

(GWN415)

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

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											
APACHE CORPORATION		027200																	
VANDY 82		WELL #: 1		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043																	
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A									
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEESON ENERGY, INC.		061799																	
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148									
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861																	
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12776 - 12788									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718						N	-0-					-0-	
BPX OPERATING COMPANY		085408																	
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228									
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CMR ENERGY, L.P.		120636																	
COMANCHE RANCH		WELL #: 1613		RRCID -> 211560		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1411 - 1516									
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559							
RAMSEY		WELL #:		2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHARIS ENERGY, INC.				146369							
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
MSP		WELL #:		107		RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		102		RRCID -> 261934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		108		RRCID -> 261935		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		109		RRCID -> 261936		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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 #:		101		RRCID -> 261940		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		103		RRCID -> 261941		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		106		RRCID -> 261942		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		110		RRCID -> 261989		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		105		RRCID -> 261998		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		104		RRCID -> 263173		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		111		RRCID -> 264193		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		112	RRCID -> 264194		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	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
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		113	RRCID -> 264195		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		114	RRCID -> 264196		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		115	RRCID -> 264197		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		116	RRCID -> 264198		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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 #:		119		RRCID -> 264201		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		120		RRCID -> 264202		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		121		RRCID -> 264204		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		122		RRCID -> 264205		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		123		RRCID -> 264206		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		124		RRCID -> 264207		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		125		RRCID -> 264208		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		126	RRCID -> 264209		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		130	RRCID -> 264232		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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 #:		133	RRCID -> 264235		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		137	RRCID -> 264239		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	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 #:		140		RRCID -> 264242		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		144		RRCID -> 264247		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-
08	08	OBSERVE	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 #:		147		RRCID -> 264565		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
08	OBSERVE	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								
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-
08	OBSERVE	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								
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-
08	OBSERVE	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								
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-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MSP		WELL #:		151		RRCID -> 264575		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
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-
08	OBSERVE	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								
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-
08	OBSERVE	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								
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-
08	OBSERVE	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 #:		154	RRCID -> 264579		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		158	RRCID -> 264583		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A			
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	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			
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-
08	OBSERVE	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 #:		161		RRCID -> 264586		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	OBSERVE		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					
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-
08	OBSERVE		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					
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-
08	OBSERVE		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					
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-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		165		RRCID -> 264611		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
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-
08	OBSERVE		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					
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-
08	OBSERVE		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					
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-
08	OBSERVE		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 #:		168		RRCID -> 264614		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		169		RRCID -> 264615		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		170		RRCID -> 264616		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		171		RRCID -> 264617		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		172		RRCID -> 264618		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		173		RRCID -> 264620		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		174		RRCID -> 264621		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		175		RRCID -> 264622		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		176		RRCID -> 264623		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		177		RRCID -> 264624		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		178		RRCID -> 264625		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		179		RRCID -> 264626		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		180		RRCID -> 264627		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		181		RRCID -> 264628		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		182		RRCID -> 264629		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		183		RRCID -> 264630		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		184		RRCID -> 264631		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		185		RRCID -> 264632		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		186		RRCID -> 264634		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		187		RRCID -> 264635		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		188		RRCID -> 264637		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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 #:		189		RRCID -> 264638		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		193		RRCID -> 264657		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT			CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			MSP		//CONT.//		00002 001		147699		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
									//CONT.//		WELL #:		196		RRCID -> 264661		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		197		RRCID -> 264662		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		198		RRCID -> 264663		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		199		RRCID -> 264664		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		200		RRCID -> 264665		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		201		RRCID -> 264666		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		202		RRCID -> 264667		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		203		RRCID -> 264668		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		207		RRCID -> 264672		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		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								
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-
08	OBSERVE		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 #:		210		RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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							
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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							
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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							
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		216		RRCID -> 265216		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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							
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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							
03	03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	OBSERVE	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 #:		219		RRCID -> 265230		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		220		RRCID -> 265259		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		221		RRCID -> 265260		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		222		RRCID -> 265261		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		223		RRCID -> 265262		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		224		RRCID -> 265265		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		211		RRCID -> 266837		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
03	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: DIMMIT	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY															
CROMWELL															
WELL #: 148108															
RRCID -> 263703															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH															
N/A															
PERF. 9796 - 14557															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.															
RUCKMAN															
WELL #: 153474															
RRCID -> 252860															
COMPL. DATE 11/14/2006															
TOTAL DEPTH 16393															
PERF. 13990 - 14070															
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC															
WARDLAW "52"															
WELL #: 172246															
RRCID -> 172124															
COMPL. DATE 09/22/1998															
TOTAL DEPTH 12730															
PERF. N/A															
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D. O. G. OPERATING, LLC															
LOWE-DONNELL															
WELL #: 196844															
RRCID -> 243070															
COMPL. DATE 08/06/2008															
TOTAL DEPTH 14516															
PERF. 13652 - 13682															
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL TORO RESOURCES LLC															
COMANCHE RANCH															
WELL #: 250718															
RRCID -> 211610															
COMPL. DATE 04/27/2005															
TOTAL DEPTH 6184															
PERF. N/A															
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC															
BRACKEN, R. A.															
WELL #: 253413															
RRCID -> 270501															
COMPL. DATE 03/12/2012															
TOTAL DEPTH 11793															
PERF. 12175 - 12243															
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4333	- 4716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7808	- 7814
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531	- 13970
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184						
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799						
CHAPMAN/KINCAID		WELL #:		1	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH	2484	PERF. 2110	- 2484
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL									
RIO-TEX, INC.				712930															
BUFFALO				WELL #: 1121		RRCID -> 205637		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCULLY EXPLORATION LLC				760540															
VELESKY				WELL #: 1		RRCID -> 251848		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VELESKY				WELL #: 2		RRCID -> 256044		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 1144		PERF. N/A							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEA EAGLE FORD, LLC				760785															
WASHBURN RANCH				WELL #: 02WS		RRCID -> 285635		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 3810		PERF. N/A							
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-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							
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 13857 - 13860							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT			//CONT.//			00002 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//			797102			RRCID -> 266690			COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820				
RANCHO ENCANTADO			WELL #:			21H													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08		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		
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-	
08		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														
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-	
08		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														
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-	
08		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														
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-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.					945936			RRCID -> 174590			COMPL. DATE 09/30/1985			TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A					
J. HENDERSON ET AL GU #1					WELL #: 3														
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-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH				00256 500 038889	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
				WELL #:	37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9430	-	9482					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	430	-0-	-624	-0-		66 1	2 9	362	2	Y	2	12	1			3
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-		118 1	34 9	621	2	Y	31	9	1			25
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-		256 1	23 9	651	2	Y	21	22	1			24
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-		144 1	3 9	726	2	Y	3	12	1			15
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-		124 1	6 9	614	2	Y	5	5	1			15
08	930 N	212	-0-	-718	-0-		34 1	9 9	169	2	Y	8	10	1			13
BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9417	-	9465					
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-		427 1	251 9	2342	2	Y	228	96	1			187
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		576 1	347 9	3034	2	Y	315	384	1			118
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		1286 1	405 9	3268	2	Y	368	318	1			168
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		619 1	385 9	3119	2	Y	350	330	1			188
07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		679 1	360 9	3371	2	Y	327	339	1			176
*08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-		584 1	296 9	2882	2	Y	269	321	1			124
BRACKEN RANCH				WELL #:	46	RRCID -> 157316	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9354	-	9384					
03	248 N	115	-0-	-133	-0-		18 1	1 9	96	2	Y	1	2	1			2
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-		44 1	14 9	234	2	Y	13	5	1			10
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-		71 1	1 9	182	2	Y	1	5	1			6
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-		29 1	1 9	149	2	Y	-0-	1	1			5
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		16 1	2 9	77	2	Y	2	4	1			3
08	248 N	49	-0-	-199	-0-		8 1	2 9	39	2	Y	2					5
BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9256	-	9290					
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		156 1	32 9	857	2	Y	29	37	1			27
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		230 1	23 9	1213	2	Y	21	16	1			32
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		519 1	23 9	1319	2	Y	21	24	1			29
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-		301 1	66 9	1519	2	Y	60	59	1			30
07	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-		333 1	31 9	1652	2	Y	28	32	1			26
08	1860 X	1739	-0-	-121	-0-		288 1	30 9	1421	2	Y	27	29	1			24

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889												
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9208 - 9242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					1
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	53	1	278	2	Y	5	2	1			4
						6	9									
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	285	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	2	Y	-0-					5
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	325	2	Y	8	7	1			6
						9	9									
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					6
BRACKEN RANCH				WELL #:		47	RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383			
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	164	1	899	2	Y	17	30	1			8
						19	9									
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	172	1	906	2	Y	33	11	1			30
						36	9									
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	300	1	762	2	Y	23	26	1			27
						25	9									
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	148	1	744	2	Y	1	15	1			13
						1	9									
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	137	1	682	2	Y	5	5	1			13
						6	9									
08	1085 N	685	-0-	-400	-0-	114	1	560	2	Y	10	10	1			13
						11	9									
BRACKEN RANCH				WELL #:		48	RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 9298 - 9324			
03	899 N	481	-0-	-418	-0-	73	1	402	2	Y	5	17	1			12
						6	9									
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	124	1	653	2	Y	17	10	1			19
						19	9									
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	271	1	688	2	Y	12	14	1			17
						13	9									
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	17	22	1			12
						19	9									
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	584	2	Y	10	12	1			10
						11	9									
08	961 N	627	-0-	-334	-0-	104	1	516	2	Y	6	9	1			7
						7	9									
BPX OPERATING COMPANY				085408		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH		11532 PERF. 11715 - 14194		
RYAN				WELL #:												
03	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	2484	3	96	9	N	87					187
04	3450 X	2996	-0-	-454	-0-	2728	3	268	9	N	244	180	1			251
05	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	10857	3	859	9	N	781					1032
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	2984	3	862	9	N	784					1816
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-	188	1			1628
*08	3100 X	2305	-0-	-795	-0-	2305	3			N	-0-	1419	7			209

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408															
RYAN 1795 0				WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013				TOTAL DEPTH 11491		PERF.11680 - 14972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	4596 X	4596	-0-		-0-		-0-		4092 3	41	4	N		421	6	0			493		
04	4170 X	3718	-0-		-452		-0-		463 9	31	4	N		444	4	0	344	1	589		
05	4309 X	4012	-0-		-297		-0-		3199 3	289	4	N		140	4	0			725		
06	5370 X	4105	-0-		-1265		-0-		488 9	154	9			377	3	0			1099		
07	5549 X	3239	-0-		-2310		-0-		3569 3	16	4	N		2	2	0	183	1	916		
*08	4588 X	3315	-0-		-1273		-0-		154 9	192	1	3093	3	-0-	362	1	186	7	368		
									30 4												
RYAN 1795 0				WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 11573		PERF.12250 - 16044					
03	4030 X	260	-0-		-3770		-0-		259 3	1	4	N		-0-	182	1			127		
04	4140 X	444	-0-		-3696		-0-		376 3	5	4	N		57					184		
05	7169 X	7169	-0-		-0-		-0-		63 9	25	4	N		7	7	0			184		
06	4140 X	3550	-0-		-590		-0-		7136 3	19	4	N		30	2	0			212		
07	3410 X	3093	-0-		-317		-0-		8 9	33	9			161	2	0	187	1	184		
*08	2520 X	2520	-0-		-0-		-0-		2904 3	12	4	N		407	187	1			404		
									177 9	121	1	1926	3								
									25 4	448	9										
RYAN 0				WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014				TOTAL DEPTH 11659		PERF.11722 - 14912					
03	3937 X	1111	-0-		-2826		-0-		1110 3	1	9	N		1	1	0			259		
04	3660 X	3136	-0-		-524		-0-		3134 3	2	9	N		2	2	0			259		
05	5460 X	5460	-0-		-0-		-0-		5455 3	1	4	N		4	4	0			259		
06	3783 X	3783	-0-		-0-		-0-		4 9	3615 3	1	4	N		152	2	0		409		
07	3720 X	2872	-0-		-848		-0-		167 9	2871 3	1	9	N		1	1	0		409		
*08	3255 X	2697	-0-		-558		-0-		172 1	2525	3	N		-0-	150	7			259		
DORADO DRILLING, INC.				223295		WELL #:		2		RRCID -> 157215				COMPL. DATE 01/18/1996				TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582	
F. T.																					
03	2232 X	1414	-0-		-818		-0-		95 1	1297	2	Y		20					31		
04	2160 X	1445	-0-		-715		-0-		22 9	88 1	1348	2	Y		8	19	1		20		
05	1791 X	1791	-0-		-0-		-0-		9 9	111 1	1678	2	Y		2				22		
06	2315 X	2315	-0-		-0-		-0-		2 9	118 1	2195	2	Y		2	14	1		10		
07	2012 N	2012	-0-		-0-		-0-		1 9	131 1	1878	2	Y		3	10	1		3		
*08	1812 N	1812	-0-		-0-		-0-		3 9	96 1	1714	2	Y		2				5		
									2 9												

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 223295 5	ASSOCIATED RRCID -> 157225		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	589 N	470	-0-	-119	-0-			25 7	1 9	438	2	Y	6					9
04	510 N	372	-0-	-138	-0-			21 3	1 9	348	2	Y	3	6	1			6
05	651 N	570	-0-	-81	-0-			32 1	1 9	537	2	Y	1					7
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-			26 1	1 9	490	2	Y	-0-	4	1			3
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-			47 1	1 9	670	2	Y	1	3	1			1
08	558 N	359	-0-	-199	-0-			18 1	1 9	341	2	Y	-0-					1

F. T.				WELL #:	9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572						
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-			80 1	1 9	1406	2	Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-			8 1	1 9	133	2	Y	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-			23 1	1 9	388	2	Y	-0-					-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-			37 1	1 9	682	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	70	-0-	-85	-0-			5 1	1 9	65	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	14	-0-	-389	-0-			1 1	1 9	13	2	Y	-0-					-0-

F. T.				WELL #:	6	RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522						
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-			84 17	1 9	1475	2	Y	15					16
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-			85 9	1 9	1444	2	Y	8	12	1			12
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			80 1	1 9	1349	2	Y	1					13
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-							Y	-0-	8	1			5
07	1581 N	1399	-0-	-182	-0-			91 1	1 9	1307	2	Y	1	5	1			1
08	1426 N	1078	-0-	-348	-0-			54 2	1 9	1022	2	Y	2					3

F.T.				WELL #:	3	RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996				TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679						
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-			20 1	1 9	357	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-			17 1	1 9	285	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	281	-0-	-215	-0-			16 1	1 9	265	2	Y	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-			19 1	1 9	359	2	Y	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-			26 1	1 9	367	2	Y	-0-					-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-			15 1	1 9	275	2	Y	-0-					-0-

F.T.				WELL #:	4	RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996				TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617						
03	434 N	294	-0-	-140	-0-			15 18	1 9	261	2	Y	16					20
04	330 N	318	-0-	-12	-0-			17 7	1 9	294	2	Y	6	13	1			13
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-			19 7	1 9	322	2	Y	6					19
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-			34 17	1 9	621	2	Y	15	20	1			14
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-			35 21	1 9	499	2	Y	19	26	1			7
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-			27 44	1 9	514	2	Y	40					47

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.			//CONT.//			223295											
F. T.			WELL #:			10			RRCID -> 157480			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6820 X	5152	-0-	-1668	-0-			271 131	1 9	4750	2	Y	119			164	
04	7890 X	1095	-0-	-6795	-0-			60 13	1 9	1022	2	Y	12	85	1	91	
05	8153 X	2823	-0-	-5330	-0-			156 32	1 9	2635	2	Y	29			120	
06	7890 X	4068	-0-	-3822	-0-			205 62	1 9	3801	2	Y	56	102	1	74	
07	4030 X	3285	-0-	-745	-0-			210 61	1 9	3014	2	Y	55	102	1	27	
08	4030 X	2416	-0-	-1614	-0-			118 63	1 9	2235	2	Y	57			84	
F. T.			WELL #:			7			RRCID -> 157483			COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562		
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-			69 40	1 9	1202	2	Y	36			49	
04	1260 N	1035	-0-	-225	-0-			57 17	1 9	961	2	Y	15	32	1	32	
05	1333 N	747	-0-	-586	-0-			41 14	1 9	692	2	Y	13			45	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			65 17	1 9	1196	2	Y	15	35	1	25	
07	1085 N	370	-0-	-715	-0-			24 9	1 9	337	2	Y	8	26	1	7	
08	744 N	289	-0-	-455	-0-			14 8	1 9	267	2	Y	7			14	
F. T.			WELL #:			8			RRCID -> 157636			COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
W. R.			WELL #:			2			RRCID -> 157976			COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734		
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
W. R.			WELL #:			1			RRCID -> 157979			COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-			3 3	1 9	45	2	Y	3	3	1	2	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-			4 4	1 9	43	2	Y	4	3	1	3	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-			16 11	1 9	181	2	Y	10	6	1	7	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-			14 10	1 9	157	2	Y	9	13	1	3	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-			5 3	1 9	67	2	Y	3	4	1	2	
08	217 N	86	-0-	-131	-0-			6 3	1 9	77	2	Y	3	2	1	3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
W. R.		WELL #:		3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	20 1	269 2	Y		3		2 1	2
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	15 1	165 2	Y		2		2 1	2
05	310 N	224	-0-	-86	-0-	18 1	205 2	Y		1		1 1	2
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	19 1	222 2	Y		2		3 1	1
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28 1	339 2	Y		2		2 1	1
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	13 1	156 2	Y		1		1 1	1
W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690	
03	713 N	178	-0-	-535	-0-	12 1	162 2	Y		4		9 1	7
04	570 N	152	-0-	-418	-0-	12 1	134 2	Y		5		6 1	6
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	13 1	145 2	Y		3		4 1	5
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	14 1	161 2	Y		3		7 1	1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	Y		12		10 1	3
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13 9	322 2	Y		10		6 1	7
SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6667				Y	-0-		-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6667				Y	-0-		-0-	-0-
05	6667 X	-0-	-0-	-6667	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
07	T. A.	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y		-0-		-0-	-0-
08	T. A.	149	-0-	149	159	9 1	140 2	Y		-0-		-0-	-0-
SWR "D"		WELL #:		2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620	
03	T. A.	1	-0-	1	2	1 2			Y	-0-		-0-	-0-
04	T. A.	1	-0-	1	3	1 2			Y	-0-		-0-	-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751	
03	496 N	104	-0-	-392	-0-	6 1	84 2	Y		13		9 1	7
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	209 2	Y		14		11 1	10
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	373 2	Y		10		9 1	11
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 9	102 2	Y		8		16 1	3
07	248 N	28	-0-	-220	-0-	9 9	25 2	Y		1		3 1	1
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	2 1	331 2	Y		9		5 1	5
						20 1							
						10 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	279 N	271	-0-	-8	-0-			16 2	1 9	253	2	Y	2					25
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			15 2	1 9	273	2	Y	2					27
05	372 N	295	-0-	-77	-0-			16 2	1 9	277	2	Y	2					29
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-			17 6	1 9	506	2	Y	5	19	1			15
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-			22 1	1 9	338	2	Y	1					16
08	310 N	236	-0-	-74	-0-			13 2	1 9	221	2	Y	2					18
SWR "H"					WELL #:	1	RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832						
03	403 N	5	-0-	-398	-0-			4 2	1 9	Y	1		45					
04	570 N	39	-0-	-531	-0-			2 3	1 9	34	2	Y	3					48
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-			21 1	1 9	359	2	Y	1					49
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			1				Y	-0-	28	1			21
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-			21 2	1 9	335	2	Y	2					23
08	372 N	177	-0-	-195	-0-			10 3	1 9	164	2	Y	3					26
SWR "B"					WELL #:	3	RRCID -> 160457	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516				
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-			29 15	1 9	438	2	Y	14	14	1			11
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-			60 28	1 9	799	2	Y	25	18	1			18
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			73 25	1 9	1180	2	Y	23	18	1			23
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-			40 20	1 9	739	2	Y	18	34	1			7
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			71 17	1 9	1108	2	Y	15	16	1			6
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-			44 11	1 9	717	2	Y	10	7	1			9
SWR "H"					WELL #:	3	RRCID -> 160458	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810				
03	124 N	76	-0-	-48	-0-			4 4	1 9	68	2	Y	4					26
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-			4 8	1 9	76	2	Y	7					33
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-			7 2	1 9	120	2	Y	2					35
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-			16 2	1 9	471	2	Y	2	21	1			16
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-			12 2	1 9	183	2	Y	2					18
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-			7 1	1 9	122	2	Y	1					19

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 223295 1	ASSOCIATED RRCID -> 160462		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	2	9	385	2	Y	2	2	1			2
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	20	1	2	9	226	2	Y	2	2	1			2
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	32	1	4	9	359	2	Y	4	3	1			3
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	4	9	332	2	Y	4	6	1			1
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	4	9	535	2	Y	4	4	1			1
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	22	1	2	9	261	2	Y	2	1	1			2
SWR "H"			WELL #:			2	RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WR "A"			WELL #:			1	RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996				TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75							Y	-0-					-0-
04	T. A.		54	-0-	54	129	5	1			49	2	Y	-0-					-0-
05	188	X	59	-0-	-129	-0-	6	1			49	2	Y	4	2	1			2
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1			21	2	Y	-0-		1	1		1
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1			47	2	Y	1		1	1		1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9					Y	-0-		1	1		-0-
WR "A"			WELL #:			12	RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996				TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613						
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1			439	2	Y	131	71	1			109
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	144	9						72	54	1			127
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	50	1			453	2	Y						
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	79	9			891	2	Y	83	141	1			69
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	116	1											
08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	91	9			771	2	Y	59	85	1			43
							119	1											
							65	9											
							83	1			666	2	Y	97	50	1			90
							107	9											
							52	1			472	2	Y	52	102	1			40
							57	9											
SWR			WELL #:			1	RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622						
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1			95	2	Y	4	5	1			4
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	15	1			170	2	Y	10	7	1			7
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	9											
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1			167	2	Y	-0-	3	1			4
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1			236	2	Y	2	5	1			1
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	2	9											
							22	1			274	2	Y	-0-	1	1			-0-
							12	1			141	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR		WELL #:		3	RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996				TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814 - 10834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-		35 1	478 2	Y		27	17 1				14
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-		30 9	203 2	Y		12	13 1				13
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-		18 1	300 2	Y		22	16 1				19
06	540 N	193	-0-	-347	-0-		13 9	158 2	Y		19	31 1				7
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-		27 1	246 2	Y		10	12 1				5
08	341 N	207	-0-	-134	-0-		24 9	185 2	Y		6	4 1				7
							14 1									
							21 9									
							20 1									
							11 9									
							15 1									
							7 9									
SWR		WELL #:		5	RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996				TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960 - 10980				
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-		8 1	105 2	Y		3	2 1				2
04	60 N	31	-0-	-29	-0-		3 9	28 2	Y		-0-	1 1				1
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4 1	40 2	Y		6	3 1				4
06	120 N	74	-0-	-46	-0-		7 9	66 2	Y		2	5 1				1
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	121 2	Y		2	2 1				1
08	62 N	42	-0-	-20	-0-		2 9	39 2	Y		-0-					1
							3 1									
WR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996				TOTAL DEPTH 10780	PERF.10568 - 10596				
03	806 N	697	-0-	-109	-0-		36 1	661 2	Y		-0-					-0-
04	510 N	292	-0-	-218	-0-		29 1	263 2	Y		-0-					-0-
05	527 N	264	-0-	-263	-0-		30 1	234 2	Y		-0-					-0-
06	660 N	237	-0-	-423	-0-		32 1	205 2	Y		-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-		31 1	251 2	Y		-0-					-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		28 1	258 2	Y		-0-					-0-
SWR "H"		WELL #:		4	RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11100	PERF.10886 - 10912				
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-	1 1				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
WR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996				TOTAL DEPTH 10720	PERF.10543 - 10563				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		20 1	178 2	Y		3	1 1				2
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-		3 9	175 2	Y		3	3 1				2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		23 1	132 2	Y		1	2 1				1
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-		3 9	238 2	Y		4	2 1				3
08	186 N	115	-0-	-71	-0-		20 1	103 2	Y		1	3 1				1
							1 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.// 223295		WELL #:		RRCID -> 161654		COMPL. DATE	
SWR "H"				6		N/A		TOTAL DEPTH 10970	
								PERF.10773 - 10793	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	19	1	294	2
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2
WR "K"				WELL #:	1	RRCID -> 161664		COMPL. DATE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
SWR				WELL #:	4	RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997	
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	95	2
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	6	1	63	2
05	341 N	134	-0-	-207	-0-	10	1	118	2
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2
SWR				WELL #:	2	RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	2
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	57	2
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	1		Y

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "B"		WELL #:		6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
03	806 N	492	-0-	-314	-0-	30	11	451	2	Y	10	9 1	8		
04	660 N	421	-0-	-239	-0-	29	11	381	2	Y	10	9 1	9		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	10	469	2	Y	9	8 1	10		
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	20	6	366	2	Y	5	13 1	2		
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	52	12	819	2	Y	11	10 1	3		
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	7	469	2	Y	6	4 1	5		

WR "K"		WELL #:		6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516			
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	1		22		
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	3	111	2	Y	3	9 1	16		
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	3	75	2	Y	3	10 1	9		
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	32	286	2	Y	29	15 1	23		
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	13	190	2	Y	12		35		
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	18	126	2	Y	16	26 1	25		

SWR "B"		WELL #:		5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540			
03	682 N	406	-0-	-276	-0-	24	21	361	2	Y	19	14 1	12		
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	13	368	2	Y	12	12 1	12		
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	1	6 1	7		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	2	373	2	Y	2	8 1	1		
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	2	660	2	Y	2	2 1	1		
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	1	1 1	1		

WR "K"		WELL #:		5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543			
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	6	92	2	Y	5		27		
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	11	83	2	Y	10	14 1	23		
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	3	66	2	Y	3	14 1	12		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	11	215	2	Y	10	13 1	9		
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	11	211	2	Y	10		19		
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	9	74	2	Y	8	14 1	13		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "B"		WELL #:		8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518	
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
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	64 1	973 2	Y	118	101 1			83
04	1080 N	938	-0-	-142	-0-	130 9	761 2	Y	109	96 1			96
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	57 1	1013 2	Y	111	92 1			115
06	1080 N	708	-0-	-372	-0-	120 9	613 2	Y	56	145 1			26
07	961 N	860	-0-	-101	-0-	63 1	755 2	Y	52	57 1			21
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	122 9	1100 2	Y	94	52 1			63
						33 1							
						62 9							
						48 1							
						57 9							
						67 1							
						103 9							

SWR		WELL #:		6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900	
												PERF.10696 - 10720	
03	465 N	291	-0-	-174	-0-	18 1	248 2	Y	23	15 1			12
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25 9	403 2	Y	50	31 1			31
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	37 1	771 2	Y	71	45 1			57
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	55 9	622 2	Y	94	120 1			31
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	69 1	717 2	Y	61	68 1			24
08	930 N	504	-0-	-426	-0-	78 9	418 2	Y	47	30 1			41
						54 1							
						103 9							
						59 1							
						67 9							
						34 1							
						52 9							

SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730	
												PERF.10477 - 10504	
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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1	571 2	Y	4	3 1			1
07	T. A.	320	-0-	320	320	4 9	298 2	Y	3	3 1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	320	19 1		Y	-0-				1
						3 9							

SWR "B"		WELL #:		11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750	
												PERF.10504 - 10524	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	22	17 1			14
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	24 9	42 2	Y	6	10 1			10
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 1	154 2	Y	17	12 1			15
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	7 9	132 2	Y	18	27 1			6
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	10 1	10 2	Y	2	5 1			3
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	19 9		Y	-0-	1 1			2
						20 9							
						7 1							
						1 1							
						2 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295														
SWR "D"		WELL #:		3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-			22 7	1 9	299	2	Y	6	5	1			4
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-			22 9	1 9	241	2	Y	8	6	1			6
05	310 N	242	-0-	-68	-0-			19 6	1 9	217	2	Y	5	5	1			6
06	330 N	327	-0-	-3	-0-			25 11	1 9	291	2	Y	10	13	1			3
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-			22 4	1 9	269	2	Y	4	5	1			2
08	248 N	212	-0-	-36	-0-			16 3	1 9	193	2	Y	3	2	1			3
WR "K"		WELL #:		8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500				
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-			10 4	1 9	85	2	Y	4					19
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-			10 6	1 9	88	2	Y	5	9	1			15
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-			8 2	1 9	132	2	Y	2	9	1			8
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-			13 2	1 9	158	2	Y	2	7	1			3
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-			14 3	1 9	152	2	Y	3					6
08	155 N	135	-0-	-20	-0-			9 6	1 9	120	2	Y	5	5	1			6
WR "K"		WELL #:		9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540						
03	372 N	76	-0-	-296	-0-			8 1	1 9	67	2	Y	1					32
04	420 N	89	-0-	-331	-0-			8 7	1 9	74	2	Y	6	14	1			24
05	248 N	39	-0-	-209	-0-			2 6	1 9	31	2	Y	5	15	1			14
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-			5 13	1 9	55	2	Y	12	15	1			11
07	93 N	41	-0-	-52	-0-			3 4	1 9	34	2	Y	4					15
08	31 N	19	-0-	-12	-0-			1 4	1 9	14	2	Y	4	11	1			8
SWR "B"		WELL #:		14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488				
03	558 N	334	-0-	-224	-0-			20 4	1 9	310	2	Y	4	3	1			3
04	270 N	248	-0-	-22	-0-			17 3	1 9	228	2	Y	3	3	1			3
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-			26 9	1 9	417	2	Y	8	5	1			6
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-			28 11	1 9	521	2	Y	10	13	1			3
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-			33 9	1 9	513	2	Y	8	8	1			3
08	465 N	121	-0-	-344	-0-			7 2	1 9	112	2	Y	2	2	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624				
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	8 1	152	2	Y	9	8 1				9
							10 9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	87	2	Y	4	4 1				9
							4 9									
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1 2			Y	-0-	7 1				2
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8 1	54	2	Y	3	3 1				2
							3 9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	92	2	Y	6	3 1				5
							7 9									
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	51	2	Y	2	5 1				2
							2 9									
SWR "D"		WELL #:		4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592				
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	124 1	1703	2	Y	32	27 1				22
							35 9									
04	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	123 1	1359	2	Y	30	26 1				26
							33 9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	157 1	1760	2	Y	31	25 1				32
							34 9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	149 1	1705	2	Y	37	56 1				13
							41 9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128 1	1560	2	Y	25	28 1				10
							28 9									
08	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	106 1	1285	2	Y	19	12 1				17
							21 9									
SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178				
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	143 1	627	2	Y	13	65 1				19
							14 9									
04	750	X	590	-0-	-160	-0-	108 1	473	2	Y	8					27
							9 9									
05	775	X	543	-0-	-232	-0-	106 1	430	2	Y	6					33
							7 9									
06	750	X	695	-0-	-55	-0-	216 1	479	2	Y	-0-					33
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	215 1	402	2	Y	-0-					33
08	558	N	291	-0-	-267	-0-	110 1	180	2	Y	1					34
							1 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03	651 X	638	-0-	-13	-0-	38	1 9	599	2	Y	1			8	
04	600 X	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-			8	
05	713 X	395	-0-	-318	-0-	22	1 9	372	2	Y	1			9	
06	690 X	383	-0-	-307	-0-	12	1 9	369	2	Y	2	6	1	5	
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1 9	583	2	Y	-0-			5	
08	403 N	104	-0-	-299	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			5	
SWR "H"		WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1 9	303	2	Y	5			32	
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	6	1 9	98	2	Y	8			40	
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	17	1 9	290	2	Y	2			42	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1 9	366	2	Y	2	25	1	19	
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1 9	454	2	Y	2			21	
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	17	1 9	279	2	Y	1			22	
SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SWR "G"		WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884			
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			6	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1 9	230	2	Y	1			7	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			7	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	4	1	3	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			3	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3	
SWR "H"		WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878	
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			1	
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			1	
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	24	1 9	400	2	Y	1			2	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	Y	-0-	1	1	1	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-			1	
08	434 N	317	-0-	-117	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SWR "H"		WELL #:		16	RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882					
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
05	372 N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-		1	1		-0-
07	372 X	336	-0-	-36	-0-	20	1	315	2	Y	1					1
						1	9									
08	279 X	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
SWR		WELL #:		7	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658					
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	759	2	Y	6		4	1		3
						7	9									
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	7		5	1		5
						8	9									
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	508	2	Y	10		7	1		8
						11	9									
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	476	2	Y	6		12	1		2
						7	9									
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	38	1	461	2	Y	6		6	1		2
						7	9									
08	558 N	279	-0-	-279	-0-	21	1	255	2	Y	3		2	1		3
						3	9									
SWR "H"		WELL #:		15	RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845 - 10871			
03	558 X	67	-0-	-491	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					5
04	540 X	14	-0-	-526	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					5
05	527 X	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					5
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	16	1	484	2	Y	2		4	1		3
						2	9									
07	794 X	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	1					4
						1	9									
*08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					4
SWR "N"		WELL #:		1	RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786			
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	2					2
						2	9									
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	5					7
						6	9									
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	1					8
						1	9									
06	600 N	134	-0-	-466	-0-	8	1	124	2	Y	2		6	1		4
						2	9									
07	713 X	654	-0-	-59	-0-	41	1	610	2	Y	3					7
						3	9									
08	713 X	533	-0-	-180	-0-	27	1	505	2	Y	1					8
						1	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1					6
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					6
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	3					9
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	3	7	1			5
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	3					8
08	434 N	177	-0-	-257	-0-	10	1	164	2	Y	3					11
						3	9									

SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030		
03	837 N	603	-0-	-234	-0-	17	1	584	2	Y	2					77
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					77
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					77
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					77
07	930 N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					77
08	930 N	270	-0-	-660	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					77

SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941 - 10971		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	-0-					2
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					2
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	-0-					2
07	837 N	46	-0-	-791	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
08	837 N	526	-0-	-311	-0-	21	1	505	2	Y	-0-					2

SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945		
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	87	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	87	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	3					3
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	355	2	Y	-0-					3
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	189	1	352	2	Y	-0-					3
08	558 N	421	-0-	-137	-0-	159	1	261	2	Y	1					4
						1	9									

SWR "M"		WELL #:		3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE		12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951		
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2319	2	Y	-0-					5
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					5
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					5
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					5
07	868 N	781	-0-	-87	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					5
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					5

SWR "M"		WELL #:		4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE		12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984		
03	310 X	172	-0-	-138	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					2
04	1620 X	520	-0-	-1100	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					2
05	1674 X	497	-0-	-1177	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					2
06	1620 X	301	-0-	-1319	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					2
07	527 N	456	-0-	-71	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					2
08	496 N	203	-0-	-293	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	592 2	Y	2			5		
04	360 N	230	-0-	-130	-0-	12 1	1 9	217 2	Y	1			6		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	226 2	Y	1			7		
06	360 N	233	-0-	-127	-0-	7 1	2 9	224 2	Y	2	5 1		4		
07	620 X	234	-0-	-386	-0-	14 1	2 9	218 2	Y	2			6		
08	620 X	161	-0-	-459	-0-	9 1	1 9	151 2	Y	1			7		
SWR "J"		WELL #:		4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896			
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	154 1	1	673 2	Y	-0-	16 1		7		
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	176 1	1	769 2	Y	-0-			7		
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	164 1	1	668 2	Y	19			26		
						21 9									
06	810 N	595	-0-	-215	-0-	184 1	1	411 2	Y	-0-			26		
07	992 N	695	-0-	-297	-0-	242 1	1	452 2	Y	1			27		
						1 9									
08	868 N	655	-0-	-213	-0-	247 1	1	406 2	Y	2			29		
						2 9									
SWR "H"		WELL #:		19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650			
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	5 1	1	78 2	Y	-0-			10		
04	510 N	304	-0-	-206	-0-	16 1	1	286 2	Y	2			12		
						2 9									
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24 1	1	403 2	Y	4			16		
						4 9									
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	1	265 2	Y	5	12 1		9		
						6 9									
07	310 N	200	-0-	-110	-0-	12 1	1	186 2	Y	2			11		
						2 9									
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	18 1	1	297 2	Y	1			12		
						1 9									
SWR "B"		WELL #:		16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684			
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58 1	1	882 2	Y	31	26 1		21		
						34 9									
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57 1	1	760 2	Y	27	24 1		24		
						30 9									
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	38 1	1	619 2	Y	25	22 1		27		
						28 9									
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55 1	1	1018 2	Y	25	43 1		9		
						28 9									
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	80 1	1	1247 2	Y	18	20 1		7		
						20 9									
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39 1	1	643 2	Y	12	8 1		11		
						13 9									
SWR "J"		WELL #:		5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060			
03	837 X	779	-0-	-58	-0-	145 1	1	634 2	Y	-0-			-0-		
04	930 X	585	-0-	-345	-0-	109 1	1	476 2	Y	-0-			-0-		
05	961 X	493	-0-	-468	-0-	97 1	1	396 2	Y	-0-			-0-		
06	930 X	702	-0-	-228	-0-	218 1	1	484 2	Y	-0-			-0-		
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	186 1	1	346 2	Y	-0-			-0-		
08	496 N	258	-0-	-238	-0-	97 1	1	161 2	Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "G"		WELL #:		2	RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34 1	533 2	Y	8				37	
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	9 9	1221 2	Y	16				53	
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	69 1	68 2	Y	5				58	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	18 9	577 2	Y	10	39 1			29	
07	620 N	447	-0-	-173	-0-	4 1	413 2	Y	7				36	
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	6 9	302 2	Y	2				38	
						19 1								
						11 9								
						26 1								
						8 9								
						18 1								
						2 9								

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900 - 10908			
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	43 1	1484 2	N	-0-				-0-	
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	52 1	1320 2	N	-0-				-0-	
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	135 1	2128 2	N	-0-				-0-	
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	109 1	1715 2	N	-0-				-0-	
07	1426 N	66	-0-	-1360	-0-	4 1	62 2	N	-0-				-0-	
08	2263 N	1066	-0-	-1197	-0-	42 1	1024 2	N	-0-				-0-	

WR "K"		WELL #:		11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10506			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1				3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1			3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2 1			4	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	6	5 1			5	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 2	6 9	Y	5				10	
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	8	8 1			10	
						9 9								

EL DORADO GAS & OIL, INC.		WELL #:		246973 5	RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9539 - 9578			
03	992 X	810	-0-	-182	-0-	39 1	746 3	Y	23	32 1			10	
04	840 X	72	-0-	-768	-0-	25 9	62 3	Y	6	11 1			5	
05	1240 X	36	-0-	-1204	-0-	3 1	31 3	Y	4	6 1			3	
06	1200 X	111	-0-	-1089	-0-	7 9	90 3	Y	10	7 1			6	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	Y	5	7 1			4	
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 9	37 3	Y	8	8 1			4	
						58 3								
						1 1								
						9 9								

BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9549 - 9606			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062		PERF. 9786 - 9822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	465 N	452	-0-	-0-	-13	-0-		22 6	1 9		424	3	Y		5	5	1			2
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		16 4	1 9		392	3	Y		4	4	1			2
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		13 7	1 9		475	3	Y		6	5	1			3
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		63 7	1 9		544	3	Y		6	5	1			4
07	434 N	337	-0-	-0-	-97	-0-		2 3	1 9		332	3	Y		3	5	1			2
08	465 N	403	-0-	-0-	-62	-0-		8 8	1 9		387	3	Y		7	6	1			3
BRACKEN ET AL				WELL #:		15	RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 9512 - 9570							
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-
08	14B2 EXT	-0-	-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							
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		13	3	Y		-0-	1	1			-0-
04	90 N	57	-0-	-0-	-33	-0-		2 2	1 9		53	3	Y		2	1	1			1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9		91	3	Y		1	1	1			1
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	1 9		38	3	Y		-0-	1	1			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2	1 9		95	3	Y		2	1	1			1
08	93 N	77	-0-	-0-	-16	-0-		2 1	1 9		74	3	Y		1	1	1			1
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481							
03	5308 X	2803	-0-	-0-	-2505	-0-		138	1		2665	3	Y		-0-					-0-
04	30 X	7	-0-	-0-	-23	-0-		7	3				Y		-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-							Y		-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-							Y		-0-					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-0-	-372	-0-							Y		-0-					-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:		10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757							
03	279 N	172	-0-	-0-	-107	-0-		8	1		156	3	Y		7	7	1			3
04	270 N	131	-0-	-0-	-139	-0-		8 5	1 1		122	3	Y		4	4	1			3
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		12 4	1 9		427	3	Y		3	4	1			2
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		54 3	1 9		461	3	Y		3	3	1			2
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		3 4	1 9		395	3	Y		4	4	1			2
08	434 N	312	-0-	-0-	-122	-0-		6 8	1 9		298	3	Y		7	6	1			3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 4	ASSOCIATED RRCID -> 108827		CAPACITY COMPL. DATE 11/13/1983				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2	1 9	28	3	Y	2	1	1		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	16	RRCID -> 108828	COMPL. DATE 12/05/1983				TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510						
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-	31	-0-	31	31	31		1	1	30	3	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31	31					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	18	RRCID -> 109057	COMPL. DATE 12/18/1983				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	28	RRCID -> 110827	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852						
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12 10	1 9	234	3	Y	9	12	1		4
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	-0-	-0-		6 7	1 9	155	3	Y	6	6	1		4
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9 37	1 9	319	3	Y	34	23	1		15
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28 32	1 9	240	3	Y	29	26	1		18
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 31	1 9	205	3	Y	28	30	1		16
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	-0-	-0-		3 40	1 9	164	3	Y	36	35	1		17

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, I. O.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
03	66 N	66	-0-		-0-		-0-			2	1	63	3	N	1		5	1		4							
04	20 N	20	-0-		-0-		-0-			1	1	18	3	N	1					5							
05	31 N	26	-0-		-5		-0-			2	1	24	3	N	-0-		3	1		2							
06	62 N	62	-0-		-0-		-0-			4	1	58	3	N	-0-					2							
07	34 N	34	-0-		-0-		-0-			2	1	31	3	N	1		2	1		1							
08	31 N	6	-0-		-25		-0-			1	9																
										2	1	3	3	N	1					2							
										1	9																
BRACKEN ET AL																				WELL #:	31	RRCID -> 110831	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9752 - 9794		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-							
BRACKEN "A"																				WELL #:	109	RRCID -> 110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9990 - 10046	
03	254 N	254	-0-		-0-		-0-			6	1	235	3	Y	12		8	1		6							
04	319 N	319	-0-		-0-		-0-			13	9	305	3	Y	4		7	1		3							
05	389 N	389	-0-		-0-		-0-			10	1																
06	240 N	149	-0-		-91		-0-			15	1	374	3	Y	-0-					3							
07	155 N	151	-0-		-4		-0-			6	1	143	3	Y	-0-		3	1		-0-							
*08	157 N	157	-0-		-0-		-0-			6	1	145	3	Y	-0-					-0-							
										4	1	153	3	Y	-0-					-0-							
BRACKEN "A"																				WELL #:	1016	RRCID -> 111162	COMPL. DATE 05/06/1984	TOTAL DEPTH 10086	PERF. 9912 - 9962		
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-							
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-							
BRACKEN ET AL																				WELL #:	32	RRCID -> 111163	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9531 - 3564		
03	62 N	39	-0-		-23		-0-			2	1	34	3	Y	3		5	1		1							
04	84 N	84	-0-		-0-		-0-			3	1	74	3	Y	6		4	1		3							
05	100 N	100	-0-		-0-		-0-			3	1	93	3	Y	4		5	1		2							
06	101 N	101	-0-		-0-		-0-			4	9																
07	93 N	58	-0-		-35		-0-			10	1	88	3	Y	3		3	1		2							
08	93 N	46	-0-		-47		-0-			3	9																
										55	3	3	9	Y	3		3	1		2							
										1	1	43	3	Y	2		3	1		1							
										2	9																

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1017		00256 500 246973		ASSOCIATED RRCID -> 111164		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/1984				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-			24	1	876	3	Y	15	13	1			11
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-			17	9	606	3	Y	4	8	1			7
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-			21	1	483	3	Y	-0-					7
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-			20	1	531	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	651	N	558	-0-	-93	-0-			24	1	535	3	Y	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-			23	1	627	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "G"						WELL #:	101	RRCID -> 111686	COMPL. DATE 07/01/1984				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768				
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-			17	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-			13	3	1	9	Y	1					1
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-			5	3	1	9	Y	1					2
MCCLAUGHERTY, L. S.						WELL #:	8	RRCID -> 112423	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563				
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-			2	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	34	RRCID -> 112491	COMPL. DATE 07/03/1984				TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586				
03	8	N	2	-0-	-6	-0-			2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-			27	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-			1	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"						WELL #:	1015	RRCID -> 112834	COMPL. DATE 09/10/1984				TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917				
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-			10	1	365	3	Y	21	12	1			9
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-			23	9	270	3	Y	6	9	1			6
05	868	N	123	-0-	-745	-0-			7	9	118	3	Y	-0-					6
06	390	N	190	-0-	-200	-0-			5	1	182	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-			8	1	727	3	Y	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-			31	1	679	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	33	RRCID -> 113575	COMPL. DATE 09/29/1984				TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9478 - 9510				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// WELL #:	00256 500 246973 35	ASSOCIATED RRCID -> 113705		CAPACITY COMPL. DATE 10/19/1984				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	48 94	1 9	930	3	Y	85	82	1			40
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	33 76	1 9	784	3	Y	69	66	1			43
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	25 153	1 9	895	3	Y	139	116	1			66
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	135 120	1 9	1164	3	Y	109	104	1			71
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	6 132	1 9	914	3	Y	120	123	1			68
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	18 134	1 9	873	3	Y	122	130	1			60

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:	2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839				
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	323	3	Y	6	13	1			9
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	80	3	Y	4					13
05	248 N	58	-0-	-190	-0-	4 6	1 9	48	3	Y	5	10	1			8
06	330 N	51	-0-	-279	-0-	3 6	1 9	48	3	Y	-0-					8
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3				Y	-0-	6	1			2
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3				Y	-0-					2

BRACKEN "A"				WELL #:	1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998				
03	5 N	-0-	-0-	-5	-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-
08	0 N	-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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	19	-0-	19	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	16	-0-	16	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	66	-0-	66	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890				
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	17 33	1 9	611	3	Y	30	20	1			15
04	240 N	67	-0-	-173	-0-	2 2	1 9	63	3	Y	2	6	1			11
05	930 N	144	-0-	-786	-0-	6 1		138	3	Y	-0-					11
06	630 N	357	-0-	-273	-0-	15 1		342	3	Y	-0-	3	1			8
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28 1		669	3	Y	-0-					8
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	15 1		565	3	Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	Y	21	13 1	9		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9								
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	4	7 1	6		
06	450 N	389	-0-	-61	-0-	17	1	371	3	Y	-0-	6 1	6		
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	1	9				1		1		
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	-0-		1		
						12	1	440	3	Y	-0-		1		
BRACKEN "A"															
		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951					
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	1 1		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	2	2 1	-0-		
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	9								
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	4		4		
						4	9								
						6	1	209	3	Y	1		5		
						1	9								
BRACKEN "A"															
		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940					
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	1 1		-0-		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	1	1 1	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BRACKEN "A"															
		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855					
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	1 1		1		
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	3	Y	4	5 1	-0-		
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	4	9								
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	-0-	2 1	-0-		
07	992 N	562	-0-	-430	-0-	2	9								
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	Y	8		8		
						9	9								
						9	1	330	3	Y	1		9		
						1	9								
BRACKEN "A"															
		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861					
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	563	3	Y	10	6 1	4		
04	420 N	105	-0-	-315	-0-	11	9								
05	930 N	86	-0-	-844	-0-	3	1	101	3	Y	1	2 1	3		
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	1	9								
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-		3		
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	2	4 1	1		
						2	9								
						25	1	580	3	Y	7		8		
						8	9								
						11	1	402	3	Y	1		9		
						1	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
BRACKEN "B"		WELL #:		1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10110 - 10159						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		1	1			1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-						1
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-						1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		1	1			-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	3						3	
						3	9											
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-						3	
BRACKEN "A"		WELL #:		1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
HUFF		WELL #:		1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10816 - 10912						
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	27	1	119	2	Y	-0-		3	1				1
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	45	1	197	2	Y	-0-							1
05	496 N	309	-0-	-187	-0-	61	1	247	2	Y	1							2
						1	9											
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	140	1	312	2	Y	-0-							2
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	155	1	289	2	Y	-0-							2
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	82	1	135	2	Y	-0-							2
HUFF		WELL #:		2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11046 - 11116						
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-		2	1				-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	14	1	62	2	Y	1							1
						1	9											
05	248 N	69	-0-	-179	-0-	14	1	55	2	Y	-0-							1
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	38	1	84	2	Y	-0-							1
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	72	1	133	2	Y	-0-							1
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	2	Y	-0-							1
BRACKEN "C"		WELL #:		1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10310 - 10360						
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		6	1				6
04	887 X	887	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	25		31	1				-0-
						28	9											
05	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	3	Y	19							19
						21	9											
06	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	3	Y	17		36	1				-0-
						19	9											
07	992 X	469	-0-	-523	-0-	25	1	422	3	Y	20							20
						22	9											
08	1457 X	602	-0-	-855	-0-	31	1	567	3	Y	4							24
						4	9											
BRACKEN "A"		WELL #:		1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976						
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	3	Y	-0-							-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-							-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-							-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	6
BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530	
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	21	1	372	2	30
04	660	N	146	-0-	-514	-0-	8	1	138	2	30
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	11	1	193	2	30
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7 3			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-	
BRACKEN "E"				WELL #:	1076	RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 10525 - 10547						
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	5	4	1	3				
						6	9											
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	2	1	2				
						1	9											
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1140	3	Y	3			5				
						3	9											
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	14	1	320	3	Y	1	3	1	3				
						1	9											
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	14	1	337	3	Y	3			6				
						3	9											
08	1178 N	680	-0-	-498	-0-	18	1	661	3	Y	1			7				
						1	9											
BRACKEN "E"				WELL #:	1062	RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 10432 - 10484						
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	13	1	471	3	Y	18	13	1	10				
						20	9											
04	420 X	177	-0-	-243	-0-	6	1	169	3	Y	2	5	1	7				
						2	9											
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2			9				
						2	9											
06	510 X	510	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	1	6	1	4				
						1	9											
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	4			8				
						4	9											
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	8	1	300	3	Y	-0-			8				
BRACKEN				WELL #:	52	RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556						
03	434 N	225	-0-	-209	-0-	11	1	203	3	Y	10	13	1	4				
						11	9											
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	665	3	Y	37	20	1	21				
						41	9											
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	Y	47	44	1	24				
						52	9											
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	Y	43	40	1	27				
						47	9											
07	744 N	490	-0-	-254	-0-	3	1	444	3	Y	39	43	1	23				
						43	9											
08	651 N	313	-0-	-338	-0-	6	1	270	3	Y	34	40	1	17				
						37	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN		WELL #:		53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	4	2 1	2
						4	9						
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1 1	1
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-	1 1	-0-
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	13	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
BRACKEN "D"													
		WELL #:		10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10454 - 10475	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	11	14 1	12
						12	9						
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	20	28 1	4
						22	9						
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	Y	14		18
						15	9						
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	81	3	Y	2	9 1	11
						2	9						
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	11	1	264	3	Y	12		23
						13	9						
08	868 N	68	-0-	-800	-0-	2	1	66	3	Y	-0-		23
BRACKEN "A"													
		WELL #:		1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRACKEN "F"													
		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438 - 10461	
03	1829 X	1445	-0-	-384	-0-	37	1	1355	3	Y	48	37 1	31
						53	9						
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	3	Y	34	49 1	16
						37	9						
05	3627 X	2354	-0-	-1273	-0-	92	1	2248	3	Y	13		29
						14	9						
06	3510 X	1409	-0-	-2101	-0-	60	1	1339	3	Y	9	30 1	8
						10	9						
07	3627 X	496	-0-	-3131	-0-	20	1	467	3	Y	8		16
						9	9						
08	3317 X	2472	-0-	-845	-0-	65	1	2403	3	Y	4		20
						4	9						
BRACKEN													
		WELL #:		55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9486 - 9514	
03	682 N	483	-0-	-199	-0-	22	1	433	3	Y	25	31 1	11
						28	9						
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1007	3	Y	41	28 1	24
						45	9						
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	3	Y	44	45 1	23
						48	9						
06	480 N	103	-0-	-377	-0-	10	1	85	3	Y	7	20 1	10
						8	9						
07	1116 N	311	-0-	-805	-0-	2	1	276	3	Y	30	25 1	15
						33	9						
08	1116 N	180	-0-	-936	-0-	3	1	156	3	Y	19	24 1	10
						21	9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN				//CONT.// WELL #:	00256 500 246973 56	ASSOCIATED RRCID -> 133562		CAPACITY COMPL. DATE 01/26/1990				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	20 13 9	389 3	Y	12	28 1			4		
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	15 20 9	352 3	Y	18	12 1			10		
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	18 56 9	665 3	Y	51	38 1			23		
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	32 25 9	276 3	Y	23	28 1			18		
07	3100 N	3862	-0-	762	762	25 20 9	3817 3	Y	18	24 1			12		
*08	2064 N	1302	-0-	-762	-0-	26 35 9	1241 3	Y	32	29 1			15		
BRACKEN				WELL #:	57	RRCID -> 133674	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597							
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	30 32 9	580 3	Y	29	26 1			14		
04	930 N	669	-0-	-261	-0-	26 22 9	621 3	Y	20	21 1			13		
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	17 17 9	638 3	Y	15	19 1			9		
06	630 N	120	-0-	-510	-0-	12 8 9	100 3	Y	7	10 1			6		
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	4 14 9	624 3	Y	13	12 1			7		
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	17 21 9	808 3	Y	19	17 1			9		
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	9	RRCID -> 138511	COMPL. DATE 02/09/1991	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623							
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	Y	-0-				-0-		
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y	-0-				-0-		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 3	Y	-0-				-0-		
06	240 N	99	-0-	-141	-0-	10 1	89 3	Y	-0-				-0-		
07	279 N	11	-0-	-268	-0-	11 3		Y	-0-				-0-		
08	155 N	26	-0-	-129	-0-	1 1	25 3	Y	-0-				-0-		
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	11	RRCID -> 142206	COMPL. DATE 07/26/1992	TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630							
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 17 9	406 3	Y	15	21 1			6		
04	480 N	35	-0-	-445	-0-	1 4 9	30 3	Y	4	7 1			3		
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	34 36 9	1235 3	Y	33	22 1			14		
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	124 33 9	1064 3	Y	30	26 1			18		
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	5 23 9	699 3	Y	21	26 1			13		
08	1271 N	842	-0-	-429	-0-	17 30 9	795 3	Y	27	27 1			13		
BRACKEN ET AL				WELL #:	60	RRCID -> 142613	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

A.W.P. (OLMOS)												CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.															
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"															
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 246973															
WELL #: 12 RRCID -> 142648												COMPL. DATE 09/05/1992			
												TOTAL DEPTH 9725			
												PERF. 9542 - 9572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE				CODE		
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-				1
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-				1
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-				1
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	12	1	101	3	Y	3				4
						3	9								
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	3	Y	-0-				4
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-				4
BRACKEN ET AL												WELL #: 63 RRCID -> 144062			
												COMPL. DATE 01/01/1993			
												TOTAL DEPTH 9897			
												PERF. 9681 - 9717			
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	Y	-0-				-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-				-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
07	1147 N	763	-0-	-384	-0-	5	1	757	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
08	1023 N	667	-0-	-356	-0-	14	1	652	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
MCCLAUGHERTY, L. S.												WELL #: 12 RRCID -> 144631			
												COMPL. DATE 01/16/1993			
												TOTAL DEPTH 9806			
												PERF. 9622 - 9660			
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	43	27	1		22
						47	9								
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	24	1	570	3	Y	28	32	1		18
						31	9								
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	Y	17	24	1		11
						19	9								
06	1140 N	632	-0-	-508	-0-	64	1	551	3	Y	15	16	1		10
						17	9								
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	15	16	1		9
						17	9								
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	26	23	1		12
						29	9								
MCCLAUGHERTY, L. S.												WELL #: 13 RRCID -> 144632			
												COMPL. DATE 01/09/1993			
												TOTAL DEPTH 9750			
												PERF. 9535 - 9581			
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	Y	24	27	1		11
						26	9								
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	26	1	630	3	Y	35	25	1		21
						39	9								
05	496 N	383	-0-	-113	-0-	10	1	360	3	Y	12	23	1		10
						13	9								
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	11	13	1		8
						12	9								
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	538	3	Y	18	17	1		9
						20	9								
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	18	18	1		9
						20	9								

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 1075		ASSOCIATED RRCID -> 144918		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/1992				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-			2	1	60	3	Y	2	1	1			1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-			10	1	289	3	Y	3	4	1			-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-			7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-			13	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
07	310 N	80	-0-	-230	-0-			3	1	76	3	Y	1					1
08	186 N	118	-0-	-68	-0-			3	1	115	3	Y	-0-					1
BRACKEN "B"				WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10250 - 10298				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	3	1			2
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	1	1	1			2
05	558 N	447	-0-	-111	-0-			17	1	428	3	Y	2					4
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-			44	1	987	3	Y	4	8	1			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-			15	1	364	3	Y	5					5
08	434 N	157	-0-	-277	-0-			4	1	153	3	Y	-0-					5
BRACKEN "B"				WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10322 - 10376						
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-			27	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL				WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506						
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-			55	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-			16	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-			25	1	914	3	Y	2	1	1			1
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			105	1	906	3	Y	2	2	1			1
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			7	1	1027	3	Y	2	2	1			1
08	930 N	330	-0-	-600	-0-			7	1	321	3	Y	2	2	1			1
BRACKEN ET AL				WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682						
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-			12	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-			7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-			4	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-			15	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-			1	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-			2	1	98	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 69		ASSOCIATED RRCID -> 152867		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/1995				CNTY: MCMULLEN 9950 PERF. 9734 - 9778						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	811	3	Y	17	10	1			7
								19	9									
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	612	3	Y	19	15	1			11
								21	9									
07	775 N	614	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	15	17	1			9
								17	9									
08	775 N	468	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	9	1	436	3	Y	21	20	1			10
								23	9									

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995				TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606						
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995				TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10380 - 10440						
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	8	10	1			1
								9	9									
04	240 N	106	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

SBR "A"				WELL #: 3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10454 - 10484						
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	9	8	1			1
								10	9									
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

SBR				WELL #: 1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995				TOTAL DEPTH 10713 PERF. 10503 - 10534						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 70		ASSOCIATED RRCID -> 155321		CAPACITY COMPL. DATE 07/18/1995				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	2	1	264	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	3	1	137	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564				
03	496 N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	782	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
07	837 N	393	-0-	-444	-0-	2	1	385	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
08	403 N	7	-0-	-396	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	1			1

SBR				WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	6	1	163	3	Y	20	16	1			4
						22	9									
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	10	1			3
						10	9									
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	6	8	1			1
						7	9									
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	170	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	341 N	49	-0-	-292	-0-	1	1	38	3	Y	9	8	1			2
						10	9									

SBR				WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206				
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	963	3	Y	8	10	1			1
						9	9									
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1163	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	935	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
08	1209 N	748	-0-	-461	-0-	19	1	723	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034			
SBR																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-			7 1		242 3	Y	-0-				-0-	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-			6 1		181 3	Y	-0-				-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-			5 1		127 3	Y	5	4 1			1	
								6 9									
06	240 N	70	-0-	-170	-0-			3 1		65 3	Y	2	3 1			-0-	
								2 9									
07	186 N	161	-0-	-25	-0-			6 1		152 3	Y	3	3 1			-0-	
								3 9									
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-			4 1		138 3	Y	4	3 1			1	
								4 9									

SBR				WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030					
03	930 N	684	-0-	-246	-0-			18 1		666 3	Y	-0-				-0-	
04	630 N	570	-0-	-60	-0-			19 1		551 3	Y	-0-				-0-	
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-			34 1		823 3	Y	16	14 1			2	
								18 9									
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-			50 1		1121 3	Y	19	19 1			2	
								21 9									
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-			38 1		882 3	Y	12	12 1			2	
								13 9									
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-			20 1		754 3	Y	11	10 1			3	
								12 9									

SBR				WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

SBR				WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10477		PERF. 10206 - 10262			
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-			1 1		20 3	Y	-0-				-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-			5 1		151 3	Y	-0-				-0-	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-			2 1		51 3	Y	-0-				-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-			4 1		79 3	Y	-0-				-0-	
07	155 N	142	-0-	-13	-0-			6 1		136 3	Y	-0-				-0-	
08	62 N	30	-0-	-32	-0-			1 1		29 3	Y	-0-				-0-	

SBR				WELL #: 19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960					
03	62 N	29	-0-	-33	-0-			1 1		27 3	Y	1	1 1			-0-	
								1 9									
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.// 246973														
SBR				WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10050 - 10100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2	1 9	21 3	Y	2	3 1			-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			6 3			Y	-0-				-0-	
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	35 3	Y	-0-					-0-	
SBR				WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986						
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	-0-			14 15	1 9	322 3	Y	14	17 1			1	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-			15 18	1 9	372 3	Y	16	14 1			3	
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-			15 13	1 9	459 3	Y	12	12 1			3	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-			19 17	1 9	503 3	Y	6	8 1			1	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-			21 4	1 9	464 3	Y	4	4 1			1	
08	496 N	296	-0-	-200	-0-	-0-			14 2	1 9	280 3	Y	2	2 1			1	
SBR "B"				WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832				
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-			10 2	1 9	201 3	Y	2	3 1			-0-	
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	-0-			4 1	1 1	79 3	Y	-0-				-0-	
05	155 N	27	-0-	-128	-0-	-0-			1 1	1 9	25 3	Y	1	1 1			-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	1 9	171 3	Y	1	1 1			-0-	
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	66 3	Y	-0-					-0-	
SBR				WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996						
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-			20 8	1 9	460 3	Y	7	8 1			1	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-			26 9	1 9	640 3	Y	8	7 1			2	
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	-0-			6 6	1 9	181 3	Y	5	6 1			1	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-			11 10	1 9	289 3	Y	9	9 1			1	
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	-0-			26 8	1 9	564 3	Y	7	7 1			1	
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-			12 6	1 9	242 3	Y	5	5 1			1	
SBR				WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10016 - 10044				
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			28	1	1032	3	Y	24	28	1			3
04		870 N	742	-0-	-128	-0-			26	9	690	3	Y	25	23	1			5
05		837 N	811	-0-	-26	-0-			24	1	755	3	Y	23	23	1			5
06		870 N	617	-0-	-253	-0-			31	1	572	3	Y	18	20	1			3
07		775 N	697	-0-	-78	-0-			25	9	652	3	Y	15	15	1			3
08		806 N	593	-0-	-213	-0-			28	1	565	3	Y	12	12	1			3
									17	9									
									15	1									
									13	9									

SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930									
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-			18	1	430	3	Y	37	41	1			3
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-			41	9	449	3	Y	32	28	1			7
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-			18	1	408	3	Y	19	21	1			5
06		480 N	339	-0-	-141	-0-			35	9	308	3	Y	17	19	1			3
07		527 N	444	-0-	-83	-0-			13	1	412	3	Y	12	12	1			3
08		434 N	289	-0-	-145	-0-			21	9	265	3	Y	10	10	1			3
									12	1									
									19	9									
									19	1									
									13	9									
									13	1									
									11	9									

SBR		WELL #: 11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838									
03		62 N	15	-0-	-47	-0-			1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-			2	9	306	3	Y	14	11	1			3
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-			12	1	608	3	Y	11	11	1			3
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-			15	9	429	3	Y	9	11	1			1
*07		553 N	553	-0-	-0-	-0-			20	1	522	3	Y	6	6	1			1
08		620 N	457	-0-	-163	-0-			12	9	427	3	Y	8	7	1			2
									10	9									
									24	1									
									7	9									
									21	1									
									9	9									

SBR		WELL #: 20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10280 - 10336									
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-			28	1	570	3	Y	-0-					-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-			26	1	595	3	Y	-0-					-0-
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-			30	1	601	3	Y	-0-					-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-			30	1	616	3	Y	-0-					-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-			30	1	616	3	Y	-0-					-0-
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-			32	1	674	3	Y	-0-					-0-
									18	1	413	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	579	3	Y	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	653	3	Y	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	559	3	Y	2	1	1	1
								2	9							
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	744	3	Y	1	1	1	1
								1	9							
07	651 N	283	-0-	-368	-0-	-0-		2	1	280	3	Y	1	1	1	1
								1	9							
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	666	3	Y	2	2	1	1
								2	9							

SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420				
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	316	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	-0-		11	1	197	3	Y	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	358	3	Y	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	377	3	Y	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	670	3	Y	-0-			-0-
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	834	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045				
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	141	3	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	669	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	608	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	298	-0-	-198	-0-	-0-		14	1	284	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	234	3	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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	213	3	Y	-0-			-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	547	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 31		ASSOCIATED RRCID -> 157243		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	403 N	18	-0-	-385	-0-		1	1	16	3	Y	1	3	1			1
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-		10	1	184	3	Y	14	12	1			3
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-		14	1	224	3	Y	5	6	1			2
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-		21	1	371	3	Y	5	6	1			1
07	217 N	208	-0-	-9	-0-		12	1	194	3	Y	2	3	1			-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-		9	1	159	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
SBR				WELL #:	26	RRCID -> 157244	COMPL. DATE 12/21/1995				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244						
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-		12	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-		27	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-		21	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-		22	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-		30	1	624	3	Y	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-		15	1	341	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	30	RRCID -> 157245	COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692					
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-		9	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-		10	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-		10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-		9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	94	-0-	-123	-0-		5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	44	-0-	-142	-0-		2	1	42	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	24	RRCID -> 157246	COMPL. DATE 12/19/1995				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098						
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-		3	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	3			Y	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-		6	1	142	3	Y	9	8	1			1
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10	9	152	3	Y	9	9	1			1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-		10	9	144	3	Y	7	7	1			1
08	155 N	42	-0-	-113	-0-		8	9									
							1	1	38	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
BRACKEN ET AL				WELL #:	76	RRCID -> 157247	COMPL. DATE 11/23/1995				TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676						
03	713 X	571	-0-	-142	-0-		25	1	479	3	Y	61	68	1			28
04	690 X	649	-0-	-41	-0-		67	9									
05	713 X	546	-0-	-167	-0-		23	1	565	3	Y	55	49	1			34
06	630 X	592	-0-	-38	-0-		61	9									
07	682 N	498	-0-	-184	-0-		14	1	513	3	Y	17	36	1			15
08	558 N	422	-0-	-136	-0-		19	9	511	3	Y	20	21	1			14
							59	1									
							22	9									
							3	1	477	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
							8	1	396	3	Y	16	18	1			8
							18	9									

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	29 1	1066 3	Y	21	26 1				2	
04	1230 N	475	-0-	-755	-0-	23 9	441 3	Y	17	15 1				4	
05	806 N	682	-0-	-124	-0-	15 1	641 3	Y	14	15 1				3	
06	1080 N	516	-0-	-564	-0-	19 9	481 3	Y	13	14 1				2	
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26 1	541 3	Y	11	11 1				2	
08	682 N	487	-0-	-195	-0-	15 9	465 3	Y	9	9 1				2	
BRACKEN ET AL		WELL #:		73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 9741 - 9778			
03	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	60 1	1153 3	Y	93	80 1				45	
04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	102 9	882 3	Y	57	65 1				37	
05	992 X	922	-0-	-70	-0-	37 1	833 3	Y	60	64 1				33	
06	1260 X	517	-0-	-743	-0-	63 9	435 3	Y	28	38 1				23	
07	1023 N	750	-0-	-273	-0-	23 1	694 3	Y	47	45 1				25	
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	66 9	870 3	Y	71	63 1				33	
SBR		WELL #:		32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10432 - 10490			
03	403 N	60	-0-	-343	-0-	3 1	51 3	Y	5	6 1				1	
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	6 9	180 3	Y	17	15 1				3	
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10 1	291 3	Y	-0-	2 1				1	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 9	293 3	Y	1	1 1				1	
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	18 1	152 3	Y	-0-					1	
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	1 9	214 3	Y	-0-	1 1				-0-	
SBR		WELL #:		36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532			
03	310 N	106	-0-	-204	-0-	5 1	92 3	Y	8	12 1				2	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9 9	382 3	Y	19	17 1				4	
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	21 1	1366 3	Y	-0-	3 1				1	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 9	277 3	Y	1	1 1				1	
07	434 N	293	-0-	-141	-0-	86 1	276 3	Y	-0-					1	
08	558 N	104	-0-	-454	-0-	16 1	99 3	Y	-0-	1 1				-0-	
SBR		WELL #:		39		RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 10261		PERF.10052 - 10098			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 35		ASSOCIATED RRCID -> 157983		CAPACITY COMPL. DATE 02/27/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	34	RRCID -> 157984	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10664	PERF.10522 - 10548				
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	3	Y	6	7	1			-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2313	3	Y	16	13	1			3
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-	2	1			1
06	1260	N	439	-0-	-821	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	37	RRCID -> 157985	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10664	PERF.10419 - 10439				
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	47	RRCID -> 158100	COMPL. DATE 04/25/1996					TOTAL DEPTH 10193	PERF.10020 - 10040				
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	43	RRCID -> 158103	COMPL. DATE 04/09/1996					TOTAL DEPTH 10350	PERF.10080 - 10110				
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	11	14	1			1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	12	9	154	3	Y	13	11	1			3
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	Y	14	14	1			3
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	13	14	1			2
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	405	3	Y	17	16	1			3
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	9	9	1			3

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	T. A.	75	-0-		75		114		2	1	73	3	Y	-0-	
04	T. A.	132	-0-		132		246		4	1	128	3	Y	-0-	
05	430 X	184	-0-		-246		-0-		7	1	167	3	Y	-0-	
									10	9			8 1	1	
06	207 N	207	-0-		-0-		-0-		8	1	189	3	Y	9	
									10	9			9 1	1	
07	124 N	61	-0-		-63		-0-		2	1	57	3	Y	2	
									2	9			2 1	1	
08	186 N	39	-0-		-147		-0-		1	1	36	3	Y	2	
									2	9			2 1	1	
SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548	
03	31 N	20	-0-		-11		-0-		1	1	19	3	Y	-0-	
04	30 N	7	-0-		-23		-0-		7	3			Y	-0-	
05	31 N	1	-0-		-30		-0-		1	3			Y	-0-	
06	30 N	1	-0-		-29		-0-		1	3			Y	-0-	
07	14B2 EXT	1	-0-		1		1		1	3			Y	-0-	
08	14B2 EXT	1	-0-		1		2		1	3			Y	-0-	
SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484			
03	682 N	478	-0-		-204		-0-		23	1	452	3	Y	-0-	
									3	9					
04	719 N	719	-0-		-0-		-0-		30	1	683	3	Y	5	
									6	9			4 1	1	
05	832 N	832	-0-		-0-		-0-		39	1	790	3	Y	3	
									3	9			3 1	1	
06	735 N	735	-0-		-0-		-0-		34	1	697	3	Y	4	
									4	9			4 1	1	
07	750 N	750	-0-		-0-		-0-		34	1	713	3	Y	3	
									3	9			3 1	1	
08	837 N	553	-0-		-284		-0-		23	1	527	3	Y	3	
									3	9			3 1	1	
SBR		WELL #:		55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984			
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-	
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369	
03	38 N	38	-0-		-0-		-0-		2	1	36	3	Y	-0-	
04	30 N	6	-0-		-24		-0-		6	3			Y	-0-	
05	31 N	11	-0-		-20		-0-		1	1	10	3	Y	-0-	
06	30 N	7	-0-		-23		-0-		7	3			Y	-0-	
07	6 N	-0-	-0-		-6		-0-						Y	-0-	
08	11 N	-0-	-0-		-11		-0-						Y	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	806 N	687	-0-	-119	-0-	18	1	650	3	Y	17	19	1			2
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	19	9	664	3	Y	24	21	1			5
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	729	3	Y	15	16	1			4
06	660 N	511	-0-	-149	-0-	26	9	476	3	Y	13	15	1			2
07	744 N	522	-0-	-222	-0-	30	1	493	3	Y	7	7	1			2
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	17	9	801	3	Y	11	10	1			3
SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442				
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	9	8	1			1
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	10	9	838	3	Y	9	9	1			1
07	806 N	699	-0-	-107	-0-	48	1	652	3	Y	7	7	1			1
08	930 N	451	-0-	-479	-0-	10	9	419	3	Y	8	7	1			2
SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378				
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	6	5	1			1
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7	9	245	3	Y	4	4	1			1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	1	2	1			-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	9	245	3	Y	11	9	1			2
SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366				
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-			2 1		33 3	Y	-0-					-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-			1 1		27 3	Y	-0-					-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-			6 1		122 3	Y	-0-					-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-			3 1		62 3	Y	-0-					-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-			3 1		59 3	Y	-0-					-0-	
08	124 N	39	-0-	-85	-0-			2 1		37 3	Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466						
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-			27 7	1 9	495 3	Y	6	8 1				1	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-			32 12	1 9	587 3	Y	11	10 1				2	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-			24 7	1 9	375 3	Y	6	6 1				2	
06	390 N	142	-0-	-248	-0-			7 7	1 9	132 3	Y	3	4 1				1	
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			3			Y	-0-	1 1				-0-	
08	403 N	172	-0-	-231	-0-			9 2	1 9	161 3	Y	2	2 1				-0-	
SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844						
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-	
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	3		Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996				TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976						
03	T. A.	25	-0-	25	291			1 1		24 3	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	184	-0-	184	475			7 1		177 3	Y	-0-					-0-	
05	802 X	327	-0-	-475	-0-			10 1		317 3	Y	-0-					-0-	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-			13 1		359 3	Y	-0-					-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-			17 1		365 3	Y	-0-					-0-	
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-			17 1		347 3	Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232						
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-			3 1		74 3	Y	-0-					-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-			21 1		529 3	Y	-0-					-0-	
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-			41 2	1 9	1264 3	Y	2	2 1				-0-	
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-			32 2	1 9	853 3	Y	2	2 1				-0-	
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-			38 1	1 9	836 3	Y	1	1 1				-0-	
08	775 N	452	-0-	-323	-0-			21 1	1 9	430 3	Y	1	1 1				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																	
SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-					17 1	338 3	Y		-0-					-0-	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-					8 1	177 3	Y		-0-					-0-	
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-					18 1	362 3	Y		1		1 1			-0-	
											1 9										
06		240 N	204	-0-	-36	-0-					9 1	194 3	Y		1		1 1			-0-	
											1 9										
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-					9 1	184 3	Y		1		1 1			-0-	
											1 9										
08		372 N	178	-0-	-194	-0-					7 1	170 3	Y		1		1 1			-0-	
											1 9										

SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE		06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040							
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-					1 1	13 3	Y		-0-					-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y		-0-					-0-	
05		62 N	6	-0-	-56	-0-					6 3		Y		-0-					-0-	
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-							Y		-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
*08		22 N	22	-0-	-0-	-0-					1 1	21 3	Y		-0-					-0-	

SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398							
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-					4 1	78 3	Y		-0-					-0-	
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-					12 1	262 3	Y		-0-					-0-	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-					3 1	70 3	Y		-0-					-0-	
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-					41 1	844 3	Y		-0-					-0-	
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-					20 1	425 3	Y		-0-					-0-	
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-					3 1	73 3	Y		-0-					-0-	

SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-	

SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE		06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425							
03		248 N	199	-0-	-49	-0-					9 1	186 3	Y		4		4 1			-0-	
											4 9										
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-					11 1	238 3	Y		2		2 1			-0-	
											2 9										
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-					13 1	262 3	Y		3		2 1			1	
											3 9										
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-					9 1	176 3	Y		1		2 1			-0-	
											1 9										
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-					14 1	301 3	Y		2		2 1			-0-	
											2 9										
08		279 N	27	-0-	-252	-0-					1 1	25 3	Y		1		1 1			-0-	
											1 9										

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 70	ASSOCIATED RRCID -> 159028				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	287	3	Y	11	13	1			1	
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	190	3	Y	10	9	1			2	
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	433	3	Y	2	3	1			1	
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	12	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-	
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	349	3	Y	1	1	1			-0-	
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	11 1	1 9	206	3	Y	1	1	1			-0-	
SBR					WELL #:	38	RRCID -> 159068				COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716			
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	1644	3	Y	2	3	1			-0-	
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	43 1	1 9	774	3	Y	1	1	1			-0-	
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-	
06	1050	N	65	-0-	-985	-0-	3 1	1 9	61	3	Y	1	1	1			-0-	
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	
SBR					WELL #:	63	RRCID -> 159070				COMPL. DATE				N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244			
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	99	3	Y	1	2	1			-0-	
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1 1	1 9	36	3	Y	1	1	1			-0-	
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-	
SBR					WELL #:	67	RRCID -> 159143				COMPL. DATE 07/02/1996				TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794			
03	372	N	78	-0-	-294	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-	
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-	
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-	
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-	
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-	
SBR					WELL #:	71	RRCID -> 159447				COMPL. DATE 07/07/1996				TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260			
03	1085	X	649	-0-	-436	-0-	25 23	1 9	601	3	Y	21	23	1			2	
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			1	
05	930	X	48	-0-	-882	-0-	1 2	1 9	45	3	Y	2	2	1			1	
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1	
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	1184	3	Y	8	8	1			1	
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72 22	1 9	1489	3	Y	20	17	1			4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		93 X	81	-0-	-12	-0-						4 1	73 3	Y		4	5 1				-0-
04		90 X	3	-0-	-87	-0-						4 9	1 9	Y		1	1 1				-0-
05		217 X	217	-0-	-0-	-0-						2 3	197 3	Y		9	8 1				1
06		93 X	93	-0-	-0-	-0-						10 9	81 3	Y		7	7 1				1
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-						4 1	90 3	Y		5	5 1				1
08		217 N	42	-0-	-175	-0-						8 9	36 3	Y		4	4 1				1
												2 1									
												4 9									

SBR						WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558					
03		3100 N	3504	-0-	404	692						165 1	3314 3	Y		23	26 1				2
04		3469 X	2777	-0-	-692	-0-						25 9	2634 3	Y		24	21 1				5
05		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-						117 1	1741 3	Y		15	16 1				4
06		1470 X	1410	-0-	-60	-0-						26 9	1332 3	Y		12	14 1				2
07		3503 X	1102	-0-	-2401	-0-						87 1	1043 3	Y		8	8 1				2
08		3503 X	686	-0-	-2817	-0-						17 9	649 3	Y		8	8 1				2
												65 1									
												13 9									
												50 1									
												9 9									
												28 1									
												9 9									

SBR						WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004					
03		93 N	92	-0-	-1	-0-						4 1	86 3	Y		2	3 1				-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-						2 9	129 3	Y		4	3 1				1
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-						5 1	163 3	Y		2	2 1				1
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-						4 9	276 3	Y		1	2 1				-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-						5 1	173 3	Y		1	1 1				-0-
*08		231 N	231	-0-	-0-	-0-						2 9	218 3	Y		2	2 1				-0-
												10 1									
												1 9									
												8 1									
												1 9									
												11 1									
												2 9									

SBR						WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445			
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-						7 1	148 3	Y		-0-					-0-
04		120 N	76	-0-	-44	-0-						3 1	73 3	Y		-0-					-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-						7 1	141 3	Y		-0-					-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-						6 1	132 3	Y		-0-					-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-						15 1	310 3	Y		-0-					-0-
*08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-						85 1	1966 3	Y		4	3 1				1
												4 9									

SBR						WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-						2 1	37 3	Y		-0-					-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-						3 1	62 3	Y		-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-								Y		-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-								Y		-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								Y		-0-					-0-
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-						1 1	9 3	Y		-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	326 3	Y	9		11 1		1	
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	10 9	424 3	Y	11		10 1		2	
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	23 1	486 3	Y	8		8 1		2	
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	12 9	433 3	Y	6		7 1		1	
07		465 N	430	-0-	-35	-0-	31 1	400 3	Y	5		5 1		1	
08		496 N	406	-0-	-90	-0-	9 9	378 3	Y	6		6 1		1	
SBR		WELL #:		77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414			
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	35 1	637 3	Y	52		62 1		6	
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	57 9	596 3	Y	67		59 1		14	
05		682 N	623	-0-	-59	-0-	33 1	553 3	Y	32		36 1		10	
06		720 N	617	-0-	-103	-0-	74 9	560 3	Y	23		28 1		5	
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	35 1	673 3	Y	20		20 1		5	
08		620 N	614	-0-	-6	-0-	32 1	559 3	Y	22		21 1		6	
SBR		WELL #:		78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10546 - 10570			
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SBR		WELL #:		81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10337 - 10400	
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 1	466 3	Y	7		8 1		1	
04		930 N	852	-0-	-78	-0-	8 9	796 3	Y	11		10 1		2	
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	44 1	374 3	Y	9		9 1		2	
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	12 9	902 3	Y	10		11 1		1	
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	24 1	1606 3	Y	8		8 1		1	
*08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	10 9	919 3	Y	7		6 1		2	
SBR		WELL #:		82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522	
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-	
08	T. A.	-0-	-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 #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988	
SBR																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	186 N	169	-0-	-17	-0-			7 1	161 3	Y		1	1 1					-0-	
04	150 N	59	-0-	-91	-0-			2 1	57 3	Y		-0-						-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-			7 1	213 3	Y		4	3 1					-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-			4 9	145 3	Y		1	2 1					-0-	
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-			5 1	133 3	Y		2	2 1					-0-	
08	217 N	46	-0-	-171	-0-			1 9	43 3	Y		1	1 1					-0-	
SBR				WELL #:		65	RRCID -> 160174	COMPL. DATE 09/12/1996				TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289					
03	186 N	82	-0-	-104	-0-			4 1	78 3	Y		-0-						-0-	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-			26 1	479 3	Y		1	1 1					-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-			1 9	536 3	Y		12	10 1					2	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-			34 1	1087 3	Y		16	17 1					1	
07	527 N	238	-0-	-289	-0-			13 9	223 3	Y		2	2 1					1	
08	589 N	307	-0-	-282	-0-			62 1	289 3	Y		2	2 1					1	
SBR				WELL #:		84	RRCID -> 160238	COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792					
03	868 N	441	-0-	-427	-0-			23 1	414 3	Y		4	5 1					1	
04	1080 N	501	-0-	-579	-0-			4 9	471 3	Y		4	4 1					1	
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-			26 1	443 3	Y		23	20 1					4	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-			28 1	539 3	Y		22	24 1					2	
07	527 N	295	-0-	-232	-0-			25 9	264 3	Y		14	13 1					3	
08	496 N	178	-0-	-318	-0-			31 1	161 3	Y		7	8 1					2	
SBR				WELL #:		80	RRCID -> 160240	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466					
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-			26 1	480 3	Y		5	6 1					-0-	
04	540 N	394	-0-	-146	-0-			6 9	370 3	Y		4	3 1					1	
05	527 N	311	-0-	-216	-0-			20 1	285 3	Y		7	7 1					1	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-			4 9	479 3	Y		12	12 1					1	
07	403 N	314	-0-	-89	-0-			18 1	292 3	Y		4	4 1					1	
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-			18 1	486 3	Y		9	8 1					2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-			7 3	1 9	133	3	Y	3	4	1			-0-
04	270 N	159	-0-	-111	-0-			8 4	1 9	147	3	Y	4	3	1			1
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-			17 3	1 9	262	3	Y	3	3	1			1
06	150 N	139	-0-	-11	-0-			7 1	1 9	131	3	Y	1	2	1			-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-			1 6	1 9	96	3	Y	1	1	1			-0-
08	279 N	77	-0-	-202	-0-			4 1	1 9	72	3	Y	1	1	1			-0-
SBR				WELL #:		88	RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702					
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-			4 2	1 9	74	3	Y	2	2	1			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-			6 3	1 9	117	3	Y	3	2	1			1
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-			19 7	1 9	303	3	Y	6	6	1			1
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-			22 8	1 9	383	3	Y	7	7	1			1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-			26 7	1 9	426	3	Y	6	6	1			1
08	341 N	202	-0-	-139	-0-			10 3	1 9	189	3	Y	3	3	1			1
SBR				WELL #:		86	RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-			1 2	1 1	18	3	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-			2 3	1 1	29	3	Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-			3 2	1 1	46	3	Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-			2 1	1 9	34	3	Y	1	1	1			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			1				Y	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-			2	1	31	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		94	RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218					
03	403 N	319	-0-	-84	-0-			14 47	1 9	258	3	Y	43	49	1			5
04	660 N	289	-0-	-371	-0-			12 53	1 9	224	3	Y	48	43	1			10
05	465 N	285	-0-	-180	-0-			16 18	1 9	251	3	Y	16	20	1			6
06	300 N	284	-0-	-16	-0-			14 17	1 9	253	3	Y	15	18	1			3
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-			21 12	1 9	351	3	Y	11	11	1			3
08	279 N	107	-0-	-172	-0-			5 3	1 9	99	3	Y	3	4	1			2
SBR				WELL #:		42	RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338					
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10736 - 10764
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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		65 N		65	-0-	-0-	-0-		3 1	61	3	Y	1	1 1	-0-
									1 9						
07		10 N		10	-0-	-0-	-0-		1 1	9	3	Y	-0-		-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SBR						WELL #: 93	RRCID -> 160535	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10854	PERF.10452 - 10520
03		737 N		737	-0-	-0-	-0-		38 1	697	3	Y	2	3 1	-0-
									2 9						
04		641 N		641	-0-	-0-	-0-		33 1	605	3	Y	3	2 1	1
									3 9						
05		682 N		424	-0-	-258	-0-		25 1	396	3	Y	3	3 1	1
									3 9						
06		660 N		641	-0-	-19	-0-		34 1	604	3	Y	3	4 1	-0-
									3 9						
07		875 N		875	-0-	-0-	-0-		50 1	821	3	Y	4	3 1	1
									4 9						
08		434 N		25	-0-	-409	-0-		1 1	24	3	Y	-0-	1 1	-0-
HUFF						WELL #: 1	RRCID -> 160569	COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL	DEPTH	11294	PERF.10896 - 10918		
03		46 N		46	-0-	-0-	-0-		8 1	36	2	Y	2	4 1	1
									2 9						
04		60 N		22	-0-	-38	-0-		4 1	18	2	Y	-0-		1
05		43 N		43	-0-	-0-	-0-		8 1	31	2	Y	4		5
									4 9						
06		60 N		60	-0-	-0-	-0-		18 1	42	2	Y	-0-		5
07		31 N		30	-0-	-1	-0-		11 1	19	2	Y	-0-		5
*08		329 N		329	-0-	-0-	-0-		124 1	204	2	Y	1		6
									1 9						
SBR						WELL #: 96	RRCID -> 160586	COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL	DEPTH	10303	PERF.10060 - 10104		
03		155 N		47	-0-	-108	-0-		2 1	45	3	Y	-0-		-0-
04		157 N		157	-0-	-0-	-0-		6 1	151	3	Y	-0-		-0-
05		177 N		177	-0-	-0-	-0-		5 1	170	3	Y	2	2 1	-0-
									2 9						
06		332 N		332	-0-	-0-	-0-		12 1	309	3	Y	10	9 1	1
									11 9						
07		165 N		165	-0-	-0-	-0-		7 1	154	3	Y	4	4 1	1
									4 9						
08		186 N		56	-0-	-130	-0-		3 1	53	3	Y	-0-	1 1	-0-
SBR						WELL #: 92	RRCID -> 160863	COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL	DEPTH	11098	PERF.10882 - 10902		
03		217 N		205	-0-	-12	-0-		11 1	193	3	Y	1		1
									1 9						
04		235 N		235	-0-	-0-	-0-		12 1	222	3	Y	1		2
									1 9						
05		217 N		62	-0-	-155	-0-		4 1	58	3	Y	-0-		2
06		278 N		278	-0-	-0-	-0-		15 1	263	3	Y	-0-		2
07		248 N		181	-0-	-67	-0-		10 1	171	3	Y	-0-		2
08		62 N		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1 1	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// SBR		00256 500 246973 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 160865		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SBR					WELL #:	90	RRCID -> 160897	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720				
03	624 N	624	-0-		-0-		-0-	32	1	591	3	Y	1					2
								1	9									
04	420 N	309	-0-		-111		-0-	16	1	293	3	Y	-0-					2
05	372 N	63	-0-		-309		-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
06	600 N	143	-0-		-457		-0-	8	1	135	3	Y	-0-					2
07	310 N	177	-0-		-133		-0-	10	1	167	3	Y	-0-					2
08	62 N	-0-	-0-		-62		-0-					Y	1		2	1		1
SBR					WELL #:	101	RRCID -> 160898	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10710 - 10730				
03	403 N	396	-0-		-7		-0-	20	1	376	3	Y	-0-					1
04	293 N	293	-0-		-0-		-0-	15	1	277	3	Y	1					2
								1	9									
05	315 N	315	-0-		-0-		-0-	19	1	296	3	Y	-0-					2
06	390 N	282	-0-		-108		-0-	15	1	267	3	Y	-0-					2
07	310 N	68	-0-		-242		-0-	4	1	64	3	Y	-0-					2
08	310 N	4	-0-		-306		-0-	3	3	1	9	Y	1		2	1		1
SBR					WELL #:	97	RRCID -> 160904	COMPL. DATE 11/21/1996				TOTAL DEPTH 10875		PERF.10674 - 10694				
03	112 N	112	-0-		-0-		-0-	6	1	103	3	Y	3		3	1		-0-
								3	9									
04	131 N	131	-0-		-0-		-0-	7	1	121	3	Y	3		2	1		1
								3	9									
05	253 N	253	-0-		-0-		-0-	14	1	227	3	Y	11		10	1		2
								12	9									
06	236 N	236	-0-		-0-		-0-	12	1	215	3	Y	8		9	1		1
								9	9									
07	303 N	303	-0-		-0-		-0-	17	1	277	3	Y	8		8	1		1
								9	9									
08	248 N	137	-0-		-111		-0-	7	1	124	3	Y	5		5	1		1
								6	9									
SBR					WELL #:	91	RRCID -> 160907	COMPL. DATE 11/11/1996				TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892				
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-
08	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														
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL	DEPTH	10010	PERF. 9772	-	9808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-			18 7	1 9	486	3	Y	6	13	1			10
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-			9 4	1 9	273	3	Y	4					14
05	558 N	137	-0-	-421	-0-			10 6	1 9	121	3	Y	5	11	1			8
06	480 N	135	-0-	-345	-0-			8 2	1 9	125	3	Y	2					10
07	310 N	61	-0-	-249	-0-			4 3	1 9	54	3	Y	3	9	1			4
08	124 N	23	-0-	-101	-0-			8 2	1 9	13	3	Y	2					6

HUFF				WELL #:	2	RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL	DEPTH	11212	PERF.10964	-	10984			
03	465 N	427	-0-	-38	-0-			80	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	450 N	93	-0-	-357	-0-			17	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-			115	1	466	2	Y	1					1
06	420 N	172	-0-	-248	-0-			54	1	118	2	Y	-0-					1
07	93 N	89	-0-	-4	-0-			31	1	58	2	Y	-0-					1
08	589 N	62	-0-	-527	-0-			23	1	39	2	Y	-0-					1

SBR				WELL #:	98	RRCID -> 161142		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10882	PERF.10618	-	10642			
03	961 N	917	-0-	-44	-0-			43	1	866	3	Y	7	8	1			1
04	1050 N	947	-0-	-103	-0-			40	1	900	3	Y	6	6	1			1
05	930 N	154	-0-	-776	-0-			7 2	1 9	145	3	Y	2	2	1			1
06	900 N	103	-0-	-797	-0-			5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992 N	144	-0-	-848	-0-			7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	52	-0-	-103	-0-			2	1	50	3	Y	-0-					-0-

HUFF				WELL #:	3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL	DEPTH	11280	PERF.11050	-	11070			
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	11120	PERF.10825	-	10845			
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-			76	1	1389	3	Y	9					17
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-			10 7	1 3	1327	3	Y	9					26
05	1085 N	705	-0-	-380	-0-			10 4	1 2	661	3	Y	2					28
06	1440 N	1009	-0-	-431	-0-			54 2	1 9	953	3	Y	2					30
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-			89	1	1481	3	Y	1					31
08	713 N	524	-0-	-189	-0-			27 1	1 9	495	3	Y	2	22	1			11

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 99		ASSOCIATED RRCID -> 161444		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	186	N	146	-0-	-40	-0-			7	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	76	-0-	-104	-0-			4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			1	9			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-			8	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	87	RRCID -> 161493	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500		- 10525		
03	1674	N	383	-0-	-1291	-0-			18	1	336	3	Y	26	31	1			3
04	450	N	355	-0-	-95	-0-			29	9			Y	29	26	1			6
05	403	N	115	-0-	-288	-0-			17	1	306	3	Y	2	5	1			3
06	360	N	76	-0-	-284	-0-			7	1	106	3	Y	2					
07	372	N	276	-0-	-96	-0-			2	9			Y	-0-					
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-			4	1	72	3	Y	2	2	1			1
									16	1	258	3	Y	2	2	1			1
									2	9			Y						
									13	1	242	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
SBR						WELL #:	106	RRCID -> 161608	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411		- 10452		
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-			34	1	622	3	Y	7	8	1			1
04	720	N	659	-0-	-61	-0-			8	9			Y						
05	651	N	570	-0-	-81	-0-			34	1	614	3	Y	10	9	1			2
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-			11	9			Y	17	16	1			3
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-			33	1	518	3	Y	19	19				
08	558	N	485	-0-	-73	-0-			19	9			Y	14	15	1			2
									44	1	767	3	Y						
									15	9			Y						
									49	1	820	3	Y	9	9	1			2
									10	9			Y						
									25	1	453	3	Y	6	6	1			2
									7	9									
SBR						WELL #:	104	RRCID -> 161612	COMPL. DATE 01/14/1997				TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901		- 10921		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	102	RRCID -> 161616	COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712		- 10756		
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					2
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-			2	1	34	3	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			2

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SBR		WELL #:		112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048	
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	78	1	2101	3	-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	-0-
SBR		WELL #:		111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496	
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y
							7	9			
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y
							7	9			
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	12	1	187	3	Y
							10	9			
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	176	3	Y
							9	9			
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	275	3	Y
							9	9			
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	191	3	Y
							10	9			
SBR		WELL #:		113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A	
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-
08	14B2	EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	3	Y
HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144	
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	2	Y
04	1170	N	551	-0-	-619	-0-	102	1	449	2	Y
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	84	1	344	2	Y
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	129	1	286	2	Y
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	92	1	173	2	Y
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	495	1	814	2	Y

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997	
SBR		WELL #: 114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804	
M 0		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * *	
								EOM	
								BALANCE	
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64 1	1167 3	Y	8
04	660 N	486	-0-	-174	-0-	9 9	457 3	Y	4
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	25 1	831 3	Y	5
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	4 9	734 3	Y	4
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	53 1	745 3	Y	1
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	6 9	755 3	Y	3
						42 1			23 1
						3 9			
SBR									
WELL #: 108									
RRCID -> 162051									
COMPL. DATE 02/26/1997									
TOTAL DEPTH 11039									
PERF.10806 - 10832									
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SBR									
WELL #: 118									
RRCID -> 162052									
COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 10747									
PERF.10530 - 10564									
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	651 3	Y	2
04	810 N	255	-0-	-555	-0-	2 9	241 3	Y	1
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	13 1	293 3	Y	1
06	660 N	123	-0-	-537	-0-	1 9	116 3	Y	-0-
07	279 N	68	-0-	-211	-0-	19 1	64 3	Y	-0-
08	310 N	104	-0-	-206	-0-	7 1	98 3	Y	1
						4 1			1 1
						5 1			
						1 9			
SBR									
WELL #: 110									
RRCID -> 162053									
COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 10675									
PERF.10423 - 10443									
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SBR									
WELL #: 116									
RRCID -> 162056									
COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 10942									
PERF.10748 - 10768									
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 3	Y	-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	7 1	123 3	Y	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 1	339 3	Y	1
06	270 N	108	-0-	-162	-0-	1 9	101 3	Y	1
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6 1	208 3	Y	1
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	1 9	343 3	Y	1
						13 1			1 1
						1 9			
						19 1			1 1
						1 9			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		115	RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11023 PERF.10800 - 10824	
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
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	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	3		3
						3	9						
07	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	3	Y	2		5
						2	9						
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	3	Y	4	8 1	1
						4	9						

HUFF		WELL #:		7	RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL	DEPTH	11532 PERF.11263 - 11277	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	54	1	234	2	Y	-0-	1 1	1
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	2	Y	-0-		1
05	341 N	138	-0-	-203	-0-	27	1	110	2	Y	1		2
						1	9						
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	52	1	115	2	Y	-0-		2
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	98	1	183	2	Y	-0-		2
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	49	1	80	2	Y	-0-		2

SBR		WELL #:		120	RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL	DEPTH	11155 PERF.10932 - 10960	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	1		1
						1	9						
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	Y	6		7
						7	9						
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1		8
						1	9						
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	17	1	280	3	Y	1		9
						1	9						
08	682 N	173	-0-	-509	-0-	9	1	163	3	Y	1	7 1	3
						1	9						

SBR		WELL #:		119	RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL	DEPTH	11050 PERF.10864 - 10888	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-		2
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1		3
						1	9						
05	992 N	40	-0-	-952	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		3
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		3
07	279 N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-		3
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2 1	1

HUFF		WELL #:		6R	RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL	DEPTH	11415 PERF.11218 - 11240	
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	85	1	373	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	95	1	417	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	530	-0-	-59	-0-	104	1	422	2	Y	4		4
						4	9						
06	450 N	319	-0-	-131	-0-	99	1	220	2	Y	-0-		4
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	273	1	510	2	Y	-0-		4
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	289	1	471	2	Y	-0-		4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-		-0-			32 1	584	3	Y	-0-					-0-	
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-		-0-			25 1	459	3	Y	-0-					-0-	
05		558 N	543	-0-	-15	-0-		-0-			32 1	511	3	Y	-0-					-0-	
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-		-0-			32 1	559	3	Y	-0-					-0-	
07		496 N	455	-0-	-41	-0-		-0-			26 1	429	3	Y	-0-					-0-	
08		558 N	440	-0-	-118	-0-		-0-			23 1	417	3	Y	-0-					-0-	
SBR						WELL #:	123	RRCID -> 162603			COMPL. DATE	04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346					
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-		-0-			4 1	69	3	Y	1	1	1			-0-	
											1 9										
04		90 N	55	-0-	-35	-0-		-0-			3 1	52	3	Y	-0-					-0-	
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-		-0-			5 1	86	3	Y	-0-					-0-	
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-		-0-			5 1	82	3	Y	-0-					-0-	
07		62 N	5	-0-	-57	-0-		-0-			5 3			Y	-0-					-0-	
08		93 N	52	-0-	-41	-0-		-0-			3 1	49	3	Y	-0-					-0-	
WHITEHURST						WELL #:	3	RRCID -> 162618			COMPL. DATE	04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032					
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-		-0-			25 1	286	3	Y	4	4	1			2	
											4 9										
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-		-0-			27 1	349	3	Y	5	5	1			2	
											6 9										
05		341 N	327	-0-	-14	-0-		-0-			24 1	299	3	Y	4	5	1			1	
											4 9										
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-		-0-			22 1	422	3	Y	4	3	1			2	
											4 9										
07		341 N	250	-0-	-91	-0-		-0-			18 1	229	3	Y	3	4	1			1	
											3 9										
08		341 N	322	-0-	-19	-0-		-0-			26 1	294	3	Y	2	1	1			2	
											2 9										
SBR						WELL #:	124	RRCID -> 162645			COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252					
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-		-0-			13 1	246	3	Y	7	8	1			1	
											8 9										
04		330 N	246	-0-	-84	-0-		-0-			12 1	225	3	Y	8	7	1			2	
											9 9										
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-		-0-			25 1	401	3	Y	6	6	1			2	
											7 9										
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-		-0-			24 1	414	3	Y	5	6	1			1	
											6 9										
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-		-0-			30 1	496	3	Y	4	4	1			1	
											4 9										
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-		-0-			23 1	420	3	Y	1	1	1			1	
											1 9										
SBR						WELL #:	122	RRCID -> 162666			COMPL. DATE	04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144					
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-		-0-			34 1	620	3	Y	-0-					-0-	
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-		-0-			24 1	443	3	Y	-0-					-0-	
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-		-0-			35 1	554	3	Y	20	17	1			3	
											22 9										
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-		-0-			24 1	427	3	Y	16	17	1			2	
											18 9										
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-		-0-			35 1	575	3	Y	15	15	1			2	
											17 9										
08		620 N	480	-0-	-140	-0-		-0-			24 1	439	3	Y	15	14	1			3	
											17 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	33 1	1232 3	Y	10		11 1		1	
							11 9								
04		1200 N	979	-0-	-221	-0-	32 1	935 3	Y	11		10 1		2	
							12 9								
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	51 1	1259 3	Y	8		8 1		2	
							9 9								
06		1200 N	886	-0-	-314	-0-	37 1	842 3	Y	6		7 1		1	
							7 9								
07		1023 N	890	-0-	-133	-0-	36 1	850 3	Y	4		4 1		1	
							4 9								
08		1333 N	1006	-0-	-327	-0-	26 1	971 3	Y	8		7 1		2	
							9 9								

SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382					
03		248 N	182	-0-	-66	-0-	9 1	173 3	Y	-0-				-0-	
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	Y	-0-				-0-	
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	342 3	Y	-0-				-0-	
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	Y	-0-				-0-	
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 3	Y	-0-				-0-	
08		372 N	261	-0-	-111	-0-	11 1	250 3	Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440			
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 3	Y	-0-				-0-	
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	379 3	Y	-0-				-0-	
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 3	Y	-0-				-0-	
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	310 3	Y	-0-				-0-	
07		403 N	388	-0-	-15	-0-	22 1	366 3	Y	-0-				-0-	
*08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	26 1	465 3	Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478			
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	Y	7		8 1		1	
							8 9								
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	217 3	Y	8		7 1		2	
							9 9								
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	8 1	164 3	Y	7		7 1		2	
							8 9								
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	6 1	126 3	Y	2		3 1		1	
							2 9								
07		248 N	215	-0-	-33	-0-	10 1	201 3	Y	4		4 1		1	
							4 9								
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	8 1	188 3	Y	5		5 1		1	
							6 9								

SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386			
03		310 N	262	-0-	-48	-0-	12 1	237 3	Y	12		15 1		1	
							13 9								
04		330 N	118	-0-	-212	-0-	5 1	104 3	Y	8		7 1		2	
							9 9								
05		279 N	234	-0-	-45	-0-	11 1	214 3	Y	8		8 1		2	
							9 9								
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	Y	8		9 1		1	
							9 9								
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	4 1	92 3	Y	3		3 1		1	
							3 9								
*08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	22 1	514 3	Y	4		4 1		1	
							4 9								

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #: 137			00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
								RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-			34 14 9	1 1 9	616	3	Y	13	15	1			1
04	540	N	437	-0-	-103	-0-			22 14 9	1 1 9	401	3	Y	13	11	1			3
05	372	N	242	-0-	-130	-0-			14 10 9	1 1 9	218	3	Y	9	10	1			2
06	630	N	344	-0-	-286	-0-			18 10 9	1 1 9	316	3	Y	9	10	1			1
07	465	N	365	-0-	-100	-0-			20 10 9	1 1 9	335	3	Y	9	9	1			1
08	248	N	135	-0-	-113	-0-			7 8	1 9	120	3	Y	7	6	1			2
SBR						WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354				
03	558	N	236	-0-	-322	-0-			11 7 9	1 1 9	218	3	Y	6	7	1			1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-			13 8 9	1 1 9	281	3	Y	7	6	1			2
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-			14 20 1	1 1 1	288	3	Y	-0-	1	1			1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-			20 4 1	1 1 1	417	3	Y	-0-					1
07	310	N	95	-0-	-215	-0-			4 13 1	1 1 1	91	3	Y	-0-					1
08	310	N	306	-0-	-4	-0-			13	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
SBR						WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350				
03	T. A.		954	-0-	954	2287			25	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		479	-0-	479	2766			16	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	3051 X		285	-0-	-2766	-0-			11	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	930 N		379	-0-	-551	-0-			16	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	496 N		278	-0-	-218	-0-			11	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279 N		187	-0-	-92	-0-			5	1	182	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3			3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	10			7	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	11			1	3			Y	-0-					-0-
07	87 N		76	-0-	-11	-0-			3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	16 N		16	-0-	-0-	-0-			16	3			Y	-0-					-0-
SBR						WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122				
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-			36	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-			17	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-			20 1 9	1 1 9	621	3	Y	1	1	1			-0-
06	450	N	272	-0-	-178	-0-			10 1 9	1 1 9	261	3	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-			16 1 9	1 1 9	347	3	Y	1	1	1			-0-
08	651	N	485	-0-	-166	-0-			22 1 9	1 1 9	462	3	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		1 1	11	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	4	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	80	3	Y	-0-					-0-
06	12 N	9	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		9 3			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	8	-0-	-0-	-85	-0-	-0-		8 3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		145	RRCID -> 163179	COMPL. DATE 05/13/1997				TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120				
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	421	3	Y	17	18	1			1
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19 9									
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	496	3	Y	19	16	1			4
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21 9									
07	558 N	426	-0-	-0-	-132	-0-	-0-		16 1	507	3	Y	2	4	1			2
08	527 N	363	-0-	-0-	-164	-0-	-0-		16 1									
SBR				WELL #:		153	RRCID -> 163181	COMPL. DATE 05/23/1997				TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626				
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		74 1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	660	3	Y	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	390	3	Y	5	4	1			1
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9									
07	713 N	441	-0-	-0-	-272	-0-	-0-		29 1	516	3	Y	9	9	1			1
08	434 N	218	-0-	-0-	-216	-0-	-0-		10 9									
SBR				WELL #:		141	RRCID -> 163185	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226				
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	318	3	Y	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	386	3	Y	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	352	3	Y	12	10	1			2
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13 9									
07	403 N	254	-0-	-0-	-149	-0-	-0-		11 1	237	3	Y	7	8	1			1
08	372 N	150	-0-	-0-	-222	-0-	-0-		8 9				5	5	1			1
SBR				WELL #:		133	RRCID -> 163186	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10038 - 10070				
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	195	3	Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	213	3	Y	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	367	3	Y	17	15	1			2
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19 9									
07	217 N	156	-0-	-0-	-61	-0-	-0-		7 1	143	3	Y	13	6	1			1
08	403 N	63	-0-	-0-	-340	-0-	-0-		14 9				5	4	1			1
SBR				WELL #:		136	RRCID -> 163115	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298				
03	31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		1 1	11	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	4	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	80	3	Y	-0-					-0-
06	12 N	9	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		9 3			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	8	-0-	-0-	-85	-0-	-0-		8 3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 139	ASSOCIATED RRCID -> 163190		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	279 N	276	-0-	-3	-0-		14	1	262	3	Y	-0-					-0-	
04	330 N	168	-0-	-162	-0-		9	1	159	3	Y	-0-					-0-	
05	279 N	227	-0-	-52	-0-		13	1	210	3	Y	4		3	1		1	
							4	9										
06	270 N	221	-0-	-49	-0-		12	1	205	3	Y	4		4	1		1	
							4	9										
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-		13	1	214	3	Y	2		3	1		-0-	
							2	9										
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-		11	1	207	3	Y	5		4	1		1	
							6	9										
SBR				WELL #:	152	RRCID -> 163192	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382							
03	310 N	25	-0-	-285	-0-		1	1	22	3	Y	2		5	1		1	
							2	9										
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		6	1	106	3	Y	8		7	1		2	
							9	9										
05	372 N	293	-0-	-79	-0-		17	1	262	3	Y	13		12	1		3	
							14	9										
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-		17	1	299	3	Y	12		13	1		2	
							13	9										
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-		18	1	306	3	Y	10		10	1		2	
							11	9										
08	279 N	214	-0-	-65	-0-		11	1	195	3	Y	7		7	1		2	
							8	9										
SBR				WELL #:	149	RRCID -> 163193	COMPL. DATE 05/16/1997				TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386							
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-		20	1	371	3	Y	10		11	1		1	
							11	9										
04	270 N	269	-0-	-1	-0-		13	1	245	3	Y	10		9	1		2	
							11	9										
05	372 N	207	-0-	-165	-0-		12	1	186	3	Y	8		8	1		2	
							9	9										
06	390 N	223	-0-	-167	-0-		11	1	201	3	Y	10		11	1		1	
							11	9										
07	279 N	237	-0-	-42	-0-		13	1	216	3	Y	7		7	1		1	
							8	9										
08	217 N	177	-0-	-40	-0-		9	1	162	3	Y	5		5	1		1	
							6	9										
SBR				WELL #:	146	RRCID -> 163195	COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762			
03	403 N	223	-0-	-180	-0-		11	1	204	3	Y	7		11	1		1	
							8	9										
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-		28	1	515	3	Y	20		17	1		4	
							22	9										
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-		31	1	495	3	Y	12		13	1		3	
							13	9										
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-		33	1	580	3	Y	16		17	1		2	
							18	9										
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-		36	1	599	3	Y	12		12	1		2	
							13	9										
08	527 N	476	-0-	-51	-0-		24	1	438	3	Y	13		12	1		3	
							14	9										

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		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		1085 N	790	-0-	-295	-0-	40 1	732 3	Y	16	20 1			2	
04		1500 N	745	-0-	-755	-0-	18 9	686 3	Y	19	17 1			4	
05		1023 N	429	-0-	-594	-0-	38 1	390 3	Y	13	14 1			3	
06		750 N	559	-0-	-191	-0-	21 9	518 3	Y	11	12 1			2	
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	25 1	890 3	Y	8	8 1			2	
*08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	14 9	1561 3	Y	10	10 1			2	

SBR		WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266	
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	61 3	Y	1	2 1			-0-	
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	1 9	77 3	Y	1	1 1			-0-	
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	3 1	160 3	Y	5	4 1			1	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 9	136 3	Y	1	2 1			-0-	
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	1	1 1			-0-	
08		186 N	108	-0-	-78	-0-	1 9	103 3	Y	1	1 1			-0-	

SBR		WELL #:		154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456	
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	416 3	Y	10	12 1			1	
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	11 9	409 3	Y	10	9 1			2	
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	22 1	405 3	Y	8	8 1			2	
06		450 N	144	-0-	-306	-0-	11 9	130 3	Y	6	7 1			1	
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	26 1	642 3	Y	9	9 1			1	
*08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	9 9	719 3	Y	18	16 1			3	

SBR		WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736			
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-				-0-	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-				-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 3	Y	-0-				-0-	
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	405 3	Y	1	1 1			-0-	
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	1 9	591 3	Y	-0-				-0-	
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	36 1	633 3	Y	1	1 1			-0-	

SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980			
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-	
08		0 N	-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 #: 126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130				
SBR																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	930 N		5	-0-	-925		-0-		5 3			Y	-0-		2 1			1
04	780 N		11	-0-	-769		-0-		11 3			Y	-0-		1 1			-0-
05	186 N		25	-0-	-161		-0-		1 1	24	3	Y	-0-					-0-
06	5 N	-0-		-0-	-5		-0-					Y	-0-					-0-
07	11 N	-0-		-0-	-11		-0-					Y	-0-					-0-
*08	165 N		165	-0-	-0-		-0-		4 1	161	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	142	RRCID -> 163574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466		
03	479 N		479	-0-	-0-		-0-		23 1	456	3	Y	-0-					-0-
04	570 N		510	-0-	-60		-0-		22 1	488	3	Y	-0-					-0-
05	496 N		190	-0-	-306		-0-		9 1	177	3	Y	4		3 1			1
									4 9									
06	450 N	-0-	-0-	-0-	-450		-0-					Y	-0-					1
07	527 N	-0-	-0-	-0-	-527		-0-					Y	-0-		1 1			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	127	RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084				
03	465 N		176	-0-	-289		-0-		5 1	169	3	Y	2		3 1			-0-
									2 9									
04	420 N		88	-0-	-332		-0-		3 1	81	3	Y	4		3 1			1
									4 9									
05	217 N		190	-0-	-27		-0-		7 1	180	3	Y	3		3 1			1
									3 9									
06	268 N		268	-0-	-0-		-0-		11 1	253	3	Y	4		5 1			-0-
									4 9									
07	244 N		244	-0-	-0-		-0-		10 1	230	3	Y	4		3 1			1
									4 9									
08	186 N		145	-0-	-41		-0-		4 1	139	3	Y	2		2 1			1
									2 9									
SBR						WELL #:	157	RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938				
03	1736 X		1084	-0-	-652		-0-		44 1	1032	3	Y	7		7 1			1
									8 9									
04	630 X		37	-0-	-593		-0-		1 1	36	3	Y	-0-		1 1			-0-
05	806 X		48	-0-	-758		-0-		1 1	46	3	Y	1		1 1			-0-
									1 9									
06	1050 X		12	-0-	-1038		-0-		12 3			Y	-0-					-0-
07	53 N		53	-0-	-0-		-0-		2 1	50	3	Y	1		1 1			-0-
									1 9									
08	62 N		7	-0-	-55		-0-		7 3			Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	160	RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10317 - 10346				
03	651 N		453	-0-	-198		-0-		21 1	425	3	Y	6		6 1			1
									7 9									
04	631 N		631	-0-	-0-		-0-		27 1	598	3	Y	5		5 1			1
									6 9									
05	799 N		799	-0-	-0-		-0-		37 1	751	3	Y	10		9 1			2
									11 9									
06	712 N		712	-0-	-0-		-0-		33 1	669	3	Y	9		10 1			1
									10 9									
07	742 N		742	-0-	-0-		-0-		34 1	700	3	Y	7		7 1			1
									8 9									
08	806 N		617	-0-	-189		-0-		25 1	581	3	Y	10		9 1			2
									11 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																	
SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		372 N	293	-0-	-0-	-79	-0-	-0-			12 1	278 3	3	Y	3			4 1			1
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 9	370 3	3	Y	3			3 1			1
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	654 3	3	Y	5			5 1			1
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 9	468 3	3	Y	3			3 1			1
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	498 3	3	Y	1			2 1			-0-
08		682 N	224	-0-	-0-	-458	-0-	-0-			6 9	212 3	3	Y	2			2 1			-0-
											17 1										
											3 9										
											23 1										
											1 9										
											10 1										
											2 9										

SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682							
03		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-									-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	121 3	3	Y	1			1 1			-0-
											1 9										
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	95 3	3	Y	4			3 1			1
											4 9										
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	130 3	3	Y	6			6 1			1
											7 9										
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	266 3	3	Y	7			7 1			1
											8 9										
*08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	112 3	3	Y	4			4 1			1
											4 9										

SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150									
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									-0-

SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322							
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	242 3	3	Y	15			18 1			2
											17 9										
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	455 3	3	Y	15			14 1			3
											17 9										
05		186 N	169	-0-	-0-	-17	-0-	-0-			6 1	153 3	3	Y	9			10 1			2
											10 9										
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	573 3	3	Y	13			13 1			2
											14 9										
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	725 3	3	Y	13			13 1			2
											14 9										
08		155 N	86	-0-	-0-	-69	-0-	-0-			2 1	81 3	3	Y	3			4 1			1
											3 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	30	1 4 9	559	3	Y	4					7
04	660 N	426	-0-	-234	-0-	22	1 2 9	402	3	Y	2					9
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1 9 9	474	3	Y	8					17
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	574	3	Y	5					22
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	518	3	Y	2					24
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	25	1 12 9	450	3	Y	11	29	1			6
SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050				
03	1581 N	412	-0-	-1169	-0-	11	1 3 9	398	3	Y	3	5	1			1
04	1530 X	840	-0-	-690	-0-	28	1 2 9	810	3	Y	2	2	1			1
05	1581 X	486	-0-	-1095	-0-	19	1 2 9	465	3	Y	2	2	1			1
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	92	1 7 9	2059	3	Y	6	6	1			1
07	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	1676	3	Y	5	5	1			1
*08	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	1504	3	Y	6	6	1			1
SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006				
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	81	1 7 9	2032	3	Y	6	5	1			1
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	75	1 25 9	2343	3	Y	23	20	1			4
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	45	1 17 9	1212	3	Y	15	17	1			2
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	42	1 12 9	914	3	Y	11	11	1			2
08	868 N	459	-0-	-409	-0-	21	1 10 9	428	3	Y	9	9	1			2
ZR UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337				
03	T. A.	770	-0-	770	1789	15	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	426	-0-	426	2215	11	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	2791 X	576	-0-	-2215	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	357	-0-	-393	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	899	-0-	899	899	17	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	333	-0-	333	1232	8	1	325	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.//		246973												
SBR				WELL #:		174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3				Y	-0-					-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3		Y	-0-					-0-	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3		Y	-0-					-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3		Y	1		1	1		-0-	
						1	9											
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3		Y	-0-					-0-	

SBR				WELL #:		150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730				
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	5	1	131	3		Y	-0-					-0-	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3		Y	-0-					-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3		Y	-0-					-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-	
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3		Y	-0-					-0-	

SBR				WELL #:		175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10040 - 10070				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SBR				WELL #:		162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 10224 - 10264				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1				Y	-0-					-0-	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3		Y	-0-					-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3		Y	-0-					-0-	
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3		Y	-0-					-0-	

SBR				WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020		
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3		Y	-0-					-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3		Y	-0-					-0-	
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3				Y	-0-					-0-	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3				Y	-0-					-0-	
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3		Y	-0-					-0-	
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	

SBR				WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF. 10828 - 10848		
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					2	
04	540 N	14	-0-	-526	-0-	1	1	12	3		Y	1					3	
						1	9											
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	26	3		Y	1					4	
						1	9											
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3		Y	1					5	
						1	9											
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3		Y	-0-					5	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		3	1		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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03	12	N	-0-	-0-		-12	-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	409	N	409	-0-		-0-	-0-			22	1	386	3	Y	1	1	1		-0-	
										1	9									
07	T. A.		596	-0-		596	596			34	1	562	3	Y	-0-				-0-	
08	T. A.		408	-0-		408	1004			21	1	387	3	Y	-0-				-0-	

SBR			WELL #:			178		RRCID -> 164523			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850	
03	372	N	361	-0-		-11	-0-			19	1	341	3	Y	1				2	
										1	9									
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-			14	1	256	3	Y	1				3	
										1	9									
05	217	N	152	-0-		-65	-0-			9	1	143	3	Y	-0-				3	
06	360	N	268	-0-		-92	-0-			14	1	254	3	Y	-0-				3	
07	279	N	193	-0-		-86	-0-			11	1	182	3	Y	-0-				3	
*08	161	N	161	-0-		-0-	-0-			8	1	153	3	Y	-0-	2	1		1	

SBR			WELL #:			179		RRCID -> 164613			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802	
03	3031	N	3031	-0-		-0-	-0-			157	1	2874	3	Y	-0-				-0-	
04	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-			87	1	1576	3	Y	-0-				-0-	
05	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-			60	1	949	3	Y	-0-				-0-	
06	1050	N	967	-0-		-83	-0-			52	1	915	3	Y	-0-				-0-	
07	1240	N	206	-0-		-1034	-0-			12	1	194	3	Y	-0-				-0-	
08	1023	N	433	-0-		-590	-0-			23	1	410	3	Y	-0-				-0-	

HUFF			WELL #:			10		RRCID -> 164614			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876	
03	592	N	592	-0-		-0-	-0-			110	1	481	2	Y	1	4	1		1	
										1	9									
04	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-			232	1	1015	2	Y	1				2	
										1	9									
05	1178	N	805	-0-		-373	-0-			158	1	643	2	Y	4				6	
										4	9									
06	570	N	170	-0-		-400	-0-			53	1	117	2	Y	-0-				6	
07	1302	N	174	-0-		-1128	-0-			61	1	113	2	Y	-0-				6	
08	806	N	504	-0-		-302	-0-			191	1	312	2	Y	1				7	
										1	9									

SBR			WELL #:			166		RRCID -> 164747			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010	
03	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-			50	1	1179	3	Y	13	14	1		1	
										14	9									
04	330	N	204	-0-		-126	-0-			8	1	192	3	Y	4	4	1		1	
										4	9									
05	1085	N	82	-0-		-1003	-0-			2	1	77	3	Y	3	3	1		1	
										3	9									
06	1200	N	-0-	-0-		-1200	-0-							Y	-0-				1	
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-							Y	-0-	1	1		-0-	
08	93	N	33	-0-		-60	-0-			1	1	31	3	Y	1	1	1		-0-	
										1	9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 167		ASSOCIATED RRCID -> 164750		CAPACITY COMPL. DATE 09/03/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03 04	62 615	N N	56 615	-0- -0-	-6 -0-	-0- -0-				3 32	1 1	53 580	3 3	Y Y	-0- 3				-0- 1
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-				28 3	1 9	450	3	Y	17	15	1		3
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-				19 45	9 1	798	3	Y	12	14	1		1
*07	651	N	108	-0-	-543	-0-				13 6	9 1	94	3	Y	7	6	1		2
08	496	N	90	-0-	-406	-0-				8 4	9 1	80	3	Y	5	5	1		2
										6 6									
SBR				WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997				TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529							
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-				16 2	1 9	300	3	Y	2	3	1		-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-				19 6	1 9	349	3	Y	5	4	1		1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-				22 9	1 9	347	3	Y	8	7	1		2
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-				26 7	1 9	461	3	Y	6	7	1		1
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-				21 6	1 9	347	3	Y	5	5	1		1
08	372	N	151	-0-	-221	-0-				8 3	1 9	140	3	Y	3	3	1		1
SBR				WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766							
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-				31	1	570	3	Y	-0-				-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-				23	1	424	3	Y	-0-				-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-				28	1	440	3	Y	-0-				-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-				28	1	498	3	Y	-0-				-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-				21	1	345	3	Y	-0-				-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-				14	1	258	3	Y	-0-				-0-
HUFF				WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910							
03	5	N	2	-0-	-3	-0-				2	2			Y	-0-				-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-								Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-								Y	-0-				-0-
07	T. A.		2	-0-	2	-0-		2		1	1	1	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.		1	-0-	1	-0-		3		1	1			Y	-0-				-0-
ZR "A"				WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-				3	1	30	2	Y	-0-				1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR UNIT "B"		//CONT.// 00256 500 246973 WELL #:		ASSOCIATED 3 RRCID -> 165572		CAPACITY COMPL. DATE 10/29/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	104	-0-		104		339		2	1	102	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	114	-0-		114		453		3	1	111	3	Y	-0-		-0-
05	636 X	183	-0-		-453	-0-	-0-		5	1	178	3	Y	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-		-0-	-0-	-0-		4	1	137	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	266	-0-		266		266		5	1	261	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	75	-0-		75		341		2	1	73	3	Y	-0-		-0-

ZR "A"					WELL #:	4	RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997				TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136				
03	220 N	220	-0-		-0-	-0-	-0-		49	1	171	2	Y	-0-		5
04	45 N	45	-0-		-0-	-0-	-0-		7	1	38	2	Y	-0-		5
05	837 N	18	-0-		-819	-0-	-0-		18	1			Y	-0-		5
06	210 N	16	-0-		-194	-0-	-0-		16	1			Y	-0-		5
07	62 N	9	-0-		-53	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-		5
*08	50 N	50	-0-		-0-	-0-	-0-		40	1	10	2	Y	-0-		5

ZR "A"					WELL #:	8	RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997				TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247				
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	19 N	19	-0-		-0-	-0-	-0-		19	1			Y	-0-		7
06	19 N	19	-0-		-0-	-0-	-0-		19	1			Y	-0-		7
07	156 N	156	-0-		-0-	-0-	-0-		13	1	143	2	Y	-0-		7
08	31 N	-0-	-0-		-31	-0-	-0-					Y	-0-			7

ZR UNIT "A"					WELL #:	4	RRCID -> 166046	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398				
03	62 N	10	-0-		-52	-0-	-0-		10	3			Y	-0-		-0-
04	210 N	125	-0-		-85	-0-	-0-		3	1	120	3	Y	2	1	1
									2	9						
05	181 N	181	-0-		-0-	-0-	-0-		5	1	176	3	Y	-0-	1	1
06	28 N	28	-0-		-0-	-0-	-0-		1	1	26	3	Y	1		1
									1	9						
07	124 N	35	-0-		-89	-0-	-0-		1	1	34	3	Y	-0-	1	1
08	186 N	59	-0-		-127	-0-	-0-		1	1	57	3	Y	1		1
									1	9						

ZR UNIT "C"					WELL #:	6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420				
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	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"					WELL #:	5	RRCID -> 166448	COMPL. DATE 12/23/1997				TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	62	-0-		62		62		62	1			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	65	-0-		65		127		65	1			Y	-0-		2
07	632 N	505	-0-		-127	-0-	-0-		41	1	464	2	Y	-0-		2
08	62 N	5	-0-		-57	-0-	-0-		4	1	1	2	Y	-0-		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997				TOTAL DEPTH 11456		PERF.11160 - 11180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	7	-0-	7	9	1	1	6	2	Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			2

ZR "A"		WELL #:		7	RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997				TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212 - 11242	
03	14B2 EXT	1526	-0-	1526	1526	342	1	1184	2	Y	-0-			20
04	14B2 EXT	2897	-0-	2897	4423	470	1	2427	2	Y	-0-			20
05	4483 X	60	-0-	-4423	-0-	60	1			Y	-0-			20
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-			20
07	3007 X	9	-0-	-2998	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			20
08	3007 X	425	-0-	-2582	-0-	340	1	85	2	Y	-0-			20

SBR		WELL #:		165	RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326	
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	795	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
04	1020 N	732	-0-	-288	-0-	28	1	700	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
05	1488 N	188	-0-	-1300	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	810 N	12	-0-	-798	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
07	744 N	73	-0-	-671	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	186 N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203			
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	Y	-0-			2
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-			2
05	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	1			Y	-0-			2
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	1			Y	-0-			2
07	310 N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			2
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	Y	-0-			2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			7
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-			7
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-			7
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-			7

SBR		WELL #:		171	RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420	
03	310 X	82	-0-	-228	-0-	4	1	76	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	300 X	146	-0-	-154	-0-	7	1	136	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	310 X	104	-0-	-206	-0-	6	1	92	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	150 X	100	-0-	-50	-0-	5	1	88	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2025	00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN					
						RRCID -> 167194	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	9856	-	9876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"					WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9880	-	9910	
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	21	26	1			2
04	930 N	291	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	23	9									
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	Y	9	9	1			2
06	600 N	303	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	10	9									
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	18	17	1			3
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	273	3	Y	16	17	1			
								12										
								18										
								12										
13	9	272	3	Y	12	12	1	2										
44	1	1623	3	Y	27	24	1	5										
30	9																	
BRACKEN "A"					WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	9804	-	9836	
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	4191	3	Y	51	59	1			5
04	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	56	9									
05	3689 X	1452	-0-	-2237	-0-	-0-	-0-	123	1	3078	3	Y	55	48	1			12
06	4290 X	1130	-0-	-3160	-0-	-0-	-0-	61	9									
07	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1371	3	Y	34	37	1			9
*08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9	1059	3	Y	28	32	1			
								40										
								31										
								80										
15	9	1745	3	Y	14	15	1	4										
175	1	3604	3	Y	29	27	1	6										
32	9																	
BRACKEN "A"					WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9976	-	10016	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	11	14	1			1
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9									
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	18	15	1			4
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9									
07	961 N	293	-0-	-668	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	3	Y	23	22	1			5
08	1240 N	450	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	25	9	601	3	Y	12	15	1			
								22										
								13										
								7										
13	1	273	3	Y	6	6	1	2										
7	9																	
20	1	416	3	Y	13	12	1	3										
14	9																	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2040			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-			5 1	118 3	Y		15		17 1			1	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-			17 9										
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-			8 1	207 3	Y		13		11 1			3	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-			14 9										
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-			9 1	278 3	Y		10		11 1			2	
08	310 N	257	-0-	-53	-0-			11 9										
								12 1	312 3	Y		10		11 1			1	
								11 9										
								17 1	362 3	Y		7		7 1			1	
								8 9										
								11 1	237 3	Y		8		7 1			2	
								9 9										

BRACKEN "A"			WELL #: 2023			RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844						
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			89 1	2105 3	Y		4		5 1			-0-	
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-			4 9										
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-			73 1	1834 3	Y		6		5 1			1	
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-			7 9										
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-			46 1	1426 3	Y		8		7 1			2	
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-			9 9										
								58 1	1543 3	Y		7		8 1			1	
								8 9										
								46 1	1001 3	Y		6		6 1			1	
								7 9										
								40 1	833 3	Y		5		5 1			1	
								6 9										

BRACKEN "B"			WELL #: 2056			RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 10050 - 10080						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

BRACKEN "A"			WELL #: 2024			RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852						
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-			11 1	259 3	Y		2		3 1			-0-	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-			2 9										
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-			7 1	183 3	Y		3		2 1			1	
06	270 N	208	-0-	-62	-0-			3 9										
								9 1	283 3	Y		-0-		1 1			-0-	
								7 1	200 3	Y		1		1 1			-0-	
								1 9										
								7 1	145 3	Y		1		1 1			-0-	
								1 9										
								2 1	31 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	
BRACKEN "E"		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	
M	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	2
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	9	154	3	Y	4
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	2
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	9	157	3	Y	1
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	2
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	2	9	138	3	Y	2
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	3	Y	-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	3
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	Y	1
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1	9	637	3	Y	2
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	28	1	517	3	Y	1
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	22	1	892	3	Y	1
BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034	
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	7	1	175	3	Y	2
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	9	288	3	Y	3
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	3
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	3	9	347	3	Y	4
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	371	3	Y	5
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	4	9	255	3	Y	6
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	9	117	3	Y	4
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	46	3	Y	1
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	1
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	3	1	44	3	Y	2
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	9	4	3	Y	2
ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 2037		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
				RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-		2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	215	3	Y	5	4	1			1
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9									
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	204	3	Y	4	4	1			1
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9									
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	-0-		13	1	343	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
								12	1	262	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
								4	1	74	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
BRACKEN "A"																		
WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968																		
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1476	3	Y	18	23	1			2
04	1320 N	283	-0-	-1037	-0-	-0-		20	9									
05	1550 N	19	-0-	-1531	-0-	-0-		11	1	268	3	Y	4	5	1			1
06	1500 N	2	-0-	-1498	-0-	-0-		4	9									
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		1	1	17	3	Y	1	1	1			1
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	9									
								2	3			Y	-0-					1
												Y	-0-	1	1			-0-
								1	3			Y	-0-					-0-
ZR "A"																		
WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976																		
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	68	2	Y	-0-					5
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	106	2	Y	-0-					5
05	31 X	7	-0-	-24	-0-	-0-		7	1			Y	-0-					5
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-		3	1			Y	-0-					5
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					5
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					5
BRACKEN "B"																		
WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282																		
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1510	3	Y	13	15	1			1
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9									
05	1240 N	226	-0-	-1014	-0-	-0-		65	1	1191	3	Y	15	13	1			3
06	1200 N	373	-0-	-827	-0-	-0-		17	9									
07	1302 N	131	-0-	-1171	-0-	-0-		13	1	205	3	Y	7	8	1			2
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	-0-		8	9									
								19	1	343	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
								7	1	118	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
								8	1	140	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
SBR																		
WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700																		
03	1054 N	542	-0-	-512	-0-	-0-		28	1	513	3	Y	1					2
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	-0-		1	9									
05	558 N	542	-0-	-16	-0-	-0-		29	1	521	3	Y	2					4
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	-0-		2	9									
07	558 N	366	-0-	-192	-0-	-0-		32	1	510	3	Y	-0-					4
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	356	3	Y	1					5
								1	9									
								21	1	345	3	Y	-0-					5
								30	1	540	3	Y	1	4	1			2
								1	9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"				//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2076		ASSOCIATED RRCID -> 171796		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/1999				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-			7 1	142 3	Y		-0-				-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-			8 1	177 3	Y		-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-			6 1	118 3	Y		-0-				-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-			8 1	172 3	Y		-0-				-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-			8 1	168 3	Y		-0-				-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-			5 1	111 3	Y		-0-				-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792				
03	589 N	565	-0-	-24	-0-			35 1	527 3	Y		3	6 1			1
04	510 N	432	-0-	-78	-0-			27 1	402 3	Y		3	1 1			3
05	434 N	424	-0-	-10	-0-			33 1	390 3	Y		1	3 1			1
06	540 N	438	-0-	-102	-0-			36 1	400 3	Y		2	1 1			2
07	434 N	310	-0-	-124	-0-			24 1	285 3	Y		1	2 1			1
08	434 N	256	-0-	-178	-0-			24 1	230 3	Y		2	2 1			1
BRACKEN, R.				WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724				
03	496 N	363	-0-	-133	-0-			23 1	340 3	Y		-0-	1 1			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-			15 1	223 3	Y		-0-				-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-			27 1	326 3	Y		-0-				-0-
06	360 N	220	-0-	-140	-0-			18 1	201 3	Y		1				1
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-			33 1	385 3	Y		6	3 1			4
08	341 N	241	-0-	-100	-0-			23 1	217 3	Y		1	4 1			1
BRACKEN, R.				WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742				
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			106 1	1591 3	Y		4	7 1			1
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			89 1	1348 3	Y		8	3 1			6
05	961 N	702	-0-	-259	-0-			54 1	646 3	Y		2	7 1			1
06	930 N	673	-0-	-257	-0-			55 1	616 3	Y		2	1 1			2
07	1116 N	248	-0-	-868	-0-			19 1	228 3	Y		1	2 1			1
*08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-			189 1	1782 3	Y		2	2 1			1

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973			WELL #: 183			RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			90 1	10 9	1650 3	Y		9	11 1				1
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			105 1	12 9	1911 3	Y		11	10 1				2
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			133 1	11 9	2105 3	Y		10	10 1				2
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-			126 1	9 9	2222 3	Y		8	9 1				1
07		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-			150 1	7 9	2485 3	Y		6	6 1				1
08		2263 N	1800	-0-	-463	-0-			94 1	8 9	1698 3	Y		7	6 1				2
BRACKEN, R.			WELL #: 3			RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762							
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-			10 1	1 9	149 3	Y		1	1 1				-0-
04		240 N	46	-0-	-194	-0-			3 1		43 3	Y		-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y		1	1 1				-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y		-0-					-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-			1 1		11 3	Y		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
SBR			WELL #: 181			RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634							
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
SBR			WELL #: 185			RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484							
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-			18 1	1 9	326 3	Y		1	1 1				-0-
04		660 N	250	-0-	-410	-0-			13 1	1 9	236 3	Y		1	1 1				-0-
05		589 N	328	-0-	-261	-0-			19 1	1 9	308 3	Y		1	1 1				-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-			54 1	1 9	944 3	Y		1	1 1				-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-			47 1	1 9	782 3	Y		1	1 1				-0-
*08		546 N	546	-0-	-0-	-0-			29 1	1 9	516 3	Y		1	1 1				-0-
BRACKEN "D"			WELL #: 2087			RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445							
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-			10 1	2 9	174 3	Y		2	3 1				-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-			11 1	2 9	194 3	Y		2	2 1				-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-			15 1	8 9	240 3	Y		7	6 1				1
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-			13 1	4 9	225 3	Y		4	4 1				1
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-			16 1	3 9	263 3	Y		3	3 1				1
08		248 N	243	-0-	-5	-0-			13 1	3 9	227 3	Y		3	3 1				1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:		5	RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000					TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	201	10	9	3008	3	Y	9	14	1				3
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	163	14	9	2469	3	Y	13	5	1				11
05	2480 X	1178	-0-	-1302	-0-	91	4	9	1083	3	Y	4	13	1				2
06	2400 X	1345	-0-	-1055	-0-	109	6	9	1230	3	Y	5	3	1				4
07	2263 X	1777	-0-	-486	-0-	138	8	9	1631	3	Y	7	6	1				5
08	2263 X	1759	-0-	-504	-0-	168	4	9	1587	3	Y	4	6	1				3
BRACKEN "B"					WELL #:	2058		RRCID -> 177435	COMPL. DATE 03/17/2000					TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232				
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56	29	9	1134	3	Y	26	29	1				3
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	54	31	9	1222	3	Y	28	25	1				6
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	71	24	9	1423	3	Y	22	23	1				5
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	60	21	9	1226	3	Y	19	21	1				3
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	63	17	9	1318	3	Y	15	15	1				3
08	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	50	21	9	1147	3	Y	19	18	1				4
BRACKEN "D"					WELL #:	20100		RRCID -> 177473	COMPL. DATE 05/12/2000					TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464				
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	99	2	9	1819	3	Y	2	2	1				-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	9	315	3	Y	1	1	1				-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	9	391	3	Y	1	1	1				-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	9	268	3	Y	1	1	1				-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	17	1	9	280	3	Y	1	1	1				-0-
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	11	1	9	203	3	Y	1	1	1				-0-
BRACKEN "B"					WELL #:	2070		RRCID -> 178511	COMPL. DATE 05/04/2000					TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251				
03	2480 N	2233	-0-	-247	-0-	91	1		2142	3	Y	-0-						-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1		1799	3	Y	-0-						-0-
05	1581 N	735	-0-	-846	-0-	23	1		712	3	Y	-0-						-0-
06	2160 N	1260	-0-	-900	-0-	45	1		1215	3	Y	-0-						-0-
07	1922 N	860	-0-	-1062	-0-	38	1		822	3	Y	-0-						-0-
08	744 N	309	-0-	-435	-0-	14	1		295	3	Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973			WELL #: 187			RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-		47 2	1 9	867	3	Y	2			3	
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-		31 1	1 9	559	3	Y	1			4	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-		50 1	1 9	795	3	Y	1			5	
06	900 N	683	-0-	-217	-0-		37 1	1	646	3	Y	-0-			5	
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-		40 1	1 9	658	3	Y	1			6	
08	837 N	509	-0-	-328	-0-		27 1	1	482	3	Y	-0-	4 1		2	
L. S. MCCLAUGHERTY GU			WELL #: 1			RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550				
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		46 51	1 9	886	3	Y	46	57 1		20	
04	900 N	791	-0-	-109	-0-		30 1	1 9	715	3	Y	42	37 1		25	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		46 30	1 9	1078	3	Y	33	39 1		19	
06	960 N	878	-0-	-82	-0-		36 87	1 9	750	3	Y	37	33 1		23	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-		41 5	1 1	780	3	Y	27	33 1		17	
08	1054 N	481	-0-	-573	-0-		30 9	1 1	436	3	Y	33	34 1		16	
SBR			WELL #: 186			RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482				
03	217 N	50	-0-	-167	-0-		2 2	1 9	46	3	Y	2	3 1		-0-	
04	210 N	176	-0-	-34	-0-		9 6	1 9	161	3	Y	5	4 1		1	
05	248 N	189	-0-	-59	-0-		11 4	1 9	174	3	Y	4	4 1		1	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		9 4	1 9	158	3	Y	3	3 1		1	
07	186 N	81	-0-	-105	-0-		3 5	1 1	76	3	Y	-0-	1 1		-0-	
08	186 N	43	-0-	-143	-0-		2 1	1 9	40	3	Y	1	1 1		-0-	
BRACKEN, R.			WELL #: 7			RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748				
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-	
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4	
07	38 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	Y	-0-			4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1		4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL	DEPTH	10565	PERF.10326 - 10342
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y		1	1 1	-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	1 9	120 3	Y		1	1 1	-0-
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	130 3	Y		1	1 1	-0-
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	1 9	118 3	Y		1	1 1	-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	207 3	Y		6	5 1	1
*08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	Y		7	7 1	1
							7 9						
							10 1						
							8 9						

BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL	DEPTH	10620	PERF.10452 - 10472		
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	326 3	Y		4	5 1	-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	4 9	316 3	Y		6	5 1	1
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	232 3	Y		9	8 1	2
06		330 N	160	-0-	-170	-0-	7 9	144 3	Y		7	8 1	1
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	326 3	Y		8	8 1	1
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	10 9	191 3	Y		8	7 1	2
							8 9						
							20 1						
							9 9						
							11 1						
							9 9						

SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10444 - 10504		
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	Y		3	3 1	-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	3 9	317 3	Y		4	3 1	1
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	68 3	Y		-0-	1 1	-0-
06		360 N	40	-0-	-320	-0-	4 1	38 3	Y		-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	2 1		Y		-0-		-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	Y		-0-		-0-

SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL	DEPTH	10965	PERF.10696 - 10724		
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 3	Y		-0-		-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y		-0-		-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y		-0-		-0-
06		270 N	74	-0-	-196	-0-	4 1	70 3	Y		-0-		-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y		-0-		-0-
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y		-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL	DEPTH	10985	PERF.10738 - 10810		
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	46 1	690 3	Y		1	2 1	-0-
04		300 N	189	-0-	-111	-0-	1 9	177 3	Y		-0-		-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	12 1	325 3	Y		3	2 1	1
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	355 3	Y		4	2 1	3
07		186 N	112	-0-	-74	-0-	3 9	101 3	Y		2	3 1	2
08		341 N	246	-0-	-95	-0-	32 1	222 3	Y		-0-	2 1	-0-
							4 9						
							9 1						
							2 9						
							24 1						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10668 - 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	595 3	Y	Y	1	1 1			-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	70 3	Y	Y	-0-				-0-	
05	124 N	21	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	2 1	1 9	19 3	Y	Y	-0-				-0-	
06	630 N	25	-0-	-0-	-605	-0-	-0-	2 1	1 9	23 3	Y	Y	-0-				-0-	
07	93 N	21	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	2 1	1 9	18 3	Y	Y	1	1 1			-0-	
08	31 N	9	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	1 1	1 9	8 3	Y	Y	-0-				-0-	

SBR				WELL #:		193	RRCID -> 180331	COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681						
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	3 9	1205 3	Y	Y	3	3 1			-0-	
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	4 9	1105 3	Y	Y	4	3 1			1	
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	21 9	1037 3	Y	Y	19	17 1			3	
06	630 N	478	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	25 1	15 9	438 3	Y	Y	14	15 1			2	
07	1209 N	237	-0-	-0-	-972	-0-	-0-	13 1	8 9	216 3	Y	Y	7	7 1			2	
08	1116 N	408	-0-	-0-	-708	-0-	-0-	21 1	10 9	377 3	Y	Y	9	9 1			2	

BRACKEN ET AL				WELL #:		85	RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010						
03	837 X	616	-0-	-0-	-221	-0-	-0-	28 1	40 9	548 3	Y	Y	36	44 1			16	
04	810 X	673	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	25 1	52 9	596 3	Y	Y	47	35 1			28	
05	713 X	333	-0-	-0-	-380	-0-	-0-	8 1	31 9	294 3	Y	Y	28	38 1			18	
06	690 X	301	-0-	-0-	-389	-0-	-0-	29 1	25 9	247 3	Y	Y	23	25 1			16	
07	682 N	512	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	3 1	26 9	483 3	Y	Y	24	26 1			14	
08	341 N	297	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	6 1	14 9	277 3	Y	Y	13	20 1			7	

BRACKEN, R.				WELL #:		9	RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642						
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	790 3	790 3	Y	Y	-0-	1 1			-0-	
04	510 N	430	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	27 1	403 3	403 3	Y	Y	-0-				-0-	
05	527 N	493	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	38 1	451 3	451 3	Y	Y	4	2 1			2	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	7 9	658 3	Y	Y	6	3 1			5	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	4 9	532 3	Y	Y	4	5 1			4	
08	496 N	454	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	43 1	6 9	405 3	Y	Y	5	6 1			3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	248 X	19	-0-	-229	-0-	1 1	15 3	Y		3		5 1		1	
04	240 X	191	-0-	-49	-0-	3 9	168 3	Y		13		11 1		3	
05	217 X	88	-0-	-129	-0-	9 1	77 3	Y		5		6 1		2	
06	210 X	135	-0-	-75	-0-	14 9	121 3	Y		6		7 1		1	
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	5 1	128 3	Y		4		4 1		1	
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	6 9	60 3	Y		2		2 1		1	

SBR		WELL #: 196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827					
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	32 1	585 3	Y		-0-				1	
04	510 N	377	-0-	-133	-0-	20 1	357 3	Y		-0-				1	
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	19 1	302 3	Y		-0-				1	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33 1	577 3	Y		-0-				1	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	500 3	Y		-0-				1	
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 3	Y		-0-		1 1		-0-	

SBR		WELL #: 198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408					
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	

BRACKEN, R.		WELL #: 10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716					
03	651 X	340	-0-	-311	-0-	21 1	319 3	Y		-0-				-0-	
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	106 1	1612 3	Y		-0-				-0-	
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	90 1	1074 3	Y		-0-				-0-	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	91 1	1028 3	Y		-0-				-0-	
07	3100 N	3979	-0-	-879	-0-	311 1	3668 3	Y		-0-				-0-	
*08	1975 N	1096	-0-	-879	-0-	105 1	991 3	Y		-0-				-0-	

SBR		WELL #: 197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458					
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	13 1	241 3	Y		8		9 1		1	
04	300 N	163	-0-	-137	-0-	9 9	151 3	Y		4		4 1		1	
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	8 1	273 3	Y		12		11 1		2	
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	4 9	27 3	Y		1		2 1		1	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17 1	154 3	Y		5		5 1		1	
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	13 9	199 3	Y		8		7 1		2	
						2 1									
						1 9									
						9 1									
						6 9									
						11 1									
						9 9									

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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SBR				WELL #: 200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417		- 10446						
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-	
08	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						
03		12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-						-0-	
04		20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-						-0-	
05		55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-						-0-	
06		12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-						-0-	
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-	
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-	

SBR				WELL #: 203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470		- 10500						
03		275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	4	5	1				-0-	
								4	9											
04		292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	7	6	1				1	
								8	9											
05		292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	5	5	1				1	
								6	9											
06		298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	5	5	1				1	
								6	9											
07		310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1				1	
								2	9											
*08		310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	2	2	1				1	
								2	9											

SBR				WELL #: 202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365		- 10404						
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-	
08	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 #: 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	7	6	1	1	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	8	9	293	3	Y	9	8	1	2	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	11	12	1	1	
07	310 N	47	-0-	-263	-0-	10	9	42	3	Y	2	2	1	1	
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	13	1	104	3	Y	3	3	1	1	
						12	9								
						3	1								
						2	9								
						6	1								
						3	9								

SBR				WELL #: 206	RRCID -> 199525	COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946					
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			2	
04	480 X	204	-0-	-276	-0-	11	1	193	3	Y	-0-			2	
05	682 X	103	-0-	-579	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			2	
06	660 X	268	-0-	-392	-0-	14	1	254	3	Y	-0-			2	
07	682 X	28	-0-	-654	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			2	
*08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	2	1	1	
						1	9								

SBR				WELL #: 217	RRCID -> 199878	COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #: 205	RRCID -> 199881	COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484					
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	-0-			-0-	
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	12	1	214	3	Y	-0-			-0-	
05	372 N	260	-0-	-112	-0-	15	1	245	3	Y	-0-			-0-	
06	390 N	120	-0-	-270	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			-0-	
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-			-0-	
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #: 207	RRCID -> 199882	COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366					
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	29	1	534	3	Y	-0-			-0-	
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	3	Y	-0-			-0-	
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	-0-			-0-	
06	540 N	239	-0-	-301	-0-	13	1	226	3	Y	-0-			-0-	
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	37	1	607	3	Y	-0-			-0-	
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #: 208	RRCID -> 200229	COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501 - 10541					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 3	Y	25	29 1	2				
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	28 9	1101 3	Y	28	24 1	6				
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	49 1	1974 3	Y	17	18 1	5				
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31 9	1290 3	Y	17	19 1	3				
07	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	98 1	972 3	Y	15	15 1	3				
08	1860 N	437	-0-	-1423	-0-	19 9	399 3	Y	19	18 1	4				
BRACKEN, R.		WELL #:		14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004				TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730			
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42 1	629 3	Y	1	7 1	4				
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	1 9	527 3	Y	2	2 1	4				
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35 1	493 3	Y	5	7 1	2				
06	660 N	567	-0-	-93	-0-	2 9	518 3	Y	3	2 1	3				
07	589 N	355	-0-	-234	-0-	42 1	325 3	Y	2	3 1	2				
08	527 N	385	-0-	-142	-0-	6 9	346 3	Y	2	3 1	1				
SBR		WELL #:		210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474			
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-				
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-				
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
BRACKEN, R.		WELL #:		11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738			
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	Y	-0-		-0-				
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30 1	462 3	Y	-0-		-0-				
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-				
06	300 N	60	-0-	-240	-0-	5 1	54 3	Y	1		1				
07	496 N	116	-0-	-380	-0-	1 9	106 3	Y	1	1 1	1				
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	Y	1	1 1	1				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	682 N	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	3	Y	-0-	1 1			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	Y	1				1
						1	9								
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	2	2 1			1
						2	9								
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	1	1 1			1
						1	9								
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	37	1	433	3	Y	3	2 1			2
						3	9								
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	38	1	356	3	Y	1	2 1			1
						1	9								

SBR		WELL #:		211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792			
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-				-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-				-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	-0-				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-				-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-				-0-
08	465 N	165	-0-	-300	-0-	9	1	156	3	Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #:		3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930			
03	744 N	662	-0-	-82	-0-	123	1	538	2	Y	1	3 1			1
						1	9								
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	128	1	558	2	Y	-0-				1
05	775 N	525	-0-	-250	-0-	102	1	416	2	Y	6				7
						7	9								
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-				7
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	271	1	506	2	Y	-0-				7
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	Y	1				8
						1	9								

SBR		WELL #:		218		RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760			
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-
08	0 N	-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 #: 15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	34	1	387	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	30	1	357	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	403 N	175	-0-	-228	-0-	17	1	157	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

BRACKEN, R.				WELL #:	20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748				
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1712	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	117	1	1389	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	5	3	1			4
						6	9									
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	3	Y	6	5	1			5
						7	9									
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	Y	3	6	1			2
						3	9									

BRACKEN "E"				WELL #:	2062 R	RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456				
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	203	-0-	-607	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	37	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	775 N	441	-0-	-334	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041				
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	2016	RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004				
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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		WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10558	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 9	1	317	3	Y	8	10 1	1	
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	22 14	1	502	3	Y	13	11 1	3	
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 2	1	338	3	Y	2	4 1	1	
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	28 6	1	579	3	Y	5	5 1	1	
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	24 2	1	501	3	Y	2	2 1	1	
08		372 N	321	-0-	-51	-0-	13 3	1	305	3	Y	3	3 1	1	
SBR				WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386			
03		155 N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	Y	-0-		-0-	
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-		-0-	
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-		-0-	
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-		-0-	
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-		-0-	
08		186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	Y	-0-		-0-	
BRACKEN "A"				WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886			
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-	
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-		-0-	
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	6 1	1	202	3	Y	1	1 1	-0-	
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	21 3	1	573	3	Y	3	3 1	-0-	
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 3	1	881	3	Y	3	3 1	-0-	
*08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 3	1	505	3	Y	3	2 1	1	
BRACKEN ET AL				WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
BRACKEN "F"				WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10498			
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	38 7	1	758	3	Y	6	6 1	1	
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	32 7	1	709	3	Y	6	6 1	1	
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	43 14	1	856	3	Y	13	12 1	2	
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	40 12	1	826	3	Y	11	12 1	1	
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	41 12	1	846	3	Y	11	10 1	2	
08		899 N	622	-0-	-277	-0-	25 10	1	587	3	Y	9	9 1	2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-			31 1		848 3	Y	27		86 1			67	
								30 9										
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			31 1		947 3	Y	40					107	
								44 9										
05	930 N	823	-0-	-107	-0-			57 1		720 3	Y	42		85 1			64	
								46 9										
06	870 N	844	-0-	-26	-0-			50 1		782 3	Y	11					75	
								12 9										
07	1054 N	534	-0-	-520	-0-			32 1		469 3	Y	30		75 1			30	
								33 9										
08	837 N	66	-0-	-771	-0-			17 1		29 3	Y	18					48	
								20 9										

SBR		WELL #:		222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10234 - 10324						
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SBR		WELL #:		224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10241 - 10278						
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-			40 1		731 3	Y	23		26 1			2	
								25 9										
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-			63 1		1142 3	Y	27		23 1			6	
								30 9										
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-			117 1		1845 3	Y	9		12 1			3	
								10 9										
06	780 N	196	-0-	-584	-0-			10 1		184 3	Y	2		4 1			1	
								2 9										
*07	1271 N	31	-0-	-1240	-0-			2 1		28 3	Y	1		1 1			1	
								1 9										
08	1488 N	16	-0-	-1472	-0-			1 1		15 3	Y	-0-		1 1			-0-	

SBR		WELL #:		223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880						
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336 - 10414						
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-			33 1		374 3	Y	6		6 1			3	
								7 9										
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-			26 1		333 3	Y	6		6 1			3	
								7 9										
05	403 N	316	-0-	-87	-0-			23 1		290 3	Y	3		4 1			2	
								3 9										
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-			26 1		488 3	Y	3		3 1			2	
								3 9										
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-			28 1		350 3	Y	5		6 1			1	
								6 9										
08	310 N	139	-0-	-171	-0-			11 1		126 3	Y	2		1 1			2	
								2 9										

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 199			ASSOCIATED RRCID -> 213479		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2005				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"					WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884		- 9958			
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	-0-	4	1			3
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
05	589 N	419	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	Y	-0-	1	1			2
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					2
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	1					3
								1	9									

MCCLAUGHERTY, I.O.					WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650		- 9683			
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	750 N	59	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1					1
								1	9									
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1

SBR					WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390		- 10499			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.					WELL #: 16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752		- 10845			
03	992 N	759	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	48	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
05	899 N	848	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	66	1	779	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	Y	4	2	1			3
								4	9									
07	1271 N	552	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	3	3	1			2
								3	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2	2 1	1
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	2	9	45	3	Y	1	1 1	1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	4	1			Y	-0-	1 1	-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	1	9	66	3	Y	4	3 1	1
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	9	39	3	Y	4	4 1	1
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3	2 1	2
						3	9						

WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438	
03	217 X	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	2	1 1	1
05	248 X	235	-0-	-13	-0-	2	9	215	3	Y	3	3 1	1
06	240 X	216	-0-	-24	-0-	17	1	203	3	Y	2	2 1	1
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	3	9	157	3	Y	3	3 1	1
08	248 N	116	-0-	-132	-0-	11	1	105	3	Y	2	1 1	2
						2	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896	
03	341 X	128	-0-	-213	-0-	8	1	119	3	Y	1	1 1	-0-
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	1	9	780	3	Y	3	1 1	2
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	51	1	295	3	Y	5	5 1	2
06	808 X	808	-0-	-0-	-0-	3	9	732	3	Y	10	4 1	8
07	868 N	227	-0-	-641	-0-	25	1	207	3	Y	2	7 1	3
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6	9	383	3	Y	3	4 1	2
						65	1						
						11	9						
						18	1						
						2	9						
						41	1						
						3	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 10960		PERF.10710 - 10808	
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	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-	
06	3000 N	4267	-0-	1267	1267	228	1	4021	3	16	15	1	1	
						18	9							
07	T. A.	1261	-0-	1261	2528	71	1	1179	3	10	10	1	1	
						11	9							
08	T. A.	1171	-0-	1171	3699	61	1	1098	3	11	10	1	2	
						12	9							

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	3	1	3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	2	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	2			4	
						2	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	

SBR		WELL #:		234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	37	3	Y	2	1	-0-	
						2	9							
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	1	-0-	
						2	9							
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	6	5	1	
						7	9							
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	3	3	1	
						3	9							

SBR		WELL #:		235	RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006				TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450	
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	44	1	880	3	Y	-0-		-0-	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	-0-		-0-	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	Y	-0-		-0-	
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-		-0-	
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-		-0-	
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-		-0-	

HUFF		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007				TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046	
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	240	1	1046	2	Y	3	17	5	
						3	9							
04	1230 N	413	-0-	-817	-0-	77	1	335	2	Y	1		6	
						1	9							
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	359	2	Y	3		9	
						3	9							
06	1260 N	544	-0-	-716	-0-	169	1	375	2	Y	-0-		9	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	232	1	433	2	Y	-0-		9	
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	148	1	242	2	Y	-0-		9	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 23	ASSOCIATED RRCID -> 226097		CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2007				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		69 1	1026 3	Y			1	1 1				1
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-		59 1	897 3	Y			-0-					1
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-		71 1	840 3	Y			4	3 1				2
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-		72 1	806 3	Y			4	2 1				4
07	961 N	903	-0-	-58	-0-		70 1	827 3	Y			5	5 1				4
08	930 N	568	-0-	-362	-0-		54 1	511 3	Y			3	5 1				2
BRACKEN, R.				WELL #:	17	RRCID -> 231964	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10702 - 10794								
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		116 1	1734 3	Y			2	6 1				2
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		107 1	1616 3	Y			5	2 1				5
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		115 1	1369 3	Y			9	10 1				4
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		124 1	1397 3	Y			12	6 1				10
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		129 1	1525 3	Y			14	13 1				11
08	1488 N	997	-0-	-491	-0-		15 1	893 3	Y			8	13 1				6
BRACKEN, R.				WELL #:	22R	RRCID -> 232671	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10416 - 10530								
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-		28 1	416 3	Y			1	2 1				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	33 3	Y			1					1
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-		6 1	73 3	Y			2	2 1				1
06	420 N	94	-0-	-326	-0-		7 1	84 3	Y			3	1 1				3
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	47 3	Y			-0-	2 1				1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		4 1		Y			-0-	1 1				-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	2017	RRCID -> 232676	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9918 - 10034								
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-		19 1	681 3	Y			8	9 1				1
04	1590 N	673	-0-	-917	-0-		22 1	640 3	Y			10	9 1				2
05	775 N	368	-0-	-407	-0-		14 1	345 3	Y			8	8 1				2
06	690 N	288	-0-	-402	-0-		12 1	265 3	Y			10	11 1				1
07	682 N	335	-0-	-347	-0-		13 1	314 3	Y			7	7 1				1
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-		11 1	420 3	Y			9	8 1				2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 2015			ASSOCIATED RRCID -> 232690		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2007				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90	N	30	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62	N	31	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	93	N	18	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRACKEN, R.			WELL #:			18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890						
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRACKEN, R.			WELL #:			24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840						
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1569	3	Y	-0-	5	1		4	
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	3	Y	-0-	1	1		3	
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	3	Y	-0-	3	1		-0-	
06	1020	N	707	-0-	-0-	-313	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	-0-				-0-	
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	Y	-0-				-0-	
08	1116	N	993	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	95	1	898	3	Y	-0-				-0-	

BRACKEN, R.			WELL #:			27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930						
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	1	1	1		-0-	
									1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-				-0-	
05	217	N	193	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	1	1	1		-0-	
									1	9									
06	450	N	250	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	2	1	1		1	
									2	9									
07	403	N	354	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	28	1	325	3	Y	1	1	1		1	
									1	9									
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	2	2	1		1	
									2	9									

SBR			WELL #:			240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698						
03	248	N	62	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-				-0-	
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-				-0-	
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-				-0-	
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-				-0-	
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-				-0-	
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-				-0-	

SBR			WELL #:			238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826		
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	Y	13	22 1	5
						14	9						
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1036	3	Y	24	10 1	19
						26	9						
05	651 N	398	-0-	-253	-0-	29	1	340	3	Y	26	33 1	12
						29	9						
06	810 N	464	-0-	-346	-0-	36	1	408	3	Y	18	12 1	18
						20	9						
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	62	1	728	3	Y	31	25 1	24
						34	9						
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	19	30 1	13
						21	9						

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458		
03	1519 X	981	-0-	-538	-0-	45	1	912	3	Y	22	26 1	3
						24	9						
04	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	55	1	1239	3	Y	33	29 1	7
						36	9						
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1716	3	Y	11	14 1	4
						12	9						
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	3	Y	9	11 1	2
						10	9						
07	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1618	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
08	1798 X	1131	-0-	-667	-0-	47	1	1077	3	Y	6	6 1	2
						7	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700		
03	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	81	1	1208	3	Y	3	5 1	2
						3	9						
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	155	1	2342	3	Y	4	2 1	4
						4	9						
05	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	125	1	1482	3	Y	14	12 1	6
						15	9						
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1493	3	Y	10	6 1	10
						11	9						
07	2108 N	1733	-0-	-375	-0-	134	1	1586	3	Y	12	12 1	10
						13	9						
08	1612 N	699	-0-	-913	-0-	66	1	625	3	Y	7	12 1	5
						8	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN				WELL #:	95	RRCID -> 241830	COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760				
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	13	20 1				5
							14 9								
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	237 3	Y	10	9 1				6
							11 9								
05		372 N	309	-0-	-63	-0-	8 1	291 3	Y	9	10 1				5
							10 9								
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	244 3	Y	7	7 1				5
							8 9								
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	2 1	262 3	Y	7	8 1				4
							8 9								
08		310 N	171	-0-	-139	-0-	3 1	161 3	Y	6	7 1				3
							7 9								
SBR				WELL #:	246	RRCID -> 241923	COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992				
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	257 3	Y	1	2 1				-0-
							1 9								
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	9 1	221 3	Y	2	2 1				-0-
							2 9								
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	10 1	314 3	Y	2	2 1				-0-
							2 9								
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	14 1	386 3	Y	2	2 1				-0-
							2 9								
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	290 3	Y	1	1 1				-0-
							1 9								
08		341 N	151	-0-	-190	-0-	7 1	143 3	Y	1	1 1				-0-
							1 9								
SBR				WELL #:	242	RRCID -> 242977	COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710				
03		3100 X	415	-0-	-2685	-0-	21 1	390 3	Y	4					46
							4 9								
04		1380 X	1241	-0-	-139	-0-	65 1	1173 3	Y	3					49
							3 9								
05		1271 X	935	-0-	-336	-0-	55 1	877 3	Y	3					52
							3 9								
06		1170 X	574	-0-	-596	-0-	31 1	542 3	Y	1					53
							1 9								
07		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	97 1	1604 3	Y	-0-					53
*08		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	110 1	1982 3	Y	2	36 1				19
							2 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822	
SBR													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32 1	582 3	Y	5				36
04	660 N	515	-0-	-145	-0-	27 1	484 3	Y	4				40
05	496 N	393	-0-	-103	-0-	23 1	368 3	Y	2				42
06	600 N	203	-0-	-397	-0-	11 1	192 3	Y	-0-				42
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36 1	599 3	Y	1				43
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 1	396 3	Y	1		29 1		15
BRACKEN, R.				WELL #: 28	RRCID -> 243054	COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842			
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	106 1	1587 3	Y	12	21 1			5
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	13 9	1452 3	Y	16	7 1			14
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	96 1	1126 3	Y	29	30 1			13
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	32 9	1279 3	Y	38	19 1			32
07	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	114 1	1401 3	Y	52	44 1			40
08	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	42 9	1009 3	Y	33	50 1			23
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 16	RRCID -> 243060	COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356			
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	-0-				-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 3	Y	-0-				-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109 3	Y	-0-				-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 3	Y	-0-				-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	130 3	Y	-0-				-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	2 1	75 3	Y	-0-				-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 29	RRCID -> 243062	COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850			
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77 1	1154 3	Y	20	34 1			8
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	22 9	1196 3	Y	26	11 1			23
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	79 1	1288 3	Y	92	74 1			41
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	29 9	1127 3	Y	97	52 1			86
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	109 1	1337 3	Y	114	109 1			91
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	101 9	972 3	Y	89	121 1			59

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016			
SBR		WELL #:		247											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1154	-0-	-272	-0-			46 31	1 9	1077	3	Y	28	37 1	4
04	1140 N	1098	-0-	-42	-0-			41 31	1 9	1021	3	Y	33	30 1	7
05	1240 N	618	-0-	-622	-0-			19 15	1 9	584	3	Y	14	16 1	5
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-			68 24	1 9	1814	3	Y	22	24 1	3
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-			63 21	1 9	1373	3	Y	19	19 1	3
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-			43 22	1 9	890	3	Y	20	18 1	5
SBR		WELL #:		249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142			
03	2387 X	1555	-0-	-832	-0-			41 19	1 9	1495	3	Y	17	19 1	1
04	2310 X	2062	-0-	-248	-0-			68 25	1 9	1969	3	Y	23	19 1	5
05	2387 X	1757	-0-	-630	-0-			68 22	1 9	1667	3	Y	20	20 1	5
06	1740 X	1567	-0-	-173	-0-			66 20	1 9	1481	3	Y	18	20 1	3
07	2139 X	1389	-0-	-750	-0-			56 15	1 9	1318	3	Y	14	14 1	3
08	2139 X	1908	-0-	-231	-0-			49 18	1 9	1841	3	Y	16	15 1	4
WHITEHURST		WELL #:		15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400			
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-			124 1	1	1402	3	Y	-0-		-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-			100 1	1	1284	3	Y	-0-		-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-			125 1	1	1565	3	Y	1	1 1	-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-			82 1	1	1536	3	Y	1	1 1	-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-			65 1	1	813	3	Y	1	1 1	-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-			44 1	1	501	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562			
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-
08	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, R.		WELL #: 31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738						
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
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	94 1	1403 3	Y	56	100 1				25
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	62 9	1435 3	Y	77	34 1				68
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	95 1	1261 3	Y	5	70 1				3
06	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	85 9	1310 3	Y	5	3 1				5
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	106 1	1206 3	Y	6	6 1				5
08	961 N	828	-0-	-133	-0-	6 9	746 3	Y	3	6 1				2
BRACKEN, R.		WELL #: 33H		RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711						
03	6324 X	5446	-0-	-878	-0-	339 1	5073 3	Y	31	60 1				17
04	6120 X	2783	-0-	-3337	-0-	34 9	2578 3	Y	32	16 1				33
05	6324 X	5167	-0-	-1157	-0-	170 1	4762 3	Y	4	35 1				2
06	6120 X	4706	-0-	-1414	-0-	35 9	4316 3	Y	6	3 1				5
07	6045 X	5917	-0-	-128	-0-	401 1	5447 3	Y	8	7 1				6
*08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	4 9	4958 3	Y	4	7 1				3
SBR		WELL #: 248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084						
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20 1	379 3	Y	23	19 1				11
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 9	301 3	Y	17	17 1				11
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	12 1	226 3	Y	9	14 1				6
06	420 N	315	-0-	-105	-0-	19 9	264 3	Y	18	14 1				10
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	6 1	199 3	Y	13	15 1				8
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 9	268 3	Y	21	19 1				10
HUFF		WELL #: 14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186						
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	144 1	628 2	Y	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	102 1	449 2	Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	246 1	549 2	Y	-0-					-0-
07	775 X	623	-0-	-152	-0-	217 1	406 2	Y	-0-					-0-
08	775 X	1	-0-	-774	-0-	1 1		Y	-0-					-0-
HUFF		WELL #: 12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// WELL #:	00256 500 246973 15	ASSOCIATED RRCID -> 248932		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	868 X	629	-0-	-239	-0-	117	1	1	9	511	2	Y	1	45	1			20
04	780 X	638	-0-	-142	-0-	119	1	1	9	519	2	Y	-0-					20
05	775 X	647	-0-	-128	-0-	127	1	1	9	518	2	Y	2					22
06	759 X	759	-0-	-0-	-0-	235	1	1	9	524	2	Y	-0-					22
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	225	1	1	9	421	2	Y	-0-					22
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	239	1	1	9	392	2	Y	-0-					22
BRACKEN "A"				WELL #:	2018	RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980						
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	20	1	9	9	750	3	Y	8	12	1			11
04	930 N	514	-0-	-416	-0-	17	1	1	9	496	3	Y	1	4	1			8
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	901	3	Y	1					9
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1	9	1071	3	Y	2	7	1			4
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	9	9	787	3	Y	8					12
08	930 N	479	-0-	-451	-0-	13	1	1	9	465	3	Y	1					13
BRACKEN, R.				WELL #:	32	RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740						
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	9	9	1243	3	Y	11	19	1			4
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	9	9	1198	3	Y	15	6	1			13
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	9	9	1188	3	Y	4	15	1			2
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	9	9	942	3	Y	3	2	1			3
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	103	1	9	9	1211	3	Y	2	3	1			2
08	1302 N	871	-0-	-431	-0-	83	1	9	9	785	3	Y	3	3	1			2
BRACKEN, R.				WELL #:	34H	RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009				TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735						
03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	268	1	9	9	4007	3	Y	7	12	1			2
04	4140 X	4037	-0-	-103	-0-	249	1	9	9	3777	3	Y	10	4	1			8
05	4278 X	2907	-0-	-1371	-0-	222	1	9	9	2630	3	Y	50	36	1			22
06	4140 X	3118	-0-	-1022	-0-	251	1	9	9	2825	3	Y	38	24	1			36
07	3689 X	2693	-0-	-996	-0-	209	1	9	9	2470	3	Y	13	34	1			15
08	3689 X	2201	-0-	-1488	-0-	210	1	9	9	1982	3	Y	8	17	1			6
QUINTANILLA				WELL #:	4	RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	20					141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	29	44	1			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	33	84	1			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	27	40	1			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	11					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	35	38	1			70

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS														
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 246973 WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	209 29	1 9	5365	3	Y	26	22	1	9
04	5670 X	5510	-0-	-160	-0-	271 24	1 9	5215	3	Y	22	22	1	9
05	5859 X	5562	-0-	-297	-0-	221 121	1 9	5220	3	Y	110	70	1	49
06	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	210 149	1 9	5477	3	Y	135	158	1	26
07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	215 188	1 9	5181	3	Y	171	162	1	35
08	5270 X	3692	-0-	-1578	-0-	160 101	1 9	3431	3	Y	92	126	1	1
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380														
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	355 34	1 9	5300	3	Y	31	51	1	11
04	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	389 52	1 9	5896	3	Y	47	19	1	39
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	453 6	1 9	5376	3	Y	5	41	1	3
06	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	452 6	1 9	5086	3	Y	5	3	1	5
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	406 8	1 9	4794	3	Y	7	7	1	5
*08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	438 6	1 9	4128	3	Y	5	7	1	3
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574														
03	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	468 69	1 9	6996	3	Y	63	105	1	24
04	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	522 103	1 9	7913	3	Y	94	39	1	79
05	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	585 12	1 9	6945	3	Y	11	84	1	6
06	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	583 12	1 9	6565	3	Y	11	7	1	10
07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	564 15	1 9	6665	3	Y	14	13	1	11
08	5673 X	4982	-0-	-691	-0-	477 9	1 9	4496	3	Y	8	13	1	6
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176														
03	6975 X	6902	-0-	-73	-0-	1286 3	1 9	5613	2	Y	3	27	1	9
04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	1274 2	1 9	5571	2	Y	2			11
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	1540 9	1 9	6277	2	Y	8			19
06	6750 X	884	-0-	-5866	-0-	274	1	610	2	Y	-0-			19
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			19
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			19

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.// 246973												
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #: 2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	6944 X	6588	-0-		-356		-0-	239	1	6229	3	Y	109	100	1	32
04	6720 X	6630	-0-		-90		-0-	120	9	6212	3	Y	89	84	1	37
05	6758 X	6636	-0-		-122		-0-	320	1	6286	3	Y	79	92	1	24
06	6557 X	6557	-0-		-0-		-0-	98	9							
07	6200 X	5832	-0-		-368		-0-	263	1	5488	3	Y	110	113	1	18
08	6200 X	4870	-0-		-1330		-0-	87	9	4577	3	Y	76	86	1	8
								236	1							
								95	9							
								223	1							
								121	9							
								209	1							
								84	9							
WHITEHURST				WELL #: 1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722				
03	1922 X	1771	-0-		-151		-0-	167	1	1376	3	Y	207	208	1	55
04	1860 X	1788	-0-		-72		-0-	228	9	1444	3	Y	185	192	1	48
05	2999 X	2999	-0-		-0-		-0-	140	1	2747	3	Y	55	84	1	19
06	1830 X	1820	-0-		-10		-0-	204	9							
07	1860 N	458	-0-		-1402		-0-	191	1	1600	3	Y	60	73	1	6
08	2480 N	666	-0-		-1814		-0-	61	9							
								154	1							
								66	9							
								41	1	402	3	Y	14	17	1	3
								15	9							
								248	1	392	3	Y	24	21	1	6
								26	9							
LESTER OL				WELL #: 1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962				
03	5301 X	3136	-0-		-2165		-0-	3066	3	70	9	N	64	177	1	23
04	5130 X	4285	-0-		-845		-0-	4268	3	17	9	N	15			38
05	5271 X	5271	-0-		-0-		-0-	5264	3	7	9	N	6			44
06	4530 X	3001	-0-		-1529		-0-	3001	3			N	-0-			44
07	4671 X	4671	-0-		-0-		-0-	4671	3			N	-0-			44
08	5270 X	3496	-0-		-1774		-0-	3492	3	4	9	N	4			48
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #: 3H		RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010				TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144				
03	1240 N	1191	-0-		-49		-0-	44	1	1136	3	Y	10	7	1	4
04	1140 N	1130	-0-		-10		-0-	11	9	1066	3	Y	8	9	1	3
05	1157 N	1157	-0-		-0-		-0-	55	1	1103	3	Y	7	8	1	2
06	1140 N	1107	-0-		-33		-0-	46	1	1057	3	Y	9	9	1	2
07	1178 N	976	-0-		-202		-0-	8	9							
08	1147 N	741	-0-		-406		-0-	40	1	928	3	Y	9	10	1	1
								10	9							
								38	1	703	3	Y	5	6	1	-0-
								10	9							
								32	1							
								6	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 37H	ASSOCIATED RRCID -> 261044		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2011				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-			335	1	5006	3	Y	3	6	1			2
								3	9									
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-			337	1	5099	3	Y	4	2	1			4
								4	9									
05	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-			391	1	4645	3	Y	4	6	1			2
								4	9									
06	4800 X	4433	-0-	-367	-0-			361	1	4066	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
07	5177 X	3947	-0-	-1230	-0-			308	1	3633	3	Y	5	5	1			4
								6	9									
08	5177 X	3004	-0-	-2173	-0-			288	1	2713	3	Y	3	5	1			2
								3	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		4H	RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630						
03	3782 X	3660	-0-	-122	-0-			134	1	3502	3	Y	22	19	1			7
								24	9									
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-			180	1	3487	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
05	3782 X	3523	-0-	-259	-0-			141	1	3364	3	Y	16	18	1			5
								18	9									
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-			132	1	3479	3	Y	17	18	1			4
								19	9									
07	3658 X	2979	-0-	-679	-0-			116	1	2845	3	Y	16	18	1			2
								18	9									
08	3658 X	2385	-0-	-1273	-0-			104	1	2280	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									

BRACKEN, R.			WELL #:		38H	RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883						
03	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-			1086	1	16235	3	Y	16	36	1			14
								18	9									
04	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-			1029	1	15586	3	Y	21	11	1			24
								23	9									
05	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-			1311	1	15568	3	Y	6	27	1			3
								7	9									
06	15750 X	15405	-0-	-345	-0-			1256	1	14143	3	Y	5	3	1			5
								6	9									
07	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-			1193	1	14089	3	Y	6	6	1			5
								7	9									
08	13702 X	10892	-0-	-2810	-0-			1044	1	9842	3	Y	5	7	1			3
								6	9									

R. BRACKEN			WELL #:		40H	RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730						
03	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-			824	1	12322	3	Y	6	11	1			2
								7	9									
04	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-			807	1	12226	3	Y	10	4	1			8
								11	9									
05	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-			938	1	11130	3	Y	22	20	1			10
								24	9									
06	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-			967	1	10892	3	Y	22	12	1			20
								24	9									
07	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-			907	1	10707	3	Y	28	26	1			22
								31	9									
08	9951 X	9595	-0-	-356	-0-			918	1	8652	3	Y	23	30	1			15
								25	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #:		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011	
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	124 1	3083 3	Y	74
						238 9			
04	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	138 1	2169 3	Y	58
						171 9			
05	2976 X	933	-0-	-2043	-0-	38 1	803 3	Y	20
						92 9			
06	3300 X	3020	-0-	-280	-0-	112 1	2754 3	Y	47
						154 9			
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	167 1	3737 3	Y	19
						212 9			
08	3410 X	2352	-0-	-1058	-0-	102 1	2136 3	Y	16
						114 9			

SIDMONS OL		WELL #:		3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011	
		WELL #:		3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011	
03	10416 X	7533	-0-	-2883	-0-	1 1	7443 3	N	122
						89 9			
04	8790 X	4692	-0-	-4098	-0-	4663 3	29 9	N	61
05	9083 X	7414	-0-	-1669	-0-	7392 3	22 9	N	81
06	8790 X	7333	-0-	-1457	-0-	7331 3	2 9	N	13
07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8720 3	99 9	N	103
08	7533 X	6627	-0-	-906	-0-	6568 3	59 9	N	23

R. BRACKEN		WELL #:		39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012	
		WELL #:		39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H		RRCID -> 264203		COMPL. DATE 07/19/2012	
		WELL #:		7H		RRCID -> 264203		COMPL. DATE 07/19/2012	
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	172 1	4483 3	Y	35
						121 9			
04	4590 X	4581	-0-	-9	-0-	220 1	4266 3	Y	35
						95 9			
05	4743 X	4217	-0-	-526	-0-	166 1	3967 3	Y	24
						84 9			
06	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	170 1	4473 3	Y	21
						94 9			
07	4650 X	4054	-0-	-596	-0-	153 1	3780 3	Y	18
						121 9			
08	4650 X	2635	-0-	-2015	-0-	112 1	2458 3	Y	3
						65 9			

R. BRACKEN		WELL #:		41H		RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012	
		WELL #:		41H		RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 128

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS			//CONT.// 00256 500 246973			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
			WELL #:			9H	RRCID ->	266725	COMPL.	DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.	10502 - 16639	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3658 X	3359	-0-	-299	-0-	130	1	2940	3	Y	263	232	1			81	
04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	289	1	3659	3	Y	219	210	1			90	
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	241	1	3495	3	Y	171	211	1			50	
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	164	1	3471	3	Y	228	214	1			64	
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	188	1	3246	3	Y	288	317	1			35	
08	3565 X	2688	-0-	-877	-0-	160	1	2416	3	Y	139	158	1			16	
						251	1										
						143	1										
						317	1										
						119	1										
						153	1										
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:			11H	RRCID ->	266953	COMPL.	DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	10921	PERF.	10932 - 15558	
03	6293 X	6226	-0-	-67	-0-	216	1	5619	3	Y	355	291	1			120	
04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	391	1	5627	3	Y	263	282	1			101	
05	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	290	1	5773	3	Y	281	284	1			98	
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	289	1	5496	3	Y	297	332	1			63	
*07	5890 X	5702	-0-	-188	-0-	241	1	5139	3	Y	322	336	1			49	
08	5890 X	4090	-0-	-1800	-0-	309	1	3719	3	Y	183	214	1			18	
						208	1										
						327	1										
						209	1										
						354	1										
						170	1										
						201	1										
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:			10H	RRCID ->	267253	COMPL.	DATE	06/13/2012	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	10500 - 17521	
03	1798 X	1695	-0-	-103	-0-	64	1	1462	3	Y	154	131	1			50	
04	1740 X	1563	-0-	-177	-0-	169	1	1327	3	Y	132	128	1			54	
05	1736 X	1653	-0-	-83	-0-	91	1	1409	3	Y	156	155	1			55	
06	1680 X	1342	-0-	-338	-0-	145	1	1075	3	Y	174	190	1			39	
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	72	1	1291	3	Y	218	219	1			38	
08	1643 N	1049	-0-	-594	-0-	172	1	877	3	Y	111	144	1			5	
						76	1										
						191	1										
						61	1										
						240	1										
						50	1										
						122	1										
SIDDEONS OL			WELL #:			4H	RRCID ->	270305	COMPL.	DATE	11/10/2013	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	11210 - 15305	
03	7068 X	6106	-0-	-962	-0-	6048	3	58	9	N	53	72	1			78	
04	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7829	3	96	9	N	87	100	1			65	
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	1	1	7446	3	N	27					92	
						30	1										
06	6630 X	6562	-0-	-68	-0-	6559	3	3	9	N	3	80	1			15	
07	8184 X	5450	-0-	-2734	-0-	5440	3	10	9	N	9					24	
08	8184 X	3255	-0-	-4929	-0-	3224	3	31	9	N	28	45	1			7	
WHITEHURST			WELL #:			5H	RRCID ->	271047	COMPL.	DATE	08/05/2013	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10673 - 16233	
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	128	1	84	3	Y	-0-					-0-	
06	3000 N	4833	-0-	1833	1833	1087	1	3746	3	Y	-0-					-0-	
07	T. A.	6775	-0-	6775	8608	1422	1	5353	3	Y	-0-					-0-	
08	T. A.	4250	-0-	4250	12858	940	1	3310	3	Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998	
BRACKEN ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 10236	
PERF.10047 - 10076									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	7
						8 9			
04	300 N	198	-0-	-102	-0-	8 1	187 3	N	3
						3 9			
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1	222 3	N	14
						15 9			
06	270 N	57	-0-	-213	-0-	5 1	42 3	N	9
						10 9			
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	1 1	175 3	N	1
						1 9			
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	3 1	144 3	N	2
						2 9			
BRACKEN ET AL		WELL #: 91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300	
PERF.10060 - 10100									
03	496 N	150	-0-	-346	-0-	7 1	143 3	N	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 3	N	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12 1	421 3	N	-0-
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	11 1	93 3	N	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 1	345 3	N	-0-
08	434 N	214	-0-	-220	-0-	4 1	210 3	N	-0-
SBR		WELL #: 22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223	
PERF. 9948 - 9954									
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	3 1	104 3	N	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8 1	220 3	N	-0-
						1 9			
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	N	-0-
						1 9			
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14 3	N	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
SBR		WELL #: 230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341	
PERF.10156 - 10216									
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9 1	335 3	N	-0-
04	510 N	267	-0-	-243	-0-	9 1	258 3	N	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	245 3	N	-0-
06	330 N	118	-0-	-212	-0-	5 1	113 3	N	-0-
07	279 N	40	-0-	-239	-0-	2 1	38 3	N	-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	4 1	149 3	N	-0-
SBR		WELL #: 195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390	
PERF.10070 - 10090									
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SIERRA RESOURCES, LLC				780233							
STS 'A'		WELL #:		5H		RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 9135	
										PERF. 9634 - 16026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14787 X	11525	-0-	-3262	-0-	150 1	10800 3	Y	430	424 1	41
						102 4	473 9				
04	12480 X	12212	-0-	-268	-0-	150 1	11238 3	Y	616	621 1	36
						146 4	678 9				
05	14787 X	11393	-0-	-3394	-0-	155 1	10589 3	Y	479	506 1	9
						122 4	527 9				
06	14310 X	9787	-0-	-4523	-0-	151 1	9112 3	Y	374	313 1	70
						113 4	411 9				
*07	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	359 1	9703 3	Y	521	580 1	11
						148 4	573 9				
08	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			Y	NO RPT		11
STS 'A'		WELL #:		4 H		RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 9090	
										PERF. 9519 - 14586	
03	6262 X	6198	-0-	-64	-0-	71 1	5108 3	Y	761	750 1	12
						182 4	837 9				
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	73 1	5497 3	Y	968	977 1	3
						230 4	1065 9				
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	83 1	5697 3	Y	907	901 1	9
						230 4	998 9				
06	6060 X	5252	-0-	-808	-0-	77 1	4649 3	Y	375	314 1	70
						113 4	413 9				
*07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	165 1	4462 3	Y	370	435 1	5
						105 4	407 9				
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		5
STS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 9203	
										PERF. 9705 - 16441	
03	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	157 1	11336 3	Y	359	354 1	25
						86 4	395 9				
04	12630 X	11644	-0-	-986	-0-	146 1	10927 3	Y	427	431 1	21
						101 4	470 9				
05	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	172 1	11798 3	Y	321	326 1	16
						82 4	353 9				
06	12180 X	10115	-0-	-2065	-0-	158 1	9578 3	Y	270	226 1	60
						82 4	297 9				
*07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	371 1	10035 3	Y	239	284 1	15
						68 4	263 9				
08	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			Y	NO RPT		15
STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224	
										PERF. 9700 - 15151	
03	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	142 1	10204 3	Y	148	146 1	34
						35 4	163 9				
04	9030 X	7578	-0-	-1452	-0-	97 1	7298 3	Y	137	138 1	33
						32 4	151 9				
05	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	150 1	10309 3	Y	80	82 1	31
						21 4	88 9				
06	10980 X	8769	-0-	-2211	-0-	138 1	8318 3	Y	224	187 1	68
						67 4	246 9				
*07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	323 1	8726 3	Y	343	406 1	5
						97 4	377 9				
08	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT		5

A.W.P. (OLMOS) SIERRA RESOURCES, LLC STS 'A'				//CONT. //CONT. WELL #:	00256 500 780233 10H	ASSOCIATED RRCID -> 279806		CAPACITY COMPL. DATE 10/12/2015				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-			105 71 4	1 327 9	7572 327 9	3 9	Y	297	293 1				43
04	8610 X	8158	-0-	-452	-0-			100 96 4	1 448 9	7514 448 9	3 9	Y	407	411 1				39
05	8463 X	7539	-0-	-924	-0-			104 61 4	1 268 9	7106 268 9	3 9	Y	244	247 1				36
06	6000 X	5912	-0-	-88	-0-			93 46 4	1 166 9	5607 166 9	3 9	Y	151	127 1				60
*07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-			213 68 4	1 5747 3	5747 263 9	3 9	Y	239	290 1				9
08	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-							Y	NO RPT					9
STS 'A'					WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL.	DATE	08/30/2015	TOTAL	DEPTH	9069	PERF.	9600	-	16261
03	21452 X	17686	-0-	-3766	-0-			239 45 4	1 208 9	17194 208 9	3 9	Y	189	186 1				139
04	21240 X	18379	-0-	-2861	-0-			242 8 4	1 39 9	18090 39 9	3 9	Y	35	36 1				138
05	19375 X	19175	-0-	-200	-0-			275 12 4	1 52 9	18836 52 9	3 9	Y	47	48 1				137
*06	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-			328 80 4	1 289 9	19822 289 9	3 9	Y	263	220 1				180
*07	20576 X	20576	-0-	-0-	-0-			720 82 4	1 317 9	19457 317 9	3 9	Y	288	348 1				120
08	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-							Y	NO RPT					120
STS 'D'					WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL.	DATE	05/25/2016	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.	10470	-	16561
03	4030 X	2896	-0-	-1134	-0-			488 105 4	1 271 9	2032 271 9	3 9	N	246	4 8				870
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-			447 95 4	1 333 9	2916 333 9	3 9	N	303	752 1		1 8		420
05	4402 X	3661	-0-	-741	-0-			837 115 4	1 351 9	2358 351 9	3 9	N	319	371 1		1 8		367
06	3270 X	2349	-0-	-921	-0-			619 105 4	1 171 9	1454 171 9	3 9	N	155	2 8				520
*07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-			951 150 4	1 361 9	3000 361 9	3 9	N	328	555 1				293
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-							N	NO RPT					293
STS 'A'					WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL.	DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	8887	PERF.	9800	-	19446
*11	63390 X	59501	-0-	-3889	-0-			57596 1631 9	3 9	274 4	4 Y	1483	1459 1					190
12	65503 X	59344	-0-	-6159	-0-			57520 1539 9	3 9	285 4	4 Y	1399	1459 1					130
01	59737 X	55693	-0-	-4044	-0-			53803 1591 9	3 9	299 4	4 Y	1446	1399 1					177
*02	53956 X	49436	-0-	-4520	-0-			47873 1308 9	3 9	255 4	4 Y	1189	1250 1					116
03	59737 X	52645	-0-	-7092	-0-			51001 1350 9	3 9	294 4	4 Y	1227	1210 1					133
04	57810 X	49279	-0-	-8531	-0-			47384 1559 9	3 9	336 4	4 Y	1417	1430 1					120
05	59334 X	49906	-0-	-9428	-0-			48353 1262 9	3 9	291 4	4 Y	1147	1164 1					103
06	53910 X	49662	-0-	-4248	-0-			48457 945 9	3 9	260 4	4 Y	859	720 1					242
*07	61961 X	61961	-0-	-0-	-0-			60475 1181 9	3 9	305 4	4 Y	1074	1283 1					33
08	48484 X	NO RPT	-0-	-48484	-0-							Y	NO RPT					33

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SIERRA RESOURCES, LLC				//CONT.//		780233														
STS 'A'				WELL #:		1 S		RRCID -> 282142		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9146 - 9154						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2019																				
STS 'A'				WELL #:		18H	RRCID -> 284164	COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9620 - 20651								
*11	87810 X	85321	-0-		-2489		-0-	80633	3	675	4	Y	3648	3587	1		1	8		430
								4013	9											
12	90737 X	78891	-0-		-11846		-0-	74415	3	700	4	Y	3433	3579	1					284
								3776	9											
01	83638 X	79654	-0-		-3984		-0-	75401	3	674	4	Y	3254	3148	1					390
								3579	9											
*02	75544 X	67034	-0-		-8510		-0-	63532	3	570	4	Y	2665	2829	1		1	8		225
								2932	9											
03	83638 X	67724	-0-		-15914		-0-	64549	3	567	4	Y	2371	2335	1		1	8		260
								2608	9											
04	80940 X	62512	-0-		-18428		-0-	60154	3	418	4	Y	1764	1781	1					243
								1940	9											
05	79639 X	64109	-0-		-15530		-0-	60644	3	650	4	Y	2559	2599	1					203
								2815	9											
06	77070 X	64299	-0-		-12771		-0-	61302	3	647	4	Y	2136	1789	1					550
								2350	9											
*07	71281 X	71281	-0-		-0-		-0-	68471	3	577	4	Y	2030	2422	1					158
								2233	9											
08	61039 X	NO RPT	-0-		-61039		-0-					Y	NO RPT							158

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:		17H	RRCID -> 284239	COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9543 - 19969								
*11	95970 X	81373	-0-		-14597		-0-	79576	3	259	4	Y	1398	1375	1		1	8		162
								1538	9											
12	99169 X	87030	-0-		-12139		-0-	85281	3	274	4	Y	1341	1397	1					106
								1475	9											
01	87079 X	81936	-0-		-5143		-0-	80193	3	276	4	Y	1334	1290	1					150
								1467	9											
*02	78652 X	72890	-0-		-5762		-0-	71458	3	233	4	Y	1090	1156	1					84
								1199	9											
03	87079 X	75377	-0-		-11702		-0-	73682	3	302	4	Y	1266	1247	1					103
								1393	9											
04	81360 X	71570	-0-		-9790		-0-	69808	3	312	4	Y	1318	1330	1					91
								1450	9											
05	87017 X	73391	-0-		-13626		-0-	71983	3	264	4	Y	1040	1057	1					74
								1144	9											
06	79290 X	61900	-0-		-17390		-0-	60640	3	272	4	Y	898	752	1					220
								988	9											
*07	62001 X	62001	-0-		-0-		-0-	60609	3	286	4	Y	1005	1203	1					22
								1106	9											
08	72385 X	NO RPT	-0-		-72385		-0-					Y	NO RPT							22

SR ALTUVE				WELL #:		27H	RRCID -> 286600	COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9417 - 19456								
03	186543 X	92805	-0-		-93738		-0-	536	1	78422	3	Y	12302	12615	1		67	8		465
								315	4	13532	9									
04	DELQ PR	72018	-0-		72018		72018	1190	1	60158	3	Y	9427	9026	1					866
								300	4	10370	9									
05	129123 X	57105	-0-		-72018		-0-	1155	1	48174	3	Y	6798	6909	1					755
								298	4	7478	9									
06	98100 X	50987	-0-		-47113		-0-	1251	1	43223	3	Y	5623	5105	1					1273
								328	4	6185	9									
*07	101370 X	46722	-0-		-54648		-0-	1175	1	39345	3	Y	5357	6238	1					392
								309	4	5893	9									
08	92814 X	NO RPT	-0-		-92814		-0-					Y	NO RPT							392

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915													
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 9160		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SPARKMAN ENERGY, LLC		807295													
EDWARDS SWD		WELL #:		1H		RRCID -> 281766		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 12797		PERF. N/A			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561													
TYLER RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8846 - 8876	
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	N	25				61
						28	9								
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	3	N	35				96
						39	9								
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	268	1	2169	3	N	40				136
						44	9								
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	284	1	1788	3	N	35				171
						39	9								
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	284	1	1853	3	N	25				196
						28	9								
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	3	N	-0-	179	1		17
PEELER		WELL #:		1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8778 - 8796	
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1021	1	219	3	N	1				135
						1	9								
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	630	1	1440	3	N	14				149
						15	9								
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	1052	1	1253	3	N	3	102	1		50
						3	9								
06	1200 N	736	-0-	-464	-0-	531	1	199	3	N	5				55
						6	9								
07	2170 N	229	-0-	-1941	-0-	46	1	183	3	N	-0-				55
08	2294 N	1502	-0-	-792	-0-	132	1	1368	3	N	2				57
						2	9								
PEELER		WELL #:		2		RRCID -> 281920		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8801 - 8825			
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	256	1	55	3	N	7				77
						8	9								
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	276	3	N	2				79
						2	9								
05	341 N	44	-0-	-297	-0-	20	1	23	3	N	1				80
						1	9								
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	210	1	79	3	N	2				82
						2	9								
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	62	1	248	3	N	-0-				82
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	2				84
						2	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561										
PEELER		WELL #:		4	RRCID -> 281926		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8840 - 8864			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	589 X	430	-0-	-159	-0-	347 8	1 9	75 3	N	7			55	
04	570 X	546	-0-	-24	-0-	160 19	1 9	367 3	N	17			72	
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	268 11	1 9	320 3	N	10			82	
06	510 X	399	-0-	-111	-0-	282 11	1 9	106 3	N	10			92	
07	558 X	460	-0-	-98	-0-	92 3	1 9	365 3	N	3			95	
08	589 X	220	-0-	-369	-0-	19 1	1	201 3	N	-0-			95	
PEELER		WELL #:		6	RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8786 - 8808			
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1420 11	1 9	305 3	N	10			299	
04	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	511 2	1 9	1170 3	N	2	189 1		112	
05	1829 N	1215	-0-	-614	-0-	554 1	1 9	660 3	N	1	86 1		27	
06	1680 N	1053	-0-	-627	-0-	766 1	1	287 3	N	-0-			27	
07	1736 N	388	-0-	-1348	-0-	78 1	1	310 3	N	-0-			27	
08	1209 N	90	-0-	-1119	-0-	8 1	1	82 3	N	-0-			27	
PEELER		WELL #:		5	RRCID -> 282016		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH		8920 PERF. 8752 - 8762			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH		9258 PERF. 9076 - 9115			
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-			11	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			Y	-0-			11	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			Y	-0-			11	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-			11	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			Y	-0-			11	
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			Y	-0-			11	
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH		9251 PERF. 9095 - 9120			
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	985 2	35 9		Y	32			77	
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1081 2	28 9		Y	25			102	
05	1023 N	806	-0-	-217	-0-	777 2	29 9		Y	26			128	
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	906 2	24 9		Y	22			150	
07	1147 N	991	-0-	-156	-0-	973 2	18 9		Y	16			166	
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1064 2	21 9		Y	19			185	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
XTO ENERGY INC.				945936							
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 105663		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	109 1	473 3	Y	38	39 1	47
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42 9	108 1	Y	35	47 1	35
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39 9	112 1	Y	29		64
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	32 9	99 1	Y	26	52 1	38
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29 9	129 1	Y	37		75
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 9	133 1	Y	30	66 1	39
						33 9					

SMITH, C. C.		WELL #:		1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		2
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2		Y	-0-		2
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-		2
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2		Y	-0-		2
07	558 N	463	-0-	-95	-0-	463 2		Y	-0-		2
08	589 N	436	-0-	-153	-0-	436 2		Y	-0-		2

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #:		11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #:		12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH		9646 PERF. 9442 - 9487				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-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				
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	443	2	7	9	Y	6					15
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	442	2	1	9	Y	1					16
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					19
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					20
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					24
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24

HORTON, R. P.				WELL #:	23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH		9675 PERF. 9478 - 9528				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P.				WELL #:	24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH		9725 PERF. 9508 - 9558				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A"				WELL #:	1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH		9313 PERF. 9109 - 9139				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A"				WELL #:	2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH		9260 PERF. 9055 - 9084				
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	246	1	1132	2	Y	21	36	1			34
						23	9									
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	208	1	1027	2	Y	20					54
						22	9									
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	2	Y	14					68
						15	9									
06	1350 N	997	-0-	-353	-0-	144	1	847	2	Y	5					73
						6	9									
07	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1058	2	18	9	Y	16	31	1			58
08	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	120	1	995	2	Y	17	31	1			44
						19	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HORTON, R. P.		WELL #:		27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		9615 PERF. 9383 - 9412			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9675 - 9726			
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6			9
04		1020 N	967	-0-	-53	-0-	965	2	2	9	Y	2			11
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2			13
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1			14
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4			18
08		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			Y	-0-			18

SMITH		WELL #:		4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 9582 - 9612			
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-			2
04		630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-			2
05		620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-			2
06		600 N	410	-0-	-190	-0-	410	2			Y	-0-			2
07		620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-			2
*08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			2

SMITH, C. C.		WELL #:		6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9611 - 9636			
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			7
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			7
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41			48
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5			53
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			53
*08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			53

SMITH, C. C.		WELL #:		7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9620 - 9638	
03		1550 N	1220	-0-	-330	-0-	1213	2	7	9	Y	6			14
04		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1186	2	1	9	Y	1			15
05		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	3			18
06		1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			Y	-0-			18
07		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			Y	-0-			18
08		1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			Y	-0-			18

SMITH, C. C.		WELL #:		8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9658 - 9686	
03		1209 N	980	-0-	-229	-0-	980	2			Y	-0-			2
04		1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-			2
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			2
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-			2
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			2
*08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-			2

A.W.P. (WALES) CLEARLY PETROLEUM, LLC BALLARD, HORTON				00256 600 159651	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
WELL #:				9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	6408	-	6420			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
ADAMS (OLMOS NAVARRO) ACTIVA RESOURCES, LLC FASELER, DORA M.				00621 666 003664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MEDINA							
WELL #:				2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1907					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1907					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1907					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1907					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1907					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1907					N	-0-					-0-
FASELER, DORA M.				WELL #:	5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
FASELER, DORA M.				WELL #:	10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL	DEPTH	1000	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL	DEPTH	1200	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HICKEY				WELL #:	1A	RRCID ->	082205	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	992	PERF.	962	-	968		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
KENILWORTH				WELL #:	A 1	RRCID ->	157613	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL	DEPTH	1523	PERF.	890	-	915		
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/10/2019 - P/A 04/10/19														

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
FASLER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HICKEY				WELL #: 2	RRCID -> 214486	COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HICKEY				WELL #: 3	RRCID -> 214487	COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997					
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-	
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-			-0-	
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-			-0-	
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	1			N	-0-			-0-	
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-			-0-	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-			-0-	
HICKEY				WELL #: 4	RRCID -> 214488	COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FASLER				WELL #: 11	RRCID -> 229812	COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HICKEY				WELL #: 7	RRCID -> 232955	COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722					
03	322 R	105	-0-	-217	-0-	105	1			N	-0-			-0-	
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-			-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			-0-	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-			-0-	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-			-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA									
ACTIVA RESOURCES, LLC			//CONT.// 003664																		
FASLER, DORA M.			WELL #: 12			RRCID -> 232957			COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 910			PERF. 875 - 910						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HICKEY						WELL #: 8		RRCID -> 233333			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 1000			PERF. 940 - 955				
03	322		112	-0-	-210	-0-	-0-	-0-			112	1		N	-0-					-0-	
04	115 R		115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115	1		N	-0-					-0-	
05	124 N		105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			105	1		N	-0-					-0-	
06	120 N		102	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			102	1		N	-0-					-0-	
07	124 N		110	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			110	1		N	-0-					-0-	
*08	112 N		112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112	1		N	-0-					-0-	

MCANELLY, G. C.						WELL #: 3		RRCID -> 233334			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 923			PERF. 890 - 923				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HICKEY						WELL #: 9		RRCID -> 247403			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 1004			PERF. 750 - 760				
03	124 N		114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			114	1		N	-0-					-0-	
04	116 N		116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			116	1		N	-0-					-0-	
05	124 N		114	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			114	1		N	-0-					-0-	
06	120 N		101	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			101	1		N	-0-					-0-	
07	124 N		115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			115	1		N	-0-					-0-	
08	124 N		107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			107	1		N	-0-					-0-	

ADAMS RANCH						WELL #: 2		RRCID -> 247409			COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 873			PERF. 400 - 415				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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				
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA									
HICKEY, EUGENE				384053															
HICKEY				WELL #:		3		RRCID -> 121674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		950 PERF. 919 - 950			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	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					
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	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					
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	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							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
FOSTER UNIT III LAS				WELL #:		B 2H		RRCID -> 279484		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10099 - 10190					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
FAITH-YANA				WELL #:		M 3H		RRCID -> 284772		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 8670 - 9050					
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC					254231															
SPOHN RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9869 - 19277								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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

COTULLA			WELL #:		76H	RRCID -> 279596		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8590 - 13631								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OWENS 1080			WELL #:		13H	RRCID -> 280149		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10762 - 15195								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583	-	13016		
M	0	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701	-	13390		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883														
GATES 05D UNIT K		WELL #:		5021A	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	9365	-	17133		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915														
NMC EF		WELL #:		1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SM ENERGY COMPANY		788997														
GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9918	-	15213		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH			WELL #:		A462H	RRCID -> 282579		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9441 - 14939						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:		A355H	RRCID -> 283483		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9880 - 16516						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #:		2H	RRCID -> 283849		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
BEINHORN RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF.13228 - 13580						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BEINHORN RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF.13423 - 13678						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		9H	RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BEINHORN RANCH			WELL #:		29H	RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8592 - 8593	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		61H	RRCID -> 271864		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8378 - 14666	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 271930		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7705 - 11779	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		11H	RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9042 - 14621	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STUMBERG RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 8240 - 12941	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
STUMBERG RANCH			WELL #:		27HR	RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8905 - 14598	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8589 - 12571	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WORTHLEY RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STANLEY RANCH			WELL #:		8H	RRCID -> 275395		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 9216 - 13776	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		70H	RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8094 - 8281	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:		6H	RRCID -> 277692		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8844 - 14873	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AMMANN (BUDA)				//CONT.//	02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	1B	RRCID -> 279086	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 7591	- 13958							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	991	986 0				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1023	945 0		72 1		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANCHORAGE, SOUTH					02568 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA						
HAILEY, E. M.					342800												
FOWLER, SAN J.				WELL #:	1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A								
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)					03008 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
RHD HOLDINGS, L.L.C.					704799												
CHAPMAN				WELL #:	1	RRCID -> 185540	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 2414	- 2424							
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SPRINGMAN				WELL #:	1050	RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848	- 4868							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCHES, INC.				WELL #:	1750	RRCID -> 109908	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 4880	- 4900							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633												
STUMBERG		WELL #:		2	RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TARINA OIL COMPANY				836120												
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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					
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	43	1	442	2	N	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: LA SALLE	
BLACKWATER SWD, LLC				073332												
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570					
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332														
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555														
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558														
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-
08	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														
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			6
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	192	3	9	9	Y	8			14
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4			18
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			18
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	23	1	-0-
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	3	Y	-0-			-0-
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490														
03	806 N	644	-0-	-162	-0-	644	3			Y	-0-			25
04	780 N	531	-0-	-249	-0-	491	3	40	9	Y	36			61
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	444	3	15	9	Y	14			75
06	630 N	310	-0-	-320	-0-	310	3			Y	-0-			75
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	342	3	17	9	Y	15	79	1	11
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	11	1	-0-
KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7248 - 7293	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127	
03	1023	N	546	-0-	-477	-0-	546	3	Y	-0-		-0-
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	430	3	Y	-0-		-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	Y	-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	Y	-0-		-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-		-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-		-0-

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000	
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-
08	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	
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-
08	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	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7136 - 7170				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7020 - 7034				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7087 - 7102				
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7088				
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			17
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			17
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	3			20
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	2			22
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			22
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-			22
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7028 - 7043				
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-
08	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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1		RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7206 - 7223			
M	0	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM 299				WELL #:		9	RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7046 - 7062		
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM				WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM 299				WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7045 - 7060		
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7052 - 7068		
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		6	RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7242 - 7252		
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
KILLAM 299		WELL #:		12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS
											AMT CODE
											AMT CODE
											BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074	
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-
08	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	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		Y	-0-	-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-	-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-	-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549	
03	1488 N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3		Y	-0-	1
04	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1115	3	2	9	Y	2
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1
06	1230 N	371	-0-	-859	-0-	371	3		Y	-0-	4
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1
*08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	1
						1	9				-0-

STARR OPERATING COMPANY		815840									
LIGHT, GEORGE III		WELL #:				RRCID -> 109140		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604	
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
08	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	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009											

ATLEE (OLMOS) VIREX OPERATING COMPANY, INC. KRAUSE "D"														CNTY: LA SALLE	
//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	N	-0-			87	
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	N	3			90	
						3	9								
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	2			92	
						2	9								
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	52	1	996	2	N	-0-			92	
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	238	1	828	3	N	2			94	
						2	9								
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	330	1	1170	3	N	5			99	
						6	9								
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230															
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	38	1	723	2	Y	5			8	
						6	9								
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	5			13	
						6	9								
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	6			19	
						7	9								
06	750 N	656	-0-	-94	-0-	33	1	623	2	Y	-0-			19	
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	181	1	763	3	Y	5			24	
						6	9								
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	172	1	736	3	Y	3			27	
						3	9								
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282															
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	22	1	424	2	Y	3			5	
						3	9								
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	2			7	
						2	9								
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	4			11	
						4	9								
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-			11	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	3			14	
						3	9								
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	103	1	441	3	Y	2			16	
						2	9								
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236															
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	33	1	619	2	Y	4			7	
						4	9								
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	4			11	
						4	9								
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	5			16	
						6	9								
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-			16	
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	168	1	792	3	Y	5			21	
						6	9								
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	149	1	721	3	Y	3			24	
						3	9								

ATLEE (OLMOS)		VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
KILLAM & GONZALEZ 299				//CONT.// 886261		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7435 - 7453		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-			30 4	1 9	569	2	Y	4			7
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-			30 3	1 9	575	2	Y	3			10
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-			34 7	1 9	654	2	Y	6			16
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-			35 1	1	673	2	Y	-0-			16
07	620 N	592	-0-	-28	-0-			113 3	1 9	476	3	Y	3			19
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-			178 3	1 9	761	3	Y	3			22
KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		4	RRCID -> 197474	COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7294 - 7350				
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-			23 3	1 9	446	2	Y	3			5
04	570 N	486	-0-	-84	-0-			24 3	1 9	459	2	Y	3			8
05	465 N	444	-0-	-21	-0-			22 4	1 9	418	2	Y	4			12
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-			30 1	1	572	2	Y	-0-			12
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-			152 4	1 9	641	3	Y	4			16
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-			122 2	1 9	525	3	Y	2			18
KILLIAM & GONZALEZ 299				WELL #:		6	RRCID -> 198518	COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7263 - 7278				
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-			32 4	1 9	617	2	Y	4			7
04	660 N	639	-0-	-21	-0-			32 4	1 9	603	2	Y	4			11
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-			33 6	1 9	634	2	Y	5			16
06	630 N	568	-0-	-62	-0-			28 1	1	540	2	Y	-0-			16
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-			152 4	1 9	641	3	Y	4			20
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-			151 3	1 9	647	3	Y	3			23
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298				WELL #:		1	RRCID -> 199880	COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196				
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-			999	2			Y	-0-			10
04	1020 N	923	-0-	-97	-0-			922	2	1 9		Y	1			11
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			1030	3	1 9		Y	1			12
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			1030	2			Y	-0-			12
07	961 N	882	-0-	-79	-0-			880	2	2 9		Y	2			14
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-			1014	2			Y	-0-			14
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298				WELL #:		2	RRCID -> 199913	COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7188 - 7241				
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-			762	2			Y	-0-			75
04	630 N	496	-0-	-134	-0-			495	2	1 9		Y	1			76
05	620 N	413	-0-	-207	-0-			412	3	1 9		Y	1			77
06	630 N	412	-0-	-218	-0-			412	2			Y	-0-			77
07	527 N	421	-0-	-106	-0-			421	2			Y	-0-			77
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-			631	2	1 9		Y	1			78

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	538	2	Y	39		101	
						43	9							
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	149	1	560	2	Y	-0-		101	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	603	2	Y	-0-		101	
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	155	1	536	2	Y	-0-		101	
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	150	1	501	2	Y	-0-		101	
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	156	1	583	2	Y	-0-		101	
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268														
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	122	1	562	2	Y	40		101	
						44	9							
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	2	Y	-0-		101	
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	117	1	552	2	Y	-0-		101	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	156	1	538	2	Y	-0-		101	
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	137	1	456	2	Y	-0-		101	
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	131	1	490	2	Y	-0-		101	
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240														
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1		17	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1		18	
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3		21	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-		21	
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3		24	
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1		25	
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282														
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	5		7	
						6	9							
04	450 N	376	-0-	-74	-0-	19	1	355	2	Y	2		9	
						2	9							
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	4		13	
						4	9							
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	34	1	645	2	Y	1		14	
						1	9							
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	2		16	
						2	9							
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	146	1	625	3	Y	3		19	
						3	9							
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624														
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	-0-		4	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	N	-0-		4	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	N	1		5	
						1	9							
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	3	N	-0-		5	
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	114	1	473	3	N	-0-		5	
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	128	1	508	3	N	-0-		5	
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828														
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-		-0-	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	82	1	604	2	Y	-0-		-0-	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	93	1	649	2	Y	-0-		-0-	
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	3	Y	-0-		-0-	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	153	1	602	3	Y	-0-		-0-	
08	744 N	623	-0-	-121	-0-	131	1	492	3	Y	-0-		-0-	

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672														
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	51	1	482	2	Y		-0-		-0-
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	58	1	426	2	Y		-0-		-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	58	1	405	2	Y		-0-		-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	3	Y		-0-		-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	188	1	764	3	Y		-0-		-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	110	1	423	3	Y		-0-		-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651														
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	52	1	486	2	Y		-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	506	2	Y		-0-		-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	Y		-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	3	Y		-0-		-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	141	1	580	3	Y		-0-		-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	144	1	563	3	Y		-0-		-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660														
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	88	1	826	2	Y		-0-		-0-
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	110	1	805	2	Y		-0-		-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	Y		-0-		-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	138	1	908	3	Y		-0-		-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	3	Y		-0-		-0-
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	204	1	809	3	Y		-0-		-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	2	Y		-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	Y		-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y		-0-		-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	87	1	256	3	Y		-0-		-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	3	Y		-0-		-0-
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	43	1	164	3	Y		-0-		-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637														
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y		-0-		-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y		-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	Y		-0-		-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y		-0-		-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	32	1	126	3	Y		-0-		-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	51	1	192	3	Y		-0-		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	N	-0-			3
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	40	1	294	2	N	-0-			3
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	46	1	326	2	N	1			4
						1	9							
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	47	1	320	3	N	-0-			4
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	N	-0-			4
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	N	-0-			4
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	N	-0-			20
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	71	1	523	2	N	2			22
						2	9							
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	80	1	561	2	N	-0-			22
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	N	-0-			22
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	617	3	N	1			23
						1	9							
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	557	3	N	-0-			23
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	2			124
						2	9							
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	12	1	86	2	N	1			125
						1	9							
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-			125
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-			125
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	N	4			129
						4	9							
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	N	1			130
						1	9							
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669														
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	54	1	510	2	N	4			124
						4	9							
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	78	1	573	2	N	-0-			124
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-			124
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	N	3			127
						3	9							
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	133	1	551	3	N	2			129
						2	9							
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	125	1	497	3	N	-0-			129
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562														
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	77	1	717	2	N	-0-			3
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-			3
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	92	1	644	2	N	1			4
						1	9							
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	106	1	730	3	N	-0-			4
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	152	1	665	3	N	-0-			4
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	178	1	744	3	N	-0-			4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528														
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 AMT CODE	0										BALANCE
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	79	1	737	2	N	-0-			3
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	95	1	696	2	N	-0-			3
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	745	2	N	1			4
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801	3	N	-0-			4
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	153	1	767	3	N	-0-			4
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	161	1	769	3	N	-0-			4
BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664														
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			3
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	21	1	157	2	Y	1			4
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	2	Y	-0-			4
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	Y	-0-			4
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	213	3	Y	-0-			4
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	Y	-0-			4
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609														
03	527 N	447	-0-	-80	-0-	43	1	404	2	Y	-0-			8
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	53	1	390	2	Y	1			9
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-			9
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	77	1	505	3	Y	-0-			9
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	3	Y	-0-			9
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	577	3	Y	-0-			9
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646														
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	567	2	Y	-0-			2
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	2	Y	-0-			2
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-			2
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	3	Y	-0-			2
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	139	1	574	3	Y	-0-			2
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	156	1	618	3	Y	-0-			2
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662														
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	38	1	352	2	Y	-0-			3
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	44	1	324	2	Y	-0-			3
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-			3
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	Y	-0-			3
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-			3
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	107	1	431	3	Y	-0-			3
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658														
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	Y	-0-			2
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-			2
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	32	1	225	2	Y	-0-			2
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	-0-			2
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-			2
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	73	1	279	3	Y	-0-			2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT																
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213																
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950																
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA																
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402																
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274																
03	1116 N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-					85
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					85
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					85
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					85
07	1023 N	398	-0-	-625	-0-	398	2			N	-0-					85
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA																
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683																
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979																
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC NORTON, RICHARD W. JR.										05438 500 600683	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
										WELL #: 14	RRCID -> 039933	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 2507	PERF. 2319	-	2358
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-
*07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				-0-
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 15	RRCID -> 040835	COMPL. DATE 11/15/1966	TOTAL DEPTH 2529	PERF. 2452	-	2462
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTON, R. W., JR.										WELL #: 18	RRCID -> 043741	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH 2139	PERF. N/A		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 22	RRCID -> 044917	COMPL. DATE 07/02/1968	TOTAL DEPTH 1888	PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH										WELL #: 34	RRCID -> 055691	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 1925	PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA																		
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683																		
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	-0-	63	-0-	63		63	2		N	NO RPT	-0-			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A																		
03	2356	N	390	-0-	-1966	-0-	-0-	390		2			N	-0-				-0-
04	2280	N	238	-0-	-2042	-0-	-0-	238		2			N	-0-				-0-
05	2356	N	535	-0-	-1821	-0-	-0-	535		2			N	-0-				-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623		2			N	-0-				-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418		2			N	-0-				-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099		2			N	-0-				-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200																		
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188																		
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763		3			N	-0-				-0-
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	-0-	715		3			N	-0-				-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	-0-	753		3			N	-0-				-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	-0-	730		3			N	-0-				-0-
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	-0-	676		3			N	-0-				-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750		3			N	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200													
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OXY USA INC. 630591													
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157													
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2		N	-0-		-0-
04	1410 N	1346	-0-	-64	-0-		1346	2		N	-0-		-0-
05	1457 N	1382	-0-	-75	-0-		1382	2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1336	-0-	-44	-0-		1336	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1139	-0-	-256	-0-		1139	2		N	-0-		-0-
08	1395 N	1288	-0-	-107	-0-		1288	2		N	-0-		-0-
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285													
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	2		N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-		-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-		11	2		N	-0-		-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-		8	2		N	-0-		-0-
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839													
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-		-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186													
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-		-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-		-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784													
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-		157	2		N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-		137	2		N	-0-		-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-		111	2		N	-0-		-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-		93	2		N	-0-		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2				Y	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				Y	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				Y	-0-		-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2				Y	-0-		-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2				Y	-0-		-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2				Y	-0-		-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420													
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				Y	-0-		-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2				Y	-0-		-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2				Y	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2				Y	-0-		-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2				Y	-0-		-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2				Y	-0-		-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800													
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				Y	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				Y	-0-		-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2				Y	-0-		-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233 2				Y	-0-		-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 2				Y	-0-		-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2				Y	-0-		-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342													
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2				Y	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2				Y	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2				Y	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2				Y	-0-		-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				Y	-0-		-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345													
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				Y	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2				Y	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2				Y	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2				Y	-0-		-0-
07	465 N	229	-0-	-236	-0-	229 2				Y	-0-		-0-
08	434 N	167	-0-	-267	-0-	167 2				Y	-0-		-0-
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072													
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2				Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				Y	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2				Y	-0-		-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2				Y	-0-		-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				Y	-0-		-0-
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308													
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2				N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2				N	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2				N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N	-0-		-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2				N	-0-		-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2				N	-0-		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824														
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425														
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
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704														
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582														
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850														
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-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 #:		5	RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 9725	-	9988						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	713	N	615	-0-	-98		-0-			54	1	561	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660		-0-							N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682		-0-							N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600		-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1			WELL #:		3	RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL	DEPTH 9780	PERF. 9707	-	9780						

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-
08	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						

03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0	X	-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								

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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

HENKE, H. A.			WELL #:		2	RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL	DEPTH 500	PERF. N/A								

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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BENTON CITY (ANACACHO)			07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ATASCOSA									
ALRICH OIL & GAS, INC.			015630																	
MURAIRA, GARCIA			WELL #:			RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL	DEPTH 1854	PERF. 1760	-	1810						

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						88

PLUGGED AND ABANDONED					07/17/2007															

BENTON CITY (ANACACHO)			//CONT.//		07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
KRUEGER, M. A., OPERATOR					478407											
DAVENPORT, FRED			WELL #:		1		RRCID -> 132332		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH		1912 PERF. 1843		- 1853	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001																
REGENCY ENERGY, INC.					698761											
NAEGLIN, JOHN E. ET UX			WELL #:		1		RRCID -> 229954		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		1867 PERF. 1822		- 1840	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
BENTON CITY S, (ANACACHO)					07220 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA					
E P C OIL & GAS, INC.					238482											
RANSLEBEN			WELL #:		1		RRCID -> 130773		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH		1828 PERF. 1438		- 1448	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
REGENCY ENERGY, INC.					698761											
NAEGLIN, MIKE			WELL #:		1		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		2453 PERF. 1810		- 1828	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
COLLINS, JOE			WELL #:		1		RRCID -> 229953		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH		1860 PERF. 1816		- 1832	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	N	-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND)														
HAMILTON, CLAY														
CLAYTON HAMILTON														
07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
348557														
WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6107	3451	-0-	-2656	-0-	3451	2		N	-0-				-0-
04	3960 #	1254	-0-	-2706	-0-	1254	2		N	-0-				-0-
05	4123 #	1200	-0-	-2923	-0-	1200	2		N	-0-				-0-
06	3990 #	1256	-0-	-2734	-0-	1256	2		N	-0-				-0-
07	4123 #	1103	-0-	-3020	-0-	1103	2		N	-0-				-0-
08	3441 #	1201	-0-	-2240	-0-	1201	2		N	-0-				-0-
BETH (OLMOS 3-B SAND)														
HAMILTON, CLAY														
HAMILTON														
07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
348557														
WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290														
03	2139 #	1500	-0-	-639	-0-	1500	2		N	-0-				-0-
04	1890 #	467	-0-	-1423	-0-	467	2		N	-0-				-0-
05	1860 #	1099	-0-	-761	-0-	1099	2		N	-0-				-0-
06	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-				-0-
07	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-				-0-
*08	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-				-0-
BIG ALAMO (5550)														
SIERRA RESOURCES, LLC														
STS A														
07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
780233														
WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734														
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-
08	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														
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG FOOT														
KAIN PETROLEUM, LLC														
KAIN														
07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO														
450102														
WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884														
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-				-0-
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3		N	-0-				-0-
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-				-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG FOOT (OLMOS)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
HERNANDEZ, ROMAN														
07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO														
886261														
WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A														
03	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)													07851 270	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FRI0		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.													681459									
BROWN													WELL #:	1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2701 - 2711
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BIG FOOT, WEST (GAS)													07856 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRI0		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.													681459									
BROWN													WELL #:	2	RRCID ->	175945	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2818 - 2836
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-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													886261									
BERRY, MARTHA F.													WELL #:	1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2975 - 3001
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-				
08	0	N	-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
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	71	1	348	3	N	-0-						-0-				
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	N	-0-						-0-				
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-						-0-				
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-						-0-				
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	N	-0-						-0-				
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	66	1	217	3	N	-0-						-0-				

BERRY, MARTHA F.													WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2955 - 2975
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	35	1	173	3	N	-0-						-0-				
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	33	1	163	3	N	-0-						-0-				
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	N	-0-						-0-				
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-						-0-				
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-						-0-				
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-						-0-				

BERRY, MARTHA F.													WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2892 - 2914
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	23	1	112	3	N	-0-						-0-				
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	27	1	135	3	N	-0-						-0-				
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	3	N	-0-						-0-				
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	N	-0-						-0-				
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	N	-0-						-0-				
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	3	N	-0-						-0-				

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	19	1	95	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-		-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	3	N	-0-		-0-	
BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100														
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971														
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	N	-0-		-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	3	N	-0-		-0-	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-		-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-		-0-	
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-		-0-	
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	139	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														
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	32	1	157	3	N	-0-		-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	N	-0-		-0-	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-		-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-		-0-	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	N	-0-		-0-	
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	3	N	-0-		-0-	
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029														
03	744 N	511	-0-	-233	-0-	87	1	424	3	N	-0-		-0-	
04	630 N	491	-0-	-139	-0-	82	1	409	3	N	-0-		-0-	
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	133	1	717	3	N	-0-		-0-	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	139	1	752	3	N	-0-		-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	465	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	492	-0-	-252	-0-	115	1	377	3	N	-0-		-0-	
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938														
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	80	1	394	3	N	-0-		-0-	
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	N	-0-		-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	N	-0-		-0-	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	N	-0-		-0-	
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	N	-0-		-0-	
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980														
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	N	-0-		-0-	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-		-0-	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	N	-0-		-0-	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	3	N	-0-		-0-	
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	48	1	157	3	N	-0-		-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
HERNANDEZ, ROMAN //CONT.// 886261														
WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-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-
08	0 N	-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														
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	3	N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-			-0-
08	279 N	182	-0-	-97	-0-	42	1	140	3	N	-0-			-0-
LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984														
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	3	N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	63	1	336	3	N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	77	1	386	3	N	-0-			-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	72	1	235	3	N	-0-			-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A														
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	3	N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	3	N	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	3	N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	114	1	572	3	N	-0-			-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055														
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	52	1	256	3	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	N	-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	60	1	198	3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088														
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850														
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-		-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884														
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	231	3	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	170	3	N	-0-		-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042														
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-		-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-		-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008														
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	37	1	180	3	N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	197	3	N	-0-		-0-
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	-0-	41	1	133	3	N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993														
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-	53	1	259	3	N	-0-		-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	55	1	272	3	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	288	3	N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	298	3	N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	291	3	N	-0-		-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	-0-	60	1	194	3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WILLIAMS, GEO. M. //CONT.// 886261															
WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	208	1	1020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	169	1	840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	181	1	970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	165	1	892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	182	1	915	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	183	1	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016															
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946															
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	109	1	536	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	69	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	81	1	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	24	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834															
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	84	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	65	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	91	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054															
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	3	N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-			-0-
GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198														
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	119	1	585	3	N	-0-			-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	93	1	461	3	N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	116	1	625	3	N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	120	1	601	3	N	-0-			-0-
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	141	1	466	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	3	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	N	-0-			-0-
05	186 N	71	-0-	-115	-0-	11	1	60	3	N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	3	N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	105	1	528	3	N	-0-			-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	N	-0-			-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040														
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-
08	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														
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	142	1	694	3	N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	103	1	514	3	N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	680	3	N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	103	1	554	3	N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	532	3	N	-0-			-0-
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	107	1	350	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053														
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	94	1	458	3	N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-			-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	3	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	457	3	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	88	1	442	3	N	-0-			-0-
08	558 N	398	-0-	-160	-0-	92	1	306	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914														
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	68	1	331	3	N	-0-			-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	62	1	307	3	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	70	1	376	3	N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-			-0-
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	84	1	275	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738														
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	37	1	179	3	N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	380	3	N	-0-			-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	69	1	227	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068														
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	3	N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	409	3	N	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	179	1	961	3	N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	161	1	870	3	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	182	1	913	3	N	-0-			-0-
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	193	1	634	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG MULE (5500 SAND)			08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
S.T.S. -E-			WELL #:	53	RRCID ->	110100	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5496 - 5503
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRACKER OIL & GAS, INC.			864035									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5512 - 5518
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
08	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
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
08	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			
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:	401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:	201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A
03	2542 #	2491	-0-	-51	-0-	2491	3		Y	-0-		-0-
04	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		Y	-0-		-0-
05	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		Y	-0-		-0-
06	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		Y	-0-		-0-
07	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		Y	-0-		-0-
08	2449 #	2153	-0-	-296	-0-	2153	3		Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:	6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	775 #	571	-0-	-204	-0-	571	3		Y	-0-				-0-
04	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-				-0-
05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-				-0-
06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-				-0-
07	961 #	815	-0-	-146	-0-	815	3		Y	-0-				-0-
08	961 #	477	-0-	-484	-0-	477	3		Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280														
03	713 #	590	-0-	-123	-0-	590	3		Y	-0-				-0-
04	780 #	492	-0-	-288	-0-	492	3		Y	-0-				-0-
05	806 #	324	-0-	-482	-0-	324	3		Y	-0-				-0-
06	480 #	424	-0-	-56	-0-	424	3		Y	-0-				-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-				-0-
*08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325														
03	2790 #	2240	-0-	-550	-0-	2231	3	9	4	Y	-0-			-0-
04	2520 #	2285	-0-	-235	-0-	2285	3		Y	-0-				-0-
05	2604 #	2204	-0-	-400	-0-	2204	3		Y	-0-				-0-
06	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		Y	-0-				-0-
07	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		Y	-0-				-0-
08	2108 #	1914	-0-	-194	-0-	1914	3		Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416														
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-				-0-
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-				-0-
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-				-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-				-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-				-0-
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3		Y	-0-				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				//CONT.//	08072 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209													
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	1		1 8			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					100
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:	6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL	DEPTH	9430	PERF.	5342 -	5368			
03	795 R	795	-0-		-0-		-0-	795	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	546	-0-		-114		-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	522	-0-		-160		-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	507	-0-		-273		-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	490	-0-		-316		-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	806 #	328	-0-		-478		-0-	328	3			Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:	0205	RRCID ->	198230	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL	DEPTH	5510	PERF.	5280 -	5310			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:	6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL	DEPTH	5536	PERF.	5388 -	5418			
03	310 #	246	-0-		-64		-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330 R	330	-0-		-0-		-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341 #	329	-0-		-12		-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330 #	309	-0-		-21		-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341 #	318	-0-		-23		-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341 #	139	-0-		-202		-0-	139	3			N	-0-					-0-
BLAKEWAY (DIXON SAND)					08713 499	ASSOCIATED				49B				CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC					850822													
COFFIELD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	114750	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL	DEPTH	4950	PERF.	4461 -	4474			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TUMLINSON UNIT NO. 8				WELL #:	1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL	DEPTH	4895	PERF.	4470 -	4482			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)										08713 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC										850822						
BARANOWSKI UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 093362	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4497	-	4517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKEWAY (4600 GAS SAND)										08713 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC										850822						
TUMLINSON UNIT										WELL #: 5 C	RRCID -> 098857	COMPL. DATE 02/05/1982	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4598	-	4606
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-
08	T. A.	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
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	550	-0-	-1031	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)										10440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967						
MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #: 1 T	RRCID -> 128518	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11057	-	11216
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (REAGAN 9700)										10440 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967						
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 129281	COMPL. DATE 11/20/1988	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9750	-	9770
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800)										10440 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967					
MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 143064	COMPL. DATE 10/26/1992	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 9870 - 9910
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BONNE TERRE (10400)										10440 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967					
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 144058	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10470 - 10494
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	63	1	352	3	N	-0-			105
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	54	1	264	3	N	3			108
							3	9							
05	434	N	198	-0-	-236	-0-	56	1	129	3	N	12			120
							13	9							
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	114	1	288	3	N	-0-			120
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	162	1	764	3	N	-0-			120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 198501	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 11370	PERF.10436 - 10446
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	632	3	N	29	2	8	147
							32	9							
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	98	1	549	3	N	1			148
							1	9							
05	496	N	81	-0-	-415	-0-	27	1	52	3	N	2			150
							2	9							
06	720	N	21	-0-	-699	-0-	6	1	15	3	N	-0-			150
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	216	1	1349	3	N	43			193
							47	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193

BONNE TERRE (10600)										10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967					
TEXACO FEE GAS UNIT										WELL #:	160	RRCID -> 127409	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10538 - 10554
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10506 - 10557
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464 - 10479
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770)				10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967															
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	360 C	RRCID ->	127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730	-	11046					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726	-	10736					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967															
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730	-	11046					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BONNE TERRE (11750) FOURTH FLOOR OPERATING LLC SCOTT FOUNDATION				10440 900 280967 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 191754	ONE WELL COMPL. DATE 08/20/2002				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	818	-0-	-236	-0-			123 1	695 3	N		-0-	24	7			28
04	780 N	625	-0-	-155	-0-			105 1	520 3	N		-0-					28
05	806 N	351	-0-	-455	-0-			104 1	247 2	N		-0-					28
06	780 N	335	-0-	-445	-0-			95 1	240 3	N		-0-					28
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-			180 1	907 3	N		-0-					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					28
BRACERO (SEG 3 BRACERO) FINLEY RESOURCES, INC. BRACERO TRANSPORTATION CO., INC.				11173 568 268602 WELL #: 5	ASSOCIATED RRCID -> 041247	49B COMPL. DATE 04/24/2012				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
BRACERO, N.E. (OLMOS) RETAMA OIL CORPORATION H&F PROPERTIES 38-37				11176 400 703485 WELL #: 3-C	NON-ASSOCIATED RRCID -> 136630	ONE WELL COMPL. DATE 12/06/1990				CNTY: ZAVALA TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A							
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
BRAZIL (WILCOX) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GU				11575 500 076861 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 241828	ONE WELL COMPL. DATE 05/16/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY BAKER EST.				891175 WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952				TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861															
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	8	RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10354 - 10452							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)					11801 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
ESPADA OPERATING LLC					254277									
BANDERA ALKEK					WELL #: 2311	RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 4956 - 4964		
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				12018 200 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	1H	RRCID -> 255399	COMPL.	DATE 02/15/2010	TOTAL	DEPTH	8087	PERF.	8246 - 12921	
03	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	539	1	2558 2	N	213	186 1	1 8	163	
04	3510 X	1869	-0-	-1641	-0-	234	9	1111 2	N	215	188 1	1 8	189	
05	3627 X	835	-0-	-2792	-0-	521	1	117 2	N	163	13 8		339	
06	3360 X	525	-0-	-2835	-0-	237	9							
07	3472 X	539	-0-	-2933	-0-	539	1	1 2	N	3	1 8		341	
08	3317 X	71	-0-	-3246	-0-	179	9							
						521	1							
						3	9							
						539	1			-0-			341	
						70	1	1 9	N	1	1 8		341	

PGE DOS				WELL #:	1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8554	-	15645	
03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	863	1	19097	2	N	1591	1641	1	1	8	272
04	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	1750	9	18106	2	N	1491	1447	1			316
05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	835	1	18479	2	N	1508	1480	1	1	8	343
06	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	1640	9	17598	2	N	1410	1461	1			292
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	863	1	17852	2	N	1232	1275	1			249
*08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1659	9	16918	2	N	1271	1433	1			87
							835	1									
							1551	9									
							863	1									
							1355	9									
							863	1									
							1398	9									

PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID -> 259084	COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8340 - 13426	
03	11067 X	10201	-0-	-866	-0-	433	1	8744	2	Y	931	952	1	113
04	10710 X	8433	-0-	-2277	-0-	1024	9	7200	2	Y	796	787	1	122
05	11067 X	7733	-0-	-3334	-0-	357	1	6377	2	Y	876	870	1	127
06	10350 X	7866	-0-	-2484	-0-	876	9	6603	2	Y	775	740	1	162
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	392	1	5882	2	Y	841	878	1	125
*08	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	964	9	7020	2	Y	654	678	1	100
						410	1							
						853	9							
						333	1							
						925	9							
						245	1							
						719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11408 X	10708	-0-	-700	-0-	10289	2	419	9	N	381	560	1		157
04	10830 X	9516	-0-	-1314	-0-	9146	2	370	9	N	336	371	1		122
05	10881 X	10043	-0-	-838	-0-	9650	2	393	9	N	357	189	1		290
06	10530 X	9272	-0-	-1258	-0-	8874	2	398	9	N	362	532	1		120
07	10695 X	9938	-0-	-757	-0-	9583	2	355	9	N	323	362	1		81
08	10695 X	9690	-0-	-1005	-0-	9316	2	374	9	N	340	185	1		236
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715															
03	6293 X	5620	-0-	-673	-0-	54	1	5043	2	Y	475	466	1	7 8	60
						523	9								
04	5940 X	5331	-0-	-609	-0-	51	1	4751	2	Y	481	463	1	1 8	77
						529	9								
05	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	53	1	4993	2	Y	516	547	1		46
						568	9								
06	5610 X	5220	-0-	-390	-0-	51	1	4677	2	Y	447	440	1		53
						492	9								
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	4810	2	Y	467	427	1		93
						514	9								
*08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	55	1	4714	2	Y	454	439	1		108
						499	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745															
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	36	1	3414	2	Y	310	302	1	4 8	50
						341	9								
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	38	1	3542	2	Y	362	343	1	1 8	68
						398	9								
05	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	42	1	3997	2	Y	372	396	1		44
						409	9								
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	43	1	3862	2	Y	333	328	1		49
						366	9								
07	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	38	1	3373	2	Y	297	276	1		70
						327	9								
08	4216 X	2406	-0-	-1810	-0-	27	1	2204	2	Y	159	176	1		53
						175	9								
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868															
03	6014 X	5013	-0-	-1001	-0-	615	1	3928	2	N	427	379	1	1 8	208
						470	9								
04	5820 X	2803	-0-	-3017	-0-	498	1	1952	2	N	321	368	1	1 8	160
						353	9								
05	5270 X	2374	-0-	-2896	-0-	515	1	1509	2	N	318	364	1	2 8	112
						350	9								
06	4860 X	2375	-0-	-2485	-0-	492	1	1534	2	N	317	176	1	3 8	250
						349	9								
07	5022 X	3641	-0-	-1381	-0-	565	1	2739	2	N	306	369	1		187
						337	9								
08	5022 X	4590	-0-	-432	-0-	573	1	3669	2	N	316	357	1	8 8	138
						348	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
															//CONT.// 147699																																																											
															WELL #: 5H															RRCID -> 260369															COMPL. DATE 05/05/2011															TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																					
03	9052 X	6105	-0-	-2947	-0-	616	1	4965	2	N	476	544	1	1	8	122																																																										
04	7980 X	6568	-0-	-1412	-0-	524	9	693	1	N	447	370	1	1	8	198																																																										
05	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	492	9	716	1	N	442	356	1	1	8	283																																																										
06	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	486	9	699	1	N	407	548	1	1	8	141																																																										
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	448	9	666	1	N	396	362	1			175																																																										
*08	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	436	9	658	1	N	297	186	1			286																																																										
						327	9																																																																			
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: 7H															RRCID -> 260393															COMPL. DATE 02/19/2011															TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	73	1	4366	2	Y	716	710	1	1	8	55																																																										
04	4650 X	4373	-0-	-277	-0-	788	9	67	1	Y	632	645	1			42																																																										
05	4619 X	2213	-0-	-2406	-0-	695	9	49	1	Y	556	536	1	1	8	61																																																										
06	4650 X	2681	-0-	-1969	-0-	612	9	30	1	Y	285	280	1			66																																																										
07	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	314	9	150	1	Y	2090	1938	1	1	8	217																																																										
*08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	2299	9	64	1	Y	682	788	1	1	8	110																																																										
						750	9																																																																			
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: 2H															RRCID -> 260395															COMPL. DATE 11/04/2010															TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
03	17918 X	16743	-0-	-1175	-0-	287	1	15093	2	N	1239	1288	1			98																																																										
04	17340 X	14629	-0-	-2711	-0-	1363	9	266	1	N	1022	938	1			182																																																										
05	17794 X	17209	-0-	-585	-0-	1124	9	297	1	N	1213	1111	1			284																																																										
06	16680 X	14486	-0-	-2194	-0-	1334	9	278	1	N	962	1075	1	5	8	166																																																										
07	17236 X	16480	-0-	-756	-0-	1058	9	312	1	N	1068	909	1			325																																																										
08	17205 X	16716	-0-	-489	-0-	1175	9	305	1	N	1133	1290	1			168																																																										
						1246	9																																																																			
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: 6H															RRCID -> 260412															COMPL. DATE 04/30/2011															TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
03	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	113	1	8533	2	N	121	188	1			85																																																										
04	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	133	9	119	1	N	250	184	1			151																																																										
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	275	9	98	1	N	251	189	1			213																																																										
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	276	9	56	1	N	81	169	1			125																																																										
07	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	89	9	110	1	N	351	362	1			114																																																										
*08	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	386	9	122	1	N	309	180	1	4	8	239																																																										
						340	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 #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
M O	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
03	5859 X	5819	-0-	-40	-0-	83 1	4743 2	Y	903	901 1	1 8			65
04	5670 X	4970	-0-	-700	-0-	993 9	4002 2	Y	808	825 1	1 8			47
05	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	79 1	6271 2	Y	870	832 1	2 8			83
06	5640 X	2360	-0-	-3280	-0-	889 9	1901 2	Y	381	383 1				81
07	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	94 1	22975 2	Y	3143	2908 1	1 8			315
*08	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	957 9	17279 2	Y	1825	1893 1	4 8			243
						40 1								
						419 9								
						239 1								
						3457 9								
						177 1								
						2008 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
03	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	1271 1	17066 2	N	2941	2982 1	5 8			226
04	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	3235 9	16462 2	N	2593	2590 1	2 8			227
05	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	714 1	17538 2	N	2390	2385 1	5 8			227
06	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	2852 9	13545 2	N	2143	2017 1	2 8			351
07	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	900 1	11705 2	N	2066	1987 1				430
*08	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	2629 9	11065 2	N	2057	2194 1	7 8			286
						755 1								
						2357 9								
						571 1								
						2273 9								
						557 1								
						2263 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
03	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	46 1	2628 2	Y	285	284 1				50
04	3000 X	2783	-0-	-217	-0-	314 9	2488 2	Y	226	213 1				63
05	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	46 1	2666 2	Y	267	286 1				44
06	3000 X	2352	-0-	-648	-0-	249 9	2100 2	Y	196	215 1				25
07	2542 X	1572	-0-	-970	-0-	47 1	1306 2	Y	220	213 1				32
08	2542 X	1750	-0-	-792	-0-	294 9	1335 2	Y	354	352 1				34
						36 1								
						216 9								
						24 1								
						242 9								
						26 1								
						389 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	75 1	4147 2	Y	385	393 1				74
04	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	424 9	4340 2	Y	395	358 1				111
05	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	79 1	4171 2	Y	486	514 1				83
06	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	435 9	3897 2	Y	447	470 1				60
07	5022 X	4458	-0-	-564	-0-	74 1	3973 2	Y	374	372 1				62
08	5022 X	4139	-0-	-883	-0-	535 9	3660 2	Y	371	390 1				43
						66 1								
						492 9								
						74 1								
						411 9								
						71 1								
						408 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 #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 010 CHK-A TR3				WELL #: L 2H	RRCID -> 260516	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH	8235 PERF.	8510 - 14674					
03	17763 X	17157	-0-	-606	-0-	213 1	16018 2	N	842	736 1				312
						926 9								
04	17190 X	15937	-0-	-1253	-0-	202 1	14889 2	N	769	935 1				146
						846 9								
05	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	215 1	16349 2	N	849	751 1				244
						934 9								
06	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	208 1	15778 2	N	722	737 1				229
						794 9								
07	17143 X	16192	-0-	-951	-0-	205 1	15171 2	N	742	548 1				423
						816 9								
08	17484 X	16172	-0-	-1312	-0-	205 1	15156 2	N	737	727 1		3 8		430
						811 9								

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: 3H	RRCID -> 260517	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH	8066 PERF.	8301 - 14394					
03	6882 X	6214	-0-	-668	-0-	84 1	5789 2	N	310	555 1				72
						341 9								
04	6660 X	6155	-0-	-505	-0-	89 1	5758 2	N	280	183 1				169
						308 9								
05	6417 X	5565	-0-	-852	-0-	95 1	5079 2	N	355	361 1				163
						391 9								
06	6210 X	6131	-0-	-79	-0-	98 1	5724 2	N	281	357 1				87
						309 9								
07	6355 X	6039	-0-	-316	-0-	91 1	5678 2	N	245	185 1				147
						270 9								
08	6355 X	3878	-0-	-2477	-0-	74 1	3624 2	N	164	181 1				130
						180 9								

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: 4H	RRCID -> 260528	COMPL. DATE 05/10/2011	TOTAL DEPTH	8089 PERF.	8351 - 14402					
03	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	715 1	7932 2	N	434	550 1				99
						477 9								
04	7800 X	6794	-0-	-1006	-0-	581 1	5836 2	N	343	367 1		1 8		74
						377 9								
05	8060 X	6124	-0-	-1936	-0-	596 1	5222 2	N	278	184 1				168
						306 9								
06	7800 X	7730	-0-	-70	-0-	593 1	6779 2	N	325	365 1				128
						358 9								
07	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	859 1	9432 2	N	423	369 1				182
						465 9								
08	8060 X	7315	-0-	-745	-0-	713 1	6352 2	N	227	177 1				232
						250 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 #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	5	5	8	228
04	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	516	1	8400	2	N	1746	1648	1	324
						1921	9							
05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	371	1	3635	2	N	1356	1274	1	395
						1492	9							
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	475	1	3019	2	N	1129	1262	1	257
						1242	9							
07	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	700	1	9606	2	N	1335	1297	1	295
						1469	9							
*08	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	714	1	9352	2	N	1264	1266	1	284
						1390	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
03	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	822	1	353	2	N	122	180	1	101
						134	9							
04	1410 X	1268	-0-	-142	-0-	795	1	338	2	N	123	190	1	34
						135	9							
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	795	1	647	2	N	99	1	8	132
						109	9							
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	769	1	1335	2	N	91	183	1	37
						100	9							
07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	822	1	1364	2	N	121			158
						133	9							
*08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	822	1	1264	2	N	93	173	1	75
						102	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
03	8742 X	7833	-0-	-909	-0-	135	1	7069	2	N	572	565	1	141
						629	9							
04	8460 X	7714	-0-	-746	-0-	142	1	7008	2	N	513	552	1	102
						564	9							
05	8556 X	7177	-0-	-1379	-0-	125	1	6528	2	N	476	374	1	204
						524	9							
06	8040 X	6832	-0-	-1208	-0-	130	1	6179	2	N	475	551	1	122
						523	9							
07	7967 X	6061	-0-	-1906	-0-	110	1	5423	2	N	480	361	1	241
						528	9							
08	7967 X	6568	-0-	-1399	-0-	117	1	5881	2	N	518	554	1	205
						570	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-		710 1	7603 2	N			330	368 1		201
04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-		363 9	7995 2	N			321	368 1		154
05	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-		780 1	8920 2	N			354	361 1		147
06	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-		353 9	12409 2	N			352	359 1		140
07	7068 X	6356	-0-	-712	-0-		813 1	5508 2	N			260	187 1		213
08	7068 X	6509	-0-	-559	-0-		389 9	5559 2	N			215	333 1		95
PGE BROWNE															
WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086															
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		344 1	2610 2	N			526	552 1		264
04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		579 9	2962 2	N			373	360 1		277
05	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-		372 1	835 2	N			104	180 1		201
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		410 9	2548 2	N			115			316
07	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		388 1	3911 2	N			504	729 1		91
*08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		114 9	2855 2	N			518	344 1	3 8	262
PGE BROWNE															
WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250															
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		3318 2	353 9	N			321	187 1	1 8	265
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		2549 2	322 9	N			293	363 1	1 8	194
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-		849 2	106 9	N			96	183 1	5 8	102
06	810 X	362	-0-	-448	-0-		316 2	46 9	N			42			144
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-		2184 2	213 9	N			194	182 1	1 8	155
*08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-		2675 2	239 9	N			217	157 1	1 8	214
PGE BROWNE															
WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914															
03	3069 X	2447	-0-	-622	-0-		2113 2	334 9	N			304	373 1		213
04	4170 X	2944	-0-	-1226	-0-		2566 2	378 9	N			344	184 1	1 8	372
05	4309 X	1312	-0-	-2997	-0-		1177 2	135 9	N			123	366 1	1 8	128
06	4170 X	1645	-0-	-2525	-0-		1540 2	105 9	N			95			223
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-		3396 2	315 9	N			286	361 1		148
*08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		2975 2	343 9	N			312	182 1	4 8	274
WOLF A															
WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090															
03	2418 N	1966	-0-	-452	-0-		1816 2	150 9	N			136			244
04	2340 N	2003	-0-	-337	-0-		1848 2	155 9	N			141	181 1		204
05	2232 N	2019	-0-	-213	-0-		1872 2	147 9	N			134	180 1		158
06	1890 N	1776	-0-	-114	-0-		1681 2	95 9	N			86			244
07	2077 N	1689	-0-	-388	-0-		1557 2	132 9	N			120	178 1		186
08	2015 N	2006	-0-	-9	-0-		1862 2	144 9	N			131	177 1		140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																																							
WOLF A																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 263302										COMPL. DATE 06/20/2011					TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	150	9	N	136	169	1			151																						
04	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	-0-	1796	2	145	9	N	132	179	1			104																						
05	2015 N	1648	-0-	-367	-0-	-0-	1528	2	120	9	N	109					213																						
06	1950 N	1132	-0-	-818	-0-	-0-	1064	2	68	9	N	62	167	1			108																						
07	2015 N	870	-0-	-1145	-0-	-0-	809	2	61	9	N	55					163																						
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	9					172																						
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: L 1H										RRCID -> 263434					COMPL. DATE 07/05/2011					TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039				
03	16399 X	15439	-0-	-960	-0-	-0-	190	1	14302	2	N	861	739	1			324																						
							947	9																															
04	15870 X	15068	-0-	-802	-0-	-0-	188	1	13990	2	N	809	754	1			379																						
							890	9																															
05	16275 X	15438	-0-	-837	-0-	-0-	188	1	14356	2	N	813	906	1	1	8	285																						
							894	9																															
06	15750 X	14807	-0-	-943	-0-	-0-	182	1	13763	2	N	784	724	1			345																						
							862	9																															
07	16275 X	15835	-0-	-440	-0-	-0-	198	1	14756	2	N	801	922	1			224																						
							881	9																															
*08	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	14709	2	N	796	735	1	1	8	284																						
							876	9																															
PGE BROWNE															WELL #: E 2H										RRCID -> 265076					COMPL. DATE 07/31/2011					TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272				
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	3378	2	N	295	186	1			260																						
							325	9																															
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	2968	2	N	320	362	1	1	8	217																						
							352	9																															
05	3503 X	1378	-0-	-2125	-0-	-0-	418	1	860	2	N	91	178	1			130																						
							100	9																															
06	4020 X	2706	-0-	-1314	-0-	-0-	424	1	2256	2	N	24					154																						
							26	9																															
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	4109	2	N	50					204																						
							55	9																															
08	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	-0-	463	1	3416	2	N	181	177	1			208																						
							199	9																															
FAITH-BONITA															WELL #: A 1H										RRCID -> 265617					COMPL. DATE 10/19/2011					TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825				
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	977	2	Y	211	210	0	4	1	5																						
							232	9																															
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1529	2	Y	237	236	0			6																						
							2	4	261	9																													
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	1330	2	Y	308	306	0			8																						
							5	4	339	9																													
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	754	2	Y	343	343	0			8																						
							4	4	377	9																													
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	1501	2	Y	404	389	0	17	1	6																						
							2	4	444	9																													
*08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1641	2	Y	299	300	0			5																						
							329	9																															
WOLF B															WELL #: 1H										RRCID -> 265823					COMPL. DATE 07/12/2011					TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053				
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2	142	9	N	129					189																						
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	132	9	N	120	169	1			140																						
05	2108 N	1731	-0-	-377	-0-	-0-	1622	2	109	9	N	99	177	1			62																						
06	2100 N	1244	-0-	-856	-0-	-0-	1201	2	43	9	N	39					101																						
07	2077 N	1605	-0-	-472	-0-	-0-	1474	2	131	9	N	119					220																						
08	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	-0-	1396	2	131	9	N	119	177	1			162																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																																		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
03	10664 X	5200	-0-	-5464	-0-	76 1	4023 2	N	1001	1096 1	1 8	209																						
04	10320 X	4967	-0-	-5353	-0-	1101 9	3767 2	N	1020	1087 1	1 8	141																						
05	10323 X	4877	-0-	-5446	-0-	78 1	3651 2	N	1040	921 1		260																						
06	7950 X	5288	-0-	-2662	-0-	1122 9	4162 2	N	936	909 1	4 8	283																						
07	7564 X	5523	-0-	-2041	-0-	82 1	4611 2	N	704	732 1		255																						
*08	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	1144 9	5716 2	N	873	870 1	1 8	257																						
						96 1																												
						1030 9																												
						138 1																												
						774 9																												
						133 1																												
						960 9																												
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: D 6H					RRCID -> 266067					COMPL. DATE 05/06/2012					TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130				
03	19406 X	18455	-0-	-951	-0-	296 1	15598 2	N	2328	2218 1	6 8	280																						
04	18780 X	16193	-0-	-2587	-0-	2561 9	13660 2	N	2046	2051 1	2 8	273																						
05	19406 X	15262	-0-	-4144	-0-	282 1	12836 2	N	1942	1821 1	3 8	391																						
06	18780 X	13562	-0-	-5218	-0-	2251 9	11393 2	N	1732	1818 1	1 8	304																						
07	19406 X	9411	-0-	-9995	-0-	290 1	7798 2	N	1254	1461 1		97																						
08	18445 X	12095	-0-	-6350	-0-	2136 9	10235 2	N	1474	1429 1		142																						
						264 1																												
						1905 9																												
						234 1																												
						1379 9																												
						239 1																												
						1621 9																												
FAITH-BONITA															WELL #: D 2H					RRCID -> 266886					COMPL. DATE 07/07/2012					TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843				
03	1922 N	1147	-0-	-775	-0-	102 1	802 2	Y	221	221 0	5 1	7																						
04	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	243 9	1368 2	Y	349	348 0		8																						
05	2108 N	1420	-0-	-688	-0-	124 1	384 9		276	275 0		9																						
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2 4	1021 2	Y	329	329 0		9																						
07	2139 X	1784	-0-	-355	-0-	90 1	1919 2	Y	324	312 0	13 1	8																						
08	1953 X	1032	-0-	-921	-0-	5 4	362 9		49	51 0		6																						
						133 1																												
						3 4																												
						102 1																												
						2 4																												
						137 1																												
						54 9																												
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: F 3H					RRCID -> 268056					COMPL. DATE 05/21/2012					TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312				
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	880 1	4437 2	N	495	464 1		63																						
04	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	545 9	5838 2	N	1326	1341 1		48																						
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	476 1	579 9	N	526	552 1	2 8	20																						
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1459 9	2072 2	N	857	800 1	1 8	76																						
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	270 1	2894 2	N	799	858 1		17																						
*08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	350 1	2558 2	N	779	773 1		23																						
						943 9																												
						436 1																												
						879 9																												
						485 1																												
						857 9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	10912 X	1680	-0-	-9232	-0-	598 1	477 2	N	550	892 1			70	
04	5190 X	3765	-0-	-1425	-0-	605 9	2706 2	N	649	689 1			30	
05	5704 X	620	-0-	-5084	-0-	714 9	399 9	N	363	347 1	34 8		12	
06	5520 X	587	-0-	-4933	-0-	221 1	284 9	N	258	244 1	4 8		22	
07	5704 X	1644	-0-	-4060	-0-	303 1	877 2	N	358	374 1			6	
08	3906 X	1241	-0-	-2665	-0-	373 1	426 2	N	428	403 1	21 8		10	
						394 9								
						344 1								
						471 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	633 1	2563 2	N	326	364 1			201	
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	359 9	2436 2	N	294	182 1	1 8		312	
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	639 1	1989 2	N	279	365 1			226	
06	3450 X	2140	-0-	-1310	-0-	323 9	1459 2	N	227	188 1			265	
07	3565 X	2150	-0-	-1415	-0-	625 1	1324 2	N	342	361 1			246	
08	3565 X	1395	-0-	-2170	-0-	307 9	795 2	N	100				346	
						431 1								
						250 9								
						450 1								
						376 9								
						490 1								
						110 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
03	1726 N	627	-0-	-1099	-0-	535 1	92 9	N	84	180 1			176	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	733 1	105 9	N	95				271	
05	1829 X	519	-0-	-1310	-0-	414 1	105 9	N	95	182 1	1 8		183	
06	1770 X	548	-0-	-1222	-0-	435 1	1 2	N	102	187 1			98	
07	1829 X	241	-0-	-1588	-0-	112 9	121 2	N	19				117	
*08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	99 1	603 2	N	64	3 8			178	
						21 9								
						355 1								
						70 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
03	527 N	253	-0-	-274	-0-	253 1		N	-0-				71	
04	510 N	1	-0-	-509	-0-	1 1		N	-0-				71	
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	300 1	1514 2	N	293	182 1	1 8		181	
06	3000 N	3291	-0-	291	291	322 9	2115 2	N	472	364 1	5 8		284	
07	3100 N	3105	-0-	5	296	657 1	1684 2	N	401	537 1	1 8		147	
*08	2851 N	2555	-0-	-296	-0-	519 9	1502 2	N	225	177 1	11 8		184	
						980 1								
						441 9								
						805 1								
						248 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
FAITH-BONITA				WELL #:	D 1H	RRCID ->	268442	COMPL.	DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	7558	-	13694
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	68	1	542	2	Y	227	225	0	5	1	7
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	250	9	91	1	Y	328	326	0			9
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	3	4	361	2	Y	275	274	0			10
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	94	1	1064	2	Y	357	357	0			10
07	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	5	4	303	2	Y	331	319	0	14	1	8
08	1519	X	279	-0-	-1240	-0-	23	1	339	2	Y	38	40	0			6
							4	4	393	9							
							94	1	1215	2	Y						
							2	4	364	9							
							33	1	204	2	Y						
							42	9									
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	F 1H	RRCID ->	268447	COMPL.	DATE	03/18/2012	TOTAL	DEPTH	6352	PERF.	6678	-	13315
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	314	1	7	2	Y	39	38	0	1	1	9
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	43	9	491	1	Y	403	400	0			12
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	3	4	443	2	Y	60	62	0			10
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	488	1	815	2	Y	246	244	0			12
07	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	1	4	66	2	Y	125	121	0	5	1	11
08	2821	X	1274	-0-	-1547	-0-	425	1	1780	2	Y	167	167	0			11
							3	4	271	9							
							408	1	994	2	Y						
							1	4	138	9							
							388	1	702	2	Y						
							184	9									
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	G 1H	RRCID ->	268631	COMPL.	DATE	03/29/2012	TOTAL	DEPTH	6381	PERF.	6441	-	11871
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	363	1	4085	2	Y	144	142	0			2
							1	4	158	9							
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	Y	299	297	0			4
							5	4	329	9							
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	460	1	5788	2	Y	636	635	0			5
							7	4	700	9							
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	497	1	6056	2	Y	635	612	0	26	1	2
							3	4	699	9							
*08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	474	1	5452	2	Y	627	629	0			-0-

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	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	
03	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	181 1	3188 2	Y	365	505 1			88	
04	3750 X	3237	-0-	-513	-0-	402 9	2734 2	Y	297	168 1			217	
05	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	176 1	2537 2	Y	207	179 1			245	
06	3660 X	3187	-0-	-473	-0-	327 9	2728 2	Y	260	349 1			156	
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	169 1	2824 2	Y	313	363 1			106	
*08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	228 9	2890 2	Y	313	179 1			240	
						173 1								
						286 9								
						180 1								
						344 9								
						177 1								
						344 9								
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	221 1	65 2	Y	360	357 0	7 1		13	
04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	1 4	396 9	Y	384	383 0			14	
05	682 N	537	-0-	-145	-0-	230 1	54 2	Y	220	221 0			13	
06	3000 N	7451	-0-	4451	4451	3 4	422 9	Y	1207	1199 0	1 8		20	
07	3100 N	1128	-0-	-1972	2479	265 1	27 2	Y	359	352 0	15 1		12	
*08	3100 N	2835	-0-	-265	2214	3 4	242 9	Y	471	471 0			12	
						441 1	5668 2	Y						
						14 4	1328 9							
						340 1	391 2	Y						
						2 4	395 9							
						367 1	1950 2	Y						
						518 9								
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	513 1	2302 2	Y	772	280 0	536 1		281	
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	849 9	2468 2	Y	727	2 0	893 1		113	
05	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	514 1	1596 2	Y	666	481 1			298	
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	800 9	1753 2	Y	711	31 0	683 1		292	
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	534 1	2361 2	Y	688	730 1			250	
*08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	733 9	1367 2	Y	754	728 1			276	
						540 1								
						782 9								
						583 1								
						757 9								
						485 1								
						829 9								
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	469 1	4486 2	Y	674	665 0	14 1		2	
04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	1 4	741 9	Y	652	651 0			3	
05	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	392 1	3674 2	Y	283	284 0			2	
06	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	5 4	717 9	Y	1728	1716 0	1 8		13	
07	5704 X	2418	-0-	-3286	-0-	407 1	1528 2	Y	382	379 0	16 1		-0-	
08	5704 X	3408	-0-	-2296	-0-	5 4	311 9	Y	581	581 0			-0-	
						418 1	4464 2	Y						
						19 4	1901 9							
						349 1	1647 2	Y						
						2 4	420 9							
						461 1	2308 2	Y						
						639 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	636 1	690 2	N	142	185 1				175
04	2880 X	1066	-0-	-1814	-0-	156 9	316 2	N	121	183 1				113
05	2976 X	1200	-0-	-1776	-0-	617 1	348 2	N	122	2 8				233
06	2880 X	1153	-0-	-1727	-0-	133 9	585 2	N	92	181 1				144
07	1488 X	1167	-0-	-321	-0-	718 1	510 2	N	117	186 1				75
08	1488 X	479	-0-	-1009	-0-	134 9	72 9	N	65					140
						467 1								
						101 9								
						528 1								
						129 9								
						407 1								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
03	7037 X	6104	-0-	-933	-0-	5632 2	472 9	N	429	356 1				299
04	6390 X	5227	-0-	-1163	-0-	4807 2	420 9	N	382	378 1				303
05	6603 X	5063	-0-	-1540	-0-	4707 2	356 9	N	324	366 1				261
06	5910 X	5582	-0-	-328	-0-	5164 2	418 9	N	380	184 1				457
07	6107 X	3751	-0-	-2356	-0-	3541 2	210 9	N	191					648
*08	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6053 2	480 9	N	436	723 1				361
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
03	6107 X	2764	-0-	-3343	-0-	2663 2	101 9	N	92	177 1				166
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6431 2	499 9	N	454	372 1				248
05	5797 X	5136	-0-	-661	-0-	4787 2	349 9	N	317	365 1				200
06	5610 X	5389	-0-	-221	-0-	5011 2	378 9	N	344	360 1				184
07	7161 X	5389	-0-	-1772	-0-	5069 2	320 9	N	291	182 1				293
08	7161 X	4918	-0-	-2243	-0-	4587 2	331 9	N	301	181 1				413
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
03	7998 X	7827	-0-	-171	-0-	7277 2	550 9	N	500	373 1				232
04	7680 X	7524	-0-	-156	-0-	7007 2	517 9	N	470	553 1				149
05	7936 X	7025	-0-	-911	-0-	6529 2	496 9	N	451	369 1				231
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7154 2	509 9	N	463	365 1				329
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8151 2	548 9	N	498	546 1				281
08	7812 X	6633	-0-	-1179	-0-	6237 2	396 9	N	360	364 1				277
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
03	7068 X	7022	-0-	-46	-0-	6515 2	507 9	N	461	376 1				269
04	7740 X	6747	-0-	-993	-0-	6227 2	520 9	N	473	547 1				195
05	7998 X	6369	-0-	-1629	-0-	5846 2	523 9	N	475	561 1				109
06	7740 X	5867	-0-	-1873	-0-	5450 2	417 9	N	379	185 1				303
07	7781 X	6863	-0-	-918	-0-	6370 2	493 9	N	448	531 1				220
*08	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6754 2	503 9	N	457	458 1				219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH BONITA E UNIT														
WELL #: J 1H RRCID -> 269803														
COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	12 3	1 4	6059 1416	2 9	Y	1287	1266 0 1 8	26 1	15
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	8 9	1 4	5691 1213	2 9	Y	1103	1101 0	1 8	16
05	5549 X	5356	-0-	-193	-0-	6 13	1 4	4468 869	2 9	Y	790	789 0	1 8	16
06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	12 15	1 4	4657 1498	2 9	Y	1362	1359 0	1 8	18
07	5332 X	5329	-0-	-3	-0-	10 5	1 4	4112 1202	2 9	Y	1093	1055 0	45 1	11
*08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	9 1432	1 9	4114	2	Y	1302	1304 0		9
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
03	5704 X	5294	-0-	-410	-0-	142 300	1 9	4852	2	N	273	371 1		149
04	5520 X	4657	-0-	-863	-0-	161 259	1 9	4237	2	N	235	184 1		200
05	5456 X	5285	-0-	-171	-0-	165 273	1 9	4847	2	N	248	375 1		73
06	5130 X	4877	-0-	-253	-0-	152 263	1 9	4462	2	N	239	186 1	3 8	123
07	5301 X	4808	-0-	-493	-0-	153 252	1 9	4403	2	N	229	171 1		181
08	5301 X	975	-0-	-4326	-0-	31 61	1 9	883	2	N	55	168 1	4 8	64
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	111 243	1 9	3807	2	N	221	189 1		366
04	4770 X	3619	-0-	-1151	-0-	123 220	1 9	3276	2	N	200	180 1		386
05	5084 X	4346	-0-	-738	-0-	133 250	1 9	3963	2	N	227	365 1		248
06	4920 X	4280	-0-	-640	-0-	134 230	1 9	3916	2	N	209	345 1	2 8	110
07	5084 X	4310	-0-	-774	-0-	142 189	1 9	3979	2	N	172	175 1		107
*08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	186 303	1 9	5183	2	N	275			382
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
03	6293 X	6226	-0-	-67	-0-	432 312	1 9	5482	2	N	284	373 1		188
04	6090 X	5549	-0-	-541	-0-	455 261	1 9	4833	2	N	237	189 1		236
05	6293 X	5029	-0-	-1264	-0-	396 248	1 9	4385	2	N	225	364 1		97
06	6030 X	4945	-0-	-1085	-0-	404 253	1 9	4288	2	N	230	177 1	2 8	148
07	6231 X	4355	-0-	-1876	-0-	427 195	1 9	3733	2	N	177	181 1		144
08	6231 X	4202	-0-	-2029	-0-	326 404	1 9	3472	2	N	367	3 8		508

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 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
03	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	236	1	3764	2	N	288	373	1	134
04	4800 X	3817	-0-	-983	-0-	317	9	302	1	N	252	178	1	208
05	4960 X	3323	-0-	-1637	-0-	277	9	299	1	N	233	174	1	267
06	4800 X	3379	-0-	-1421	-0-	256	9	327	1	N	246	363	1	150
07	4836 X	3323	-0-	-1513	-0-	271	9	428	1	N	240	177	1	213
08	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	264	9	445	1	N	262	339	1	136
						288	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
03	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	257	1	9014	2	N	641	555	1	212
04	5940 X	3110	-0-	-2830	-0-	705	9	99	1	N	225	188	1	249
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	248	9	185	1	N	497	541	1	205
06	8730 X	4374	-0-	-4356	-0-	185	1	547	9	N	327	363	1	167
07	9021 X	1149	-0-	-7872	-0-	123	1	3891	2	N	114	170	1	111
08	9021 X	6079	-0-	-2942	-0-	360	9	28	1	N	359	370	1	98
						125	9	190	1	N				
						395	9	5494	2	N				
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
03	38814 X	38814	-0-	-0-	-0-	241	1	35278	2	N	2995	3099	1	373
04	32226 X	32226	-0-	-0-	-0-	3295	9	221	1	N	2034	2041	1	356
05	29639 X	29639	-0-	-0-	-0-	2237	9	211	1	N	2179	2020	1	495
06	34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	2397	9	223	1	N	2581	2503	1	559
07	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	2839	9	196	1	N	1780	1989	1	348
*08	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	1958	9	175	1	N	1394	1431	1	284
						1533	9	18042	2	N				
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
03	10881 X	9523	-0-	-1358	-0-	58	1	8532	2	N	848	907	1	179
04	10530 X	7851	-0-	-2679	-0-	933	9	51	1	N	729	745	1	162
05	10881 X	7974	-0-	-2907	-0-	802	9	55	1	N	692	362	1	489
06	10530 X	8279	-0-	-2251	-0-	761	9	52	1	N	681	907	1	259
07	10819 X	7496	-0-	-3323	-0-	749	9	58	1	N	640	551	1	348
08	9517 X	6894	-0-	-2623	-0-	704	9	60	1	N	574	558	1	360
						631	9	6203	2	N				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS												//CONT.// 12018 200 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
												WELL #: D 2H		RRCID -> 270025		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH		7916 PERF. 8236 - 14040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-				27 1	4135	2	N	541	553	1				192				
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-				595 9	4107	2	N	452	357	1	1	8		286				
05	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-				29 1	5265	2	N	537	545	1	1	8		277				
06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-				497 9	4397	2	N	385	353	1				309				
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-				41 1	5265	2	N	448	546	1				211				
08	5890 X	5786	-0-	-104	-0-				591 9	5258	2	N	434	340	1	1	8		304				
									30 1														
									424 9														
									45 1														
									493 9														
									51 1														
									477 9														
PGE DOS												WELL #: D 1H		RRCID -> 270026		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH		7899 PERF. 8229 - 14131			
03	14942 X	12838	-0-	-2104	-0-				77 1	11408	2	N	1230	1281	1				287				
04	14460 X	13489	-0-	-971	-0-				1353 9	12169	2	N	1119	1288	1				118				
05	14942 X	13711	-0-	-1231	-0-				89 1	12359	2	N	1142	915	1				345				
06	14460 X	13420	-0-	-1040	-0-				1231 9	12162	2	N	1066	1084	1				327				
07	14477 X	13320	-0-	-1157	-0-				96 1	12040	2	N	1069	917	1				479				
08	13950 X	13325	-0-	-625	-0-				1256 9	12086	2	N	1020	923	1				576				
									85 1														
									1173 9														
									104 1														
									1176 9														
									117 1														
									1122 9														
GATES 010 CHK-B 1286												WELL #: C 1H		RRCID -> 270208		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH		8174 PERF. 8547 - 13178			
03	7068 X	6049	-0-	-1019	-0-				101 1	5533	2	N	377	368	1	7	8		272				
04	6720 X	5452	-0-	-1268	-0-				415 9	5000	2	N	335	377	1				230				
05	6820 X	5588	-0-	-1232	-0-				83 1	5159	2	N	310	188	1				352				
06	6600 X	5934	-0-	-666	-0-				369 9	5411	2	N	392	357	1	2	8		385				
07	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-				88 1	6333	2	N	464	539	1				310				
*08	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-				341 9	5616	2	N	382	363	1	5	8		324				
									92 1														
									431 9														
									109 1														
									510 9														
									94 1														
									420 9														
GATES 010 CHK-B 1286												WELL #: C 3H		RRCID -> 270209		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH		8145 PERF. 8737 - 13196			
03	5270 X	4293	-0-	-977	-0-				70 1	3848	2	N	341	369	1				253				
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-				375 9	4842	2	N	407	553	1				107				
05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-				80 1	5013	2	N	403	366	1	3	8		141				
06	5160 X	5097	-0-	-63	-0-				448 9	4643	2	N	341	182	1				300				
07	5549 X	5126	-0-	-423	-0-				85 1	4682	2	N	330	364	1				266				
*08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-				443 9	5195	2	N	374	356	1				284				
									79 1														
									375 9														
									81 1														
									363 9														
									87 1														
									411 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7719 X	6421	-0-	-1298	-0-	106	1	5843	2	N	429	374	1	149
04	7470 X	7105	-0-	-365	-0-	472	9	6398	2	N	547	550	1	146
05	7657 X	6720	-0-	-937	-0-	105	1	6085	2	N	483	370	1	259
06	7410 X	6717	-0-	-693	-0-	602	9	6082	2	N	483	546	1	196
07	7347 X	5966	-0-	-1381	-0-	104	1	5445	2	N	388	358	1	226
08	7347 X	6108	-0-	-1239	-0-	531	9	5569	2	N	405	360	1	271
						104	1							
						531	9							
						94	1							
						427	9							
						93	1							
						446	9							
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
03	22723 X	10054	-0-	-12669	-0-	95	1	9450	2	N	463	369	1	223
04	19230 X	12097	-0-	-7133	-0-	509	9	11496	2	N	448	551	1	119
05	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	108	1	16252	2	N	585	375	1	329
06	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	493	9	15000	2	N	528	541	1	315
07	12493 X	8919	-0-	-3574	-0-	137	1	8460	2	N	338	530	1	123
08	17019 X	9989	-0-	-7030	-0-	644	9	9472	2	N	383	362	1	141
						129	1							
						581	9							
						87	1							
						372	9							
						96	1							
						421	9							
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
03	31434 X	29209	-0-	-2225	-0-	277	1	27625	2	N	1188	1299	1	312
04	30180 X	28106	-0-	-2074	-0-	1307	9	26783	2	N	974	1095	1	191
05	31062 X	29090	-0-	-1972	-0-	252	1	27747	2	N	1007	900	1	298
06	29130 X	28250	-0-	-880	-0-	1071	9	26994	2	N	932	895	1	335
07	29760 X	28760	-0-	-1000	-0-	235	1	27462	2	N	921	903	1	353
08	29202 X	27928	-0-	-1274	-0-	1108	9	26666	2	N	896	1058	1	190
						231	1							
						1025	9							
						285	1							
						1013	9							
						276	1							
						986	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
03	7533 X	6523	-0-	-1010	-0-	108	1	5968	2	N	406	350	1	334
04	7290 X	7046	-0-	-244	-0-	447	9	6393	2	N	498	372	1	460
05	7440 X	6956	-0-	-484	-0-	105	1	6319	2	N	481	356	1	585
06	7080 X	6308	-0-	-772	-0-	548	9	5764	2	N	405	366	1	619
07	7285 X	6389	-0-	-896	-0-	108	1	5889	2	N	363	359	1	623
08	7285 X	7204	-0-	-81	-0-	529	9	6596	2	N	452	530	1	543
						98	1							
						446	9							
						101	1							
						399	9							
						111	1							
						497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
WOLF B															
WELL #: 2H RRCID -> 270421															
COMPL. DATE 01/29/2013															
TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1874	2	152	9	N	138	160	1	1 8	198
04	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1813	2	139	9	N	126	169	1		155
05	2108 N	1773	-0-	-335	-0-	1655	2	118	9	N	107	159	1		103
06	1950 N	1533	-0-	-417	-0-	1461	2	72	9	N	65				168
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1906	2	144	9	N	131				299
*08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1719	2	111	9	N	101	334	1		66
PGE BROWNE															
WELL #: G 2H RRCID -> 270458															
COMPL. DATE 01/06/2013															
TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552															
03	7130 X	6624	-0-	-506	-0-	145	1	5971	2	N	462	562	1		192
						508	9								
04	6900 X	6354	-0-	-546	-0-	143	1	5698	2	N	466	379	1		279
						513	9								
05	7130 X	6586	-0-	-544	-0-	132	1	5952	2	N	456	540	1		195
						502	9								
06	6870 X	6088	-0-	-782	-0-	127	1	5547	2	N	376	373	1		198
						414	9								
07	7068 X	3939	-0-	-3129	-0-	120	1	3573	2	N	224	181	1		241
						246	9								
*08	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	175	1	6105	2	N	438	543	1		136
						482	9								
PGE BROWNE															
WELL #: G 3H RRCID -> 270459															
COMPL. DATE 01/06/2013															
TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518															
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	3586	2	N	447	569	1		210
						492	9								
04	4020 X	3819	-0-	-201	-0-	183	1	3199	2	N	397	371	1		236
						437	9								
05	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	178	1	3321	2	N	395	359	1		272
						435	9								
06	4140 X	2666	-0-	-1474	-0-	144	1	2141	2	N	346	362	1		256
						381	9								
07	4278 X	991	-0-	-3287	-0-	218	1	391	2	N	347	368	1		235
						382	9								
08	4278 X	3734	-0-	-544	-0-	237	1	3108	2	N	354	373	1		216
						389	9								
PGE BROWNE															
WELL #: G 1H RRCID -> 270789															
COMPL. DATE 01/31/2013															
TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373															
03	6355 X	5419	-0-	-936	-0-	117	1	4841	2	N	419	548	1	19 8	161
						461	9								
04	6060 X	4860	-0-	-1200	-0-	111	1	4400	2	N	317	180	1		298
						349	9								
05	6262 X	5171	-0-	-1091	-0-	104	1	4697	2	N	336	547	1		87
						370	9								
06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	138	1	5994	2	N	411	364	1	3 8	131
						452	9								
07	5921 X	5855	-0-	-66	-0-	174	1	5275	2	N	369	362	1		138
						406	9								
*08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	150	1	5248	2	N	388	181	1		345
						427	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
PGE BROWNE		WELL #: D 4H		RRCID -> 270837		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH		7934 PERF. 8286 - 13093						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6882 X	6030	-0-	-852	-0-	220 1	5418 2	392 9		N	356	356 1				181
04	7320 X	6872	-0-	-448	-0-	241 1	6180 2	451 9		N	410	372 1				219
05	7564 X	219	-0-	-7345	-0-	34 1	183 2	2 9		N	2	2 8				219
06	7320 X	1478	-0-	-5842	-0-	162 1	1290 2	26 9		N	24					243
07	7099 X	2268	-0-	-4831	-0-	101 1	2072 2	95 9		N	86	1 8				328
08	7099 X	5272	-0-	-1827	-0-	319 1	4694 2	259 9		N	235	362 1		7 8		194
PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH		7935 PERF. 8251 - 13170						
03	7099 X	7039	-0-	-60	-0-	246 1	6193 2	600 9		N	545	554 1				221
04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	237 1	6199 2	569 9		N	517	559 1				179
05	7192 X	2233	-0-	-4959	-0-	291 1	1777 2	165 9		N	150	173 1				156
06	6960 X	861	-0-	-6099	-0-	91 1	740 2	30 9		N	27	2 8				181
07	7254 X	3349	-0-	-3905	-0-	163 1	3101 2	85 9		N	77	176 1				82
08	7254 X	4896	-0-	-2358	-0-	308 1	4391 2	197 9		N	179	6 8				255
PGE BROWNE		WELL #: D 2H		RRCID -> 270849		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH		7930 PERF. 8312 - 13162						
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	230 1	5721 2	461 9		N	419	558 1				150
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	222 1	5741 2	451 9		N	410	361 1				199
05	6231 X	1612	-0-	-4619	-0-	212 1	1284 2	116 9		N	105	183 1				121
06	6210 X	6179	-0-	-31	-0-	664 1	5344 2	171 9		N	155	1 8				275
07	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	404 1	8210 2	360 9		N	327	365 1				237
*08	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	426 1	6238 2	340 9		N	309	359 1				187
PGE BROWNE		WELL #: D 3H		RRCID -> 270850		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH		7918 PERF. 8312 - 13078						
03	9455 X	8588	-0-	-867	-0-	858 1	7092 2	638 9		N	580	558 1		5 8		238
04	8190 X	7339	-0-	-851	-0-	804 1	5938 2	597 9		N	543	545 1		1 8		235
05	9548 X	2664	-0-	-6884	-0-	1017 1	1485 2	162 9		N	147	164 1		1 8		217
06	9240 X	2983	-0-	-6257	-0-	587 1	2296 2	100 9		N	91					308
07	9548 X	5761	-0-	-3787	-0-	886 1	4519 2	356 9		N	324	359 1				273
08	8587 X	3748	-0-	-4839	-0-	501 1	2974 2	273 9		N	248	340 1		5 8		176

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	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											
03	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	97	1	19947	2	N	1497	1494	1	206
04	19710 X	17067	-0-	-2643	-0-	1647	9	15631	2	N	1227	1305	1	128
05	21545 X	16548	-0-	-4997	-0-	86	1	15091	2	N	1247	1101	1	274
06	21000 X	16942	-0-	-4058	-0-	1350	9	15538	2	N	1200	1087	1	387
07	21700 X	18739	-0-	-2961	-0-	85	1	17254	2	N	1265	1261	1	391
08	21700 X	17567	-0-	-4133	-0-	1372	9	16162	2	N	1188	1089	1	490
						84	1							
						1320	9							
						93	1							
						1392	9							
						98	1							
						1307	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	73	1	14976	2	N	868	931	1	187
04	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	955	9	13943	2	N	859	925	1	121
05	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	78	1	14922	2	N	914	730	1	305
06	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	945	9	14523	2	N	882	917	1	270
07	15996 X	15108	-0-	-888	-0-	85	1	14074	2	N	870	367	1	773
08	16027 X	12736	-0-	-3291	-0-	1005	9	11912	2	N	684	1107	1	350
						80	1							
						970	9							
						77	1							
						957	9							
						72	1							
						752	9							
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
03	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	434	1	9631	2	N	839	935	1	138
04	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	923	9	10344	2	N	801	744	1	195
05	15229 X	15229	-0-	-0-	-0-	444	1	13689	2	N	949	914	1	226
06	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	881	9	13324	2	N	947	912	1	261
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	496	1	3282	2	N	477	560	1	178
*08	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	1044	9	5394	2	N	499	533	1	141
						472	1							
						1042	9							
						398	1							
						525	9							
						348	1							
						549	9							
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
03	6014 X	4758	-0-	-1256	-0-	44	1	4381	2	N	303	552	1	243
04	5790 X	4806	-0-	-984	-0-	333	9	4439	2	N	293	367	1	169
05	4526 X	1176	-0-	-3350	-0-	45	1	1067	2	N	49			218
06	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	322	9	5810	2	N	155	187	1	184
07	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	55	1	8591	2	N	230	175	1	239
*08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	54	9	7772	2	N	284	339	1	184
						113	1							
						171	9							
						101	1							
						253	9							
						95	1							
						312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	58	1	5856	2	N	452	729	1	141
04	6720 X	5508	-0-	-1212	-0-	497	9							
05	6944 X	1453	-0-	-5491	-0-	51	1	4999	2	N	416	366	1	191
06	6720 X	4938	-0-	-1782	-0-	458	9							
07	6417 X	4348	-0-	-2069	-0-	67	1	1295	2	N	83	183	1	89
08	6417 X	5794	-0-	-623	-0-	91	9							
						91	1	4705	2	N	129			218
						142	9							
						49	1	4121	2	N	162	182	1	198
						178	9							
						66	1	5389	2	N	308	337	1	169
						339	9							
PGE BROWNE														
WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
03	10292 X	9818	-0-	-474	-0-	89	1	8925	2	N	731	753	1	216
04	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	804	9							
05	9734 X	1850	-0-	-7884	-0-	97	1	9616	2	N	771	717	1	270
06	9510 X	4715	-0-	-4795	-0-	848	9							
07	10912 X	6446	-0-	-4466	-0-	87	1	1683	2	N	73	179	1	164
08	10912 X	6255	-0-	-4657	-0-	80	9							
						87	1	4467	2	N	146	178	1	131
						161	9						1	8
						69	1	5919	2	N	416	363	1	184
						458	9							
						68	1	5641	2	N	496	528	1	152
						546	9							
EDWARDS A														
WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
03	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1415	2	155	9	N	141	187	1	75
04	1470 N	361	-0-	-1109	-0-	320	2	41	9	N	37		1	112
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2			114
06	1530 N	72	-0-	-1458	-0-	43	2	29	9	N	26			140
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	1	8	143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			144
THURMAN														
WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3520	2	242	9	N	220	350	1	78
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3379	2	211	9	N	192			270
05	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	2780	2	160	9	N	145	337	1	78
06	3420 X	2844	-0-	-576	-0-	2750	2	94	9	N	85	1	8	162
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4058	2	213	9	N	194			356
*08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3603	2	213	9	N	194	360	1	190
THURMAN														
WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767														
03	3317 X	2882	-0-	-435	-0-	2676	2	206	9	N	187	184	1	146
04	3360 X	2913	-0-	-447	-0-	2696	2	217	9	N	197	178	1	165
05	3472 X	2782	-0-	-690	-0-	2588	2	194	9	N	176	179	1	162
06	3360 X	2171	-0-	-1189	-0-	2022	2	149	9	N	135	184	1	113
07	3286 X	2897	-0-	-389	-0-	2706	2	191	9	N	174	178	1	109
08	3007 X	11	-0-	-2996	-0-	11	2			N	-0-			109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																					
PGE BROWNE										WELL #: F 4H		RRCID -> 271953		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8178 - 14419			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	10168 X	5574	-0-		-4594	-0-		51	1	5151	2	N	338	367	1				216		
								372	9												
04	9840 X	5649	-0-		-4191	-0-		52	1	5138	2	N	417	543	1				90		
								459	9												
05	10168 X	2177	-0-		-7991	-0-		97	1	1891	2	N	172	184	1				78		
								189	9												
06	9840 X	5585	-0-		-4255	-0-		103	1	5333	2	N	135	1	8				212		
								149	9												
07	13841 X	13841	-0-		-0-	-0-		156	1	13230	2	N	414	368	1				258		
								455	9												
*08	6732 X	6732	-0-		-0-	-0-		77	1	6325	2	N	300	383	1	4	8		171		
								330	9												
PGE BROWNE										WELL #: F 5H		RRCID -> 271954		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 8125 - 14448			
03	9052 X	5537	-0-		-3515	-0-		50	1	4993	2	N	449	550	1				366		
								494	9												
04	8760 X	6193	-0-		-2567	-0-		56	1	5585	2	N	502	375	1				493		
								552	9												
05	9052 X	2114	-0-		-6938	-0-		94	1	1825	2	N	177	183	1				487		
								195	9												
06	8760 X	20	-0-		-8740	-0-		18	2	2	9	N	2	2	8				487		
07	9052 X	1630	-0-		-7422	-0-		19	1	1577	2	N	31						518		
								34	9												
08	6386 X	6030	-0-		-356	-0-		67	1	5521	2	N	402	559	1	13	8		348		
								442	9												
PGE BROWNE										WELL #: F 6H		RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8216 - 14485			
03	12827 X	12827	-0-		-0-	-0-		116	1	11604	2	N	1006	927	1				462		
								1107	9												
04	10322 X	10322	-0-		-0-	-0-		94	1	9345	2	N	803	749	1				516		
								883	9												
05	4309 X	186	-0-		-4123	-0-		8	1	167	2	N	10	178	1	1	8		347		
								11	9												
06	12420 X	32	-0-		-12388	-0-		1	1	31	2	N	-0-						347		
07	12834 X	1251	-0-		-11583	-0-		14	1	1183	2	N	49	187	1				209		
								54	9												
08	12834 X	2994	-0-		-9840	-0-		35	1	2853	2	N	96	176	1	1	8		128		
								106	9												
THURMAN										WELL #:		2H		RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 9626 - 17640	
03	2356 N	2311	-0-		-45	-0-		2122	2	189	9	N	172	1	8				247		
04	2280 N	2144	-0-		-136	-0-		1972	2	172	9	N	156	175	1				228		
05	2201 N	2043	-0-		-158	-0-		1878	2	165	9	N	150	173	1				205		
06	2250 N	92	-0-		-2158	-0-		83	2	9	9	N	8	1	8				212		
07	2201 N	13	-0-		-2188	-0-		13	2			N	-0-	182	1				30		
08	2046 N	11	-0-		-2035	-0-		11	2			N	-0-						30		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	653 X	653	-0-	-0-	-0-	94 1	79 2	Y	435	425 0	9 1			2
						1 4	479 9							
04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	212 1	4731 2	Y	670	667 0	1 8			4
						6 4	737 9							
05	3100 N	7186	-0-	4086	4086	234 1	5932 2	Y	927	920 0	1 8			10
						1020 9								
06	3000 N	1005	-0-	-1995	2091	113 1	892 9	Y	811	816 0				5
07	6144 X	4053	-0-	-2091	-0-	189 1	2787 2	Y	979	942 0	40 1			2
						1077 9								
*08	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	235 1	7405 2	Y	2615	2614 0	1 8			2
						2877 9								
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	249 1	137 2	Y	759	749 0	15 1			7
						2 4	835 9							
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	354 1	1461 2	Y	848	845 0	1 8			9
						7 4	933 9							
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	270 1	78 2	Y	630	631 0	1 8			7
						10 4	693 9							
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	252 1	101 2	Y	771	772 0				6
						8 4	848 9							
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	261 1	114 2	Y	845	814 0	35 1			2
						4 4	930 9							
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75 1	136 2	Y	940	942 0				-0-
						1034 9								
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	406 1	4234 2	Y	1041	1024 0	21 1			5
						2 4	1145 9			1 8				
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	402 1	4439 2	Y	933	931 0	1 8			6
						8 4	1026 9							
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	396 1	3323 2	Y	828	824 0	1 8			9
						14 4	911 9							
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	361 1	3029 2	Y	792	795 0				6
						9 4	871 9							
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	321 1	3403 2	Y	774	746 0	32 1			2
						4 4	851 9							
08	3782 X	3774	-0-	-8	-0-	386 1	2677 2	Y	646	648 0				-0-
						711 9								
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
03	13485 X	7476	-0-	-6009	-0-	187 1	6609 2	Y	617	601 0	12 1			4
						1 4	679 9							
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	194 1	3464 2	Y	567	566 0				5
						5 4	624 9							
05	11315 X	768	-0-	-10547	-0-	10 1	758 9	Y	689	685 0	1 8			8
06	10950 X	10475	-0-	-475	-0-	271 1	8837 2	Y	1243	1240 0	1 8			10
						1367 9								
07	11315 X	8675	-0-	-2640	-0-	246 1	7796 2	Y	575	560 0	24 1			1
						633 9								
08	7471 X	628	-0-	-6843	-0-	98 1	530 9	Y	482	483 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 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	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	507 1	6125 2	603 9	Y	548	539 0	11 1		4
04	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	510 1	6035 2	450 9	Y	409	409 0			4
05	7409 X	7104	-0-	-305	-0-	571 1	6100 2	427 9	Y	388	387 0			5
06	7170 X	6701	-0-	-469	-0-	476 1	5763 2	458 9	Y	416	417 0			4
07	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	477 1	7900 2	428 9	Y	389	375 0	16 1		2
*08	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	946 1	12596 2	403 9	Y	366	367 0			1
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
03	7254 X	5557	-0-	-1697	-0-	392 1	3875 2	1290 9	Y	1173	1151 1			122
04	7350 X	5393	-0-	-1957	-0-	351 1	3853 2	1189 9	Y	1081	1056 1			147
05	7595 X	4705	-0-	-2890	-0-	379 1	3864 2	462 9	Y	420	486 1			81
06	7350 X	6306	-0-	-1044	-0-	444 1	4994 2	868 9	Y	789	722 1	2 8		146
07	4216 X	3270	-0-	-946	-0-	428 1	2478 2	364 9	Y	331	426 1			51
08	4216 X	3982	-0-	-234	-0-	415 1	3038 2	529 9	Y	481	477 1			55
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
03	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	602 1	7134 2	744 9	Y	676	685 1			73
04	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	545 1	7384 2	696 9	Y	633	620 1			86
05	7471 X	7325	-0-	-146	-0-	439 1	6438 2	448 9	Y	407	424 1			69
06	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	463 1	6725 2	564 9	Y	513	483 1	1 8		98
07	8029 X	6235	-0-	-1794	-0-	585 1	5166 2	484 9	Y	440	480 1			58
08	8029 X	6389	-0-	-1640	-0-	505 1	5132 2	752 9	Y	684	665 1			77
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
03	6820 X	6563	-0-	-257	-0-	5375 2	1188 9	5300 2	N	1080	1095 1	10 8		182
04	6600 X	6421	-0-	-179	-0-	1121 9	N	1019 9	N	1019	1089 1	1 8		111
05	6820 X	5841	-0-	-979	-0-	4841 2	1000 9	5016 2	N	909	920 1			100
06	6600 X	6035	-0-	-565	-0-	1019 9	N	926 9	N	926	716 1	2 8		308
07	6820 X	5776	-0-	-1044	-0-	4777 2	999 9	484 9	N	908	1092 1	1 8		123
08	6634 X	5370	-0-	-1264	-0-	4402 2	968 9		N	880	879 1	3 8		121
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2203 2	532 9	1997 2	N	484	539 1			200
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	1726 2	509 9	1726 2	N	463	549 1			114
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1726 2	470 9	1586 2	N	427	369 1	2 8		170
06	2640 X	2052	-0-	-588	-0-	1586 2	466 9	1876 2	N	424	361 1			233
07	2728 X	2330	-0-	-398	-0-	1876 2	454 9	1861 2	N	413	524 1			122
08	2728 X	2287	-0-	-441	-0-	1861 2	426 9		N	387	332 1	1 8		176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 273583														
COMPL. DATE 02/28/2014														
TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	14043 X	13561	-0-	-482	-0-	694	1	11471	2	Y	1269	1332	1	145
04	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	1396	9	641	1	11387	2	Y	1560	209
05	14043 X	12887	-0-	-1156	-0-	1716	9	645	1	11176	2	Y	969	167
06	13590 X	8741	-0-	-4849	-0-	1066	9	458	1	7577	2	Y	642	138
07	12400 X	10589	-0-	-1811	-0-	706	9	569	1	8887	2	Y	1030	129
08	12400 X	10511	-0-	-1889	-0-	1133	9	525	1	8558	2	Y	1298	150
						1428	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 8H RRCID -> 273585														
COMPL. DATE 03/03/2014														
TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
03	13516 X	9611	-0-	-3905	-0-	332	1	8052	2	Y	1115	1080	1	111
04	12810 X	7247	-0-	-5563	-0-	1227	9	408	1	6288	2	Y	501	71
05	12121 X	9794	-0-	-2327	-0-	551	9	559	1	7120	2	Y	1923	277
06	10860 X	8563	-0-	-2297	-0-	2115	9	576	1	6659	2	Y	1207	246
07	9610 X	6219	-0-	-3391	-0-	1328	9	391	1	4269	2	Y	1417	175
08	9796 X	5433	-0-	-4363	-0-	1559	9	377	1	4370	2	Y	624	79
						686	9							
FAITH BONITA C UNIT														
WELL #: L 1H RRCID -> 273707														
COMPL. DATE 03/03/2012														
TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2171	2	683	9	Y	621	187	0	497
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	2758	2	848	9	Y	771	396	0	687
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3320	2	769	9	Y	699	1033	0	352
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	2784	2	812	9	Y	738	611	0	477
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	2576	2	774	9	Y	704	731	0	419
*08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2525	2	833	9	Y	757	1035	0	141
FAITH BONITA G UNIT														
WELL #: M 1H RRCID -> 273708														
COMPL. DATE 03/23/2012														
TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
03	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	4	1	1039	2	Y	402	399	0	9
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1	4	442	9					
05	1953 N	596	-0-	-1357	-0-	4	1	1530	2	Y	533	531	0	11
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	4	4	586	9					
07	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	Y	153	156	0	8
*08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	3	4	168	9					
						5	1	1736	2	Y	544	542	0	10
						6	4	598	9					
						5	1	2363	2	Y	579	558	0	7
						3	4	637	9					
						4	1	2062	2	Y	538	540	0	5
						592	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 #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	533 1	6779 2	Y			750	755 1	1 8	49	
04	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	825 9	514 1	7520 2	Y		786	795 1	1 8	39	
05	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	865 9	492 1	7506 2	Y		798	764 1	2 8	71	
06	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	878 9	466 1	7063 2	Y		674	622 1	1 8	122	
07	8432 X	7556	-0-	-876	-0-	741 9	545 1	6063 2	Y		862	889 1		95	
*08	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	948 9	598 1	6960 2	Y		852	840 1	1 8	106	
						937 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437															
03	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	553 1	5842 2	Y			523	527 1	1 8	35	
04	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	575 9	504 1	5637 2	Y		471	481 1		25	
05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	518 9	523 1	6005 2	Y		458	440 1	1 8	42	
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	504 9	508 1	5654 2	Y		579	517 1	1 8	103	
07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	637 9	620 1	7223 2	Y		327	389 1		41	
*08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	360 9	492 1	5063 2	Y		86	112 1		15	
						95 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364															
03	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	618 1	8166 2	Y			1054	1057 1	1 8	60	
04	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1159 9	598 1	8892 2	Y		1074	1088 1	1 8	45	
05	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	1181 9	614 1	9338 2	Y		1120	1071 1	2 8	92	
06	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	1232 9	553 1	8518 2	Y		847	790 1	1 8	148	
07	10664 X	4663	-0-	-6001	-0-	932 9	428 1	3024 2	Y		1101	1136 1		113	
08	10664 X	8468	-0-	-2196	-0-	1211 9	561 1	6704 2	Y		1094	1077 1	2 8	128	
						1203 9									
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214															
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	430 1	901 2	Y			104	102 0	2 1	-0-	
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	114 9	112 1	94 2	Y		663	657 0		6	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6 4	85 1	729 9	Y		92	97 0		1	
06	1410 N	557	-0-	-853	-0-	1 4	326 1	12 2	Y		186	185 0		2	
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2 4	440 1	205 9	Y		174	168 0	7 1	1	
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	440 1	1 4	1465 2	Y		191 9				
						439 1	223 9	840 2	Y		203	204 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5301 X	3727	-0-	-1574	-0-	5 1	3181 2	540 9	Y	491	484 0	10 1	4	
04	5130 X	4075	-0-	-1055	-0-	5 1	3358 2	707 9	Y	643	640 0		7	
05	5301 X	1231	-0-	-4070	-0-	2 1	997 2	229 9	Y	208	210 0		5	
06	5130 X	4268	-0-	-862	-0-	5 1	3552 2	703 9	Y	639	636 0		8	
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	6 1	4809 2	741 9	Y	674	649 0	28 1	5	
*08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4 1	4155 2	683 9	Y	621	622 0		4	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
03	4371 X	2159	-0-	-2212	-0-	135 1	1058 2	966 9	Y	878	878 1	1 8	62	
04	3390 X	2420	-0-	-970	-0-	178 1	1264 2	978 9	Y	889	901 1	1 8	49	
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	217 1	1118 2	1009 9	Y	917	878 1	2 8	86	
06	2100 X	1772	-0-	-328	-0-	279 1	503 2	990 9	Y	900	820 1	1 8	165	
07	2325 X	2313	-0-	-12	-0-	245 1	1369 2	699 9	Y	635	719 1		81	
08	2325 N	1736	-0-	-589	-0-	341 1	945 2	450 9	Y	409	431 1	1 8	58	
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	427 1	5815 2	1137 9	N	1034	1022 0	21 1	8	
04	8010 X	7429	-0-	-581	-0-	407 1	5841 2	1172 9	N	1065	1062 0	1 8	10	
05	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	466 1	6686 2	1136 9	N	1033	1030 0	1 8	12	
06	8010 X	7904	-0-	-106	-0-	446 1	6369 2	1079 9	N	981	985 0		8	
07	8029 X	7025	-0-	-1004	-0-	507 1	5500 2	1013 9	N	921	888 0	38 1	3	
08	8277 X	7631	-0-	-646	-0-	451 1	6147 2	1033 9	N	939	942 0		-0-	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
03	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	105 1	13183 2	818 9	Y	744	637 1	1 8	153	
04	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	94 1	11866 2	625 9	Y	568	616 1		105	
05	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	102 1	12923 2	763 9	Y	694	751 1		48	
06	13650 X	13233	-0-	-417	-0-	99 1	12449 2	685 9	Y	623	588 1		83	
07	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	104 1	12595 2	656 9	Y	596	646 1		33	
08	13020 X	12368	-0-	-652	-0-	99 1	11687 2	582 9	Y	529	507 1		55	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	17298 X	16593	-0-	-705	-0-	126 1	15700 2	Y	697	606 1	1 8			142
04	15930 X	15130	-0-	-800	-0-	767 9	116 1	14387 2	Y	570	611 1			101
05	16430 X	16338	-0-	-92	-0-	627 9	122 1	15401 2	Y	741	794 1			48
06	16050 X	14277	-0-	-1773	-0-	815 9	108 1	13474 2	Y	632	599 1	1 8		80
07	15376 X	13855	-0-	-1521	-0-	695 9	108 1	13114 2	Y	575	628 1			27
08	15376 X	14133	-0-	-1243	-0-	633 9	114 1	13360 2	Y	599	569 1			57
						659 9								
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
03	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	80 1	10265 2	Y	732	642 1	2 8			153
04	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	805 9	80 1	10279 2	Y	645	681 1	1 8		116
05	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	710 9	89 1	11319 2	Y	764	826 1	1 8		53
06	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	840 9	97 1	12409 2	Y	818	764 1	2 8		105
07	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	900 9	102 1	12596 2	Y	761	826 1			40
*08	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	837 9	100 1	11981 2	Y	715	684 1	1 8		70
						787 9								
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973														
03	13888 X	13082	-0-	-806	-0-	97 1	12214 2	Y	701	602 1	1 8			159
04	13320 X	11771	-0-	-1549	-0-	771 9	88 1	11049 2	Y	576	615 1			120
05	13764 X	12865	-0-	-899	-0-	634 9	95 1	12011 2	Y	690	747 1			63
06	12660 X	12171	-0-	-489	-0-	759 9	91 1	11403 2	Y	615	581 1			97
07	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	677 9	94 1	11382 2	Y	567	617 1			47
*08	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	624 9	95 1	11247 2	Y	583	555 1			75
						641 9								
JERRY JOHNSTON DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250														
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	715 2	572 9	N	520	378 0				369
04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	689 2	275 9	N	250	416 0				203
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	700 2	378 9	N	344	323 0				224
06	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	620 2	380 9	N	345	373 0				196
07	992 N	813	-0-	-179	-0-	545 2	268 9	N	244	247 0				193
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	652 2	402 9	N	365	316 0				242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: E 2H															CAPACITY RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342																																												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	398 1	1903 2	668 9	Y	607	600 0	12 1				9																																																																									
04	3000 N	4649	-0-	1649	1649	565 1	3478 2	601 9	Y	546	545 0					10																																																																									
05	3100 N	2594	-0-	-506	1143	385 1	1597 2	603 9	Y	548	544 0					14																																																																									
06	3000 N	3361	-0-	361	1504	431 1	2318 2	606 9	Y	551	552 0					13																																																																									
07	5527 X	4023	-0-	-1504	-0-	435 1	2858 2	727 9	Y	661	636 0	27 1				11																																																																									
*08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	403 1	2752 2	657 9	Y	597	599 0					9																																																																									
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: K 1H															RRCID -> 274401															COMPL. DATE 03/25/2012															TOTAL DEPTH 6423															PERF. 6594 - 12169														
03	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	290 1	8922 2	645 9	Y	586	577 0	12 1				3																																																																									
04	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	287 1	10099 2	447 9	Y	406	406 0					3																																																																									
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	221 1	7310 2	314 9	Y	285	284 0					4																																																																									
06	4410 X	1729	-0-	-2681	-0-	222 1	1104 2	399 9	Y	363	362 0					5																																																																									
07	10757 X	2316	-0-	-8441	-0-	249 1	1685 2	380 9	Y	345	332 0	14 1				4																																																																									
08	10757 X	2284	-0-	-8473	-0-	236 1	1664 2	384 9	Y	349	350 0					3																																																																									
FAITH-BONITA															WELL #: I 1H															RRCID -> 274407															COMPL. DATE 06/08/2012															TOTAL DEPTH 6620															PERF. 7036 - 13975														
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	453 1	2514 2	761 9	Y	692	318 0	518 1				266																																																																									
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	567 1	2836 2	827 9	Y	752	4 0	896 1				118																																																																									
05	3410 X	2851	-0-	-559	-0-	527 1	1621 2	703 9	Y	639	514 1					243																																																																									
06	3570 X	2775	-0-	-795	-0-	528 1	1524 2	723 9	Y	657	643 1	5 8				252																																																																									
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	557 1	1968 2	700 9	Y	636	709 1					179																																																																									
08	3224 X	3145	-0-	-79	-0-	499 1	2033 2	613 9	Y	557	363 1					373																																																																									
FAITH-BONITA															WELL #: J 2H															RRCID -> 274467															COMPL. DATE 06/10/2012															TOTAL DEPTH 6641															PERF. 7133 - 13554														
03	8556 X	7868	-0-	-688	-0-	12 1	6494 2	1359 9	Y	1235	1219 0	25 1				10																																																																									
04	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	9 1	7132 2	104 4	Y	1220	1217 0	1 8				12																																																																									
05	8556 X	7167	-0-	-1389	-0-	7 1	6045 2	17 4	Y	998	996 0	1 8				13																																																																									
06	8280 X	6628	-0-	-1652	-0-	9 1	5474 2	11 4	Y	1031	1035 0	1 8				8																																																																									
07	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	10 1	5529 2	5 4	Y	1097	1055 0	45 1				5																																																																									
*08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	8 1	5561 2	1214 9	Y	1104	1106 0					3																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
WELL #: E 1H RRCID -> 274781														
COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
CAPACITY CNTY: DIMMIT														
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
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	424 1	1539 2	584 9	Y	531	524 0	11 1		5
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	449 1	1056 2	439 9	Y	399	399 0			5
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	420 1	1585 2	450 9	Y	409	408 0			6
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	407 1	1384 2	475 9	Y	432	434 0			4
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	431 1	1612 2	475 9	Y	432	416 0	18 1		2
*08	3100 N	3271	-0-	171	171	485 1	2404 2	382 9	Y	347	348 0			1
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	625 1	4734 2	1551 9	Y	1410	290 0	974 1		548
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	574 1	4474 2	1173 9	Y	1066	6 0	1398 1		210
05	6727 X	5370	-0-	-1357	-0-	510 1	3712 2	1148 9	Y	1044	1071 1			183
06	6540 X	5483	-0-	-1057	-0-	493 1	3716 2	1274 9	Y	1158	999 1			342
07	5487 X	5471	-0-	-16	-0-	478 1	3759 2	1234 9	Y	1122	1240 1			224
*08	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	667 1	4192 2	1188 9	Y	1080	1066 1			238
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
03	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	16 1	8046 2	3 4	Y	1653	1632 0	34 1		12
04	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	11 1	6909 2	13 4	Y	1513	1510 0	1 8		14
05	10230 X	9128	-0-	-1102	-0-	10 1	7623 2	23 4	Y	1338	1334 0	1 8		17
06	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	11 1	8449 2	15 4	Y	1320	1324 0	1 8		12
07	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	11 1	8102 2	7 4	Y	1315	1267 0	54 1		6
*08	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9 1	7980 2	1373 9	Y	1248	1251 0			3
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
03	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	623 1	1685 2	1 4	Y	289	281 0	6 1		2
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	535 1	2282 2	5 4	Y	569	566 0			5
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	523 1	967 2	5 4	Y	268	270 0			3
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	470 1	1920 2	5 4	Y	466	465 0			4
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	543 1	2476 2	3 4	Y	603	581 0	25 1		1
*08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	469 1	1912 2	594 9	Y	540	541 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	320 1	4381 2	699 9	Y	635	626 0	13 1		5
04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	325 1	4242 2	701 9	Y	637	635 0			7
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	287 1	3997 2	520 9	Y	473	473 0			7
06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	313 1	4277 2	1205 9	Y	1095	1091 0	1 8		10
07	4433 X	3578	-0-	-855	-0-	286 1	2787 2	503 9	Y	457	445 0	19 1		3
*08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	338 1	4352 2	680 9	Y	618	619 0			2
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
03	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	2 1	1145 2	293 9	Y	266	267 0	5 1		7
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	4 1	1734 2	564 9	Y	513	510 0			10
05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	4 1	1267 2	532 9	Y	484	482 0			12
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	5 1	2307 2	635 9	Y	577	578 0			11
07	2077 X	2032	-0-	-45	-0-	5 1	1471 2	554 9	Y	504	486 0	21 1		8
*08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	4 1	1774 2	595 9	Y	541	542 0			7
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	368 1	3653 2	568 9	Y	516	508 0	11 1		10
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	416 1	4212 2	723 9	Y	657	654 0			13
05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	356 1	3562 2	908 9	Y	825	820 0	1 8		17
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	307 1	3157 2	840 9	Y	764	767 0			14
07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	355 1	3938 2	877 9	Y	797	767 0	33 1		11
*08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	397 1	4593 2	834 9	Y	758	760 0			9
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	605 1	4412 2	1559 9	Y	1417	1396 0	29 1		8
04	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	484 1	5445 2	1540 9	Y	1400	1397 0	1 8		10
05	5766 X	4059	-0-	-1707	-0-	491 1	2783 2	773 9	Y	703	706 0	1 8		6
06	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	575 1	6684 2	1854 9	Y	1685	1679 0	1 8		11
07	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	575 1	6316 2	1701 9	Y	1546	1490 0	64 1		3
*08	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	646 1	6799 2	1460 9	Y	1327	1330 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	42400 X	42400	-0-	-0-	-0-	262 2848	1 9	39290	2 Y	2589	2678	1	1 8	206
04	41294 X	41294	-0-	-0-	-0-	198 2674	1 9	38422	2 Y	2431	2511	1	2 8	124
05	40499 X	40499	-0-	-0-	-0-	211 2372	1 9	37916	2 Y	2156	2115	1	4 8	161
06	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	204 2097	1 9	35901	2 Y	1906	1865	1	1 8	201
07	39711 X	37791	-0-	-1920	-0-	205 2138	1 9	35448	2 Y	1944	1872	1		273
08	39711 X	35092	-0-	-4619	-0-	197 1935	1 9	32960	2 Y	1759	1836	1	5 8	191
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
03	35588 X	31031	-0-	-4557	-0-	126 2365	1 9	28540	2 Y	2150	2096	1	4 8	224
04	33030 X	27960	-0-	-5070	-0-	118 2174	1 9	25668	2 Y	1976	2065	1		135
05	34131 X	29988	-0-	-4143	-0-	127 2261	1 9	27600	2 Y	2055	1981	1	2 8	207
06	33030 X	27413	-0-	-5617	-0-	120 1933	1 9	25360	2 Y	1757	1778	1		186
07	28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	125 2005	1 9	26073	2 Y	1823	1879	1		130
*08	30196 X	30196	-0-	-0-	-0-	132 2138	1 9	27926	2 Y	1944	1900	1	1 8	173
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
03	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	107 1634	1 9	16207	2 Y	1485	1411	1		108
04	55206 X	55206	-0-	-0-	-0-	261 4154	1 9	50791	2 Y	3776	3696	1	3 8	185
05	48324 X	48324	-0-	-0-	-0-	248 3309	1 9	44767	2 Y	3008	2959	1	6 8	228
06	44409 X	44409	-0-	-0-	-0-	234 2945	1 9	41230	2 Y	2677	2619	1	1 8	285
07	46810 X	45112	-0-	-1698	-0-	243 2830	1 9	42039	2 Y	2573	2493	1	1 8	364
08	46810 X	44068	-0-	-2742	-0-	246 2539	1 9	41283	2 Y	2308	2415	1	8 8	249
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
03	31527 X	30082	-0-	-1445	-0-	205 2452	1 9	27425	2 Y	2229	2250	1		263
04	30510 X	28995	-0-	-1515	-0-	199 2468	1 9	26328	2 Y	2244	2257	1	4 8	246
05	31527 X	28718	-0-	-2809	-0-	205 2126	1 9	26387	2 Y	1933	1822	1	1 8	356
06	30510 X	27809	-0-	-2701	-0-	198 2228	1 9	25383	2 Y	2025	2018	1		363
07	28520 X	27751	-0-	-769	-0-	204 2114	1 9	25433	2 Y	1922	2010	1		275
08	28520 X	27214	-0-	-1306	-0-	205 2105	1 9	24904	2 Y	1914	2026	1	2 8	161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	37727 X	34449	-0-	-3278	-0-	142 2206	1 9	32101	2	Y	2005	1952	1	231
04	36510 X	32485	-0-	-4025	-0-	139 2114	1 9	30232	2	Y	1922	1999	1	154
05	37727 X	33488	-0-	-4239	-0-	144 2114	1 9	31230	2	Y	1922	1857	1	219
06	36480 X	31360	-0-	-5120	-0-	139 1927	1 9	29294	2	Y	1752	1761	1	210
07	35526 X	31947	-0-	-3579	-0-	144 2021	1 9	29782	2	Y	1837	1891	1	156
08	34441 X	31799	-0-	-2642	-0-	141 2016	1 9	29642	2	Y	1833	1799	1	189
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
03	34968 X	33991	-0-	-977	-0-	210 2218	1 9	31563	2	Y	2016	2072	1	161
04	33840 X	32559	-0-	-1281	-0-	156 2067	1 9	30336	2	Y	1879	1940	1	99
05	35495 X	32201	-0-	-3294	-0-	166 2036	1 9	29999	2	Y	1851	1806	1	141
06	34350 X	31065	-0-	-3285	-0-	164 1929	1 9	28972	2	Y	1754	1705	1	190
07	32692 X	32692	-0-	-0-	-0-	177 1975	1 9	30540	2	Y	1795	1727	1	258
08	32612 X	31326	-0-	-1286	-0-	175 1857	1 9	29294	2	Y	1688	1754	1	187
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
03	37711 X	37711	-0-	-0-	-0-	235 2229	1 9	35247	2	Y	2026	2039	1	164
04	35919 X	35919	-0-	-0-	-0-	173 2206	1 9	33540	2	Y	2005	2059	1	109
05	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	189 2188	1 9	34000	2	Y	1989	1938	1	157
06	34925 X	34925	-0-	-0-	-0-	186 2066	1 9	32673	2	Y	1878	1826	1	209
07	35113 X	35113	-0-	-0-	-0-	189 2156	1 9	32768	2	Y	1960	1882	1	287
08	34999 X	34945	-0-	-54	-0-	196 1916	1 9	32833	2	Y	1742	1822	1	202
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
03	31620 X	29901	-0-	-1719	-0-	200 2654	1 9	27047	2	Y	2413	2426	1	298
04	30600 X	28417	-0-	-2183	-0-	193 2553	1 9	25671	2	Y	2321	2346	1	268
05	31620 X	28909	-0-	-2711	-0-	200 2629	1 9	26080	2	Y	2390	2211	1	445
06	29610 X	27438	-0-	-2172	-0-	194 2347	1 9	24897	2	Y	2134	2176	1	403
07	29047 X	27610	-0-	-1437	-0-	201 2305	1 9	25104	2	Y	2095	2188	1	310
08	29047 X	26780	-0-	-2267	-0-	200 2251	1 9	24329	2	Y	2046	2170	1	183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699												
PGE DOS B UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275435	COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL	DEPTH	7921	PERF. 8299 - 15050			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	15035 X	14359	-0-	-676	-0-	85 1	12852	2	Y	1293	1349	1			181	
						1422 9										
04	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	128 1	19042	2	Y	987	965	1			203	
						1086 9										
05	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	130 1	19266	2	Y	1078	1119	1			162	
						1186 9										
06	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	127 1	18148	2	Y	979	936	1			205	
						1077 9										
07	18569 X	15669	-0-	-2900	-0-	112 1	14333	2	Y	1113	1095	1			223	
						1224 9										
08	18569 X	15810	-0-	-2759	-0-	106 1	15059	2	Y	586	673	1			136	
						645 9										

GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:		H 1H	RRCID -> 275438	COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL	DEPTH	8274	PERF. 8382 - 16441			
03	34069 X	32898	-0-	-1171	-0-	135 1	30436	2	Y	2115	2063	1	5 8		244	
						2327 9										
04	32970 X	31100	-0-	-1870	-0-	133 1	28790	2	Y	1979	2066	1	1 8		156	
						2177 9										
05	34069 X	30791	-0-	-3278	-0-	132 1	28507	2	Y	1956	1892	1	1 8		219	
						2152 9										
06	32970 X	29574	-0-	-3396	-0-	131 1	27488	2	Y	1777	1787	1	1 8		208	
						1955 9										
07	30003 X	30003	-0-	-0-	-0-	134 1	27867	2	Y	1820	1878	1			150	
						2002 9										
08	29574 X	29355	-0-	-219	-0-	130 1	27293	2	Y	1756	1729	1	1 8		176	
						1932 9										

PGE DOS C UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275453	COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL	DEPTH	7894	PERF. 8281 - 15082			
03	18569 X	17656	-0-	-913	-0-	107 1	16108	2	Y	1310	1420	1	1 8		178	
						1441 9										
04	17970 X	12340	-0-	-5630	-0-	76 1	11323	2	Y	855	862	1			171	
						941 9										
05	18569 X	12139	-0-	-6430	-0-	75 1	11119	2	Y	859	909	1			121	
						945 9										
06	17970 X	11828	-0-	-6142	-0-	75 1	10870	2	Y	803	765	1			159	
						883 9										
07	13950 X	10991	-0-	-2959	-0-	84 1	10542	2	Y	332	413	1			78	
						365 9										
*08	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	115 1	16598	2	Y	1251	1119	1			210	
						1376 9										

PGE DOS D UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275454	COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL	DEPTH	7917	PERF. 8393 - 15028			
03	19034 X	16466	-0-	-2568	-0-	100 1	15066	2	Y	1182	1181	1			157	
						1300 9										
04	18420 X	13673	-0-	-4747	-0-	80 1	12027	2	Y	1424	1309	1	1 8		271	
						1566 9										
05	19034 X	15049	-0-	-3985	-0-	90 1	13415	2	Y	1404	1469	1	2 8		204	
						1544 9										
06	18420 X	14121	-0-	-4299	-0-	87 1	12614	2	Y	1291	1231	1			264	
						1420 9										
07	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	105 1	13198	2	Y	504	639	1			129	
						554 9										
08	13113 X	11933	-0-	-1180	-0-	72 1	10583	2	Y	1162	1083	1			208	
						1278 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699											
PGE DOS E UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275460	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH	7843	PERF. 8290 - 14998				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	111 1	16718	2	Y	1325	1412	1	174		
						1458 9									
04	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	106 1	15871	2	Y	1172	1124	1	222		
						1289 9									
05	17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	108 1	15949	2	Y	1242	1293	1	170		
						1366 9						1 8			
06	16350 X	15870	-0-	-480	-0-	101 1	14514	2	Y	1141	1089	1	222		
						1255 9									
07	16833 X	14453	-0-	-2380	-0-	102 1	13006	2	Y	1223	1214	1	231		
						1345 9									
*08	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	110 1	15766	2	Y	1082	1111	1	202		
						1190 9									

PGE DOS				WELL #:		A 1H	RRCID -> 275494	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8371 - 15266				
03	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	149 1	26624	2	Y	2163	2024	1	251		
						2379 9									
04	27480 X	27480	-0-	-0-	-0-	146 1	25301	2	Y	1848	1787	1	311		
						2033 9						1 8			
05	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	150 1	25543	2	Y	1609	1704	1	216		
						1770 9									
06	28200 X	25054	-0-	-3146	-0-	142 1	23454	2	Y	1325	1220	1	321		
						1458 9									
07	27900 X	24994	-0-	-2906	-0-	143 1	23315	2	Y	1396	1422	1	295		
						1536 9									
08	27900 X	24589	-0-	-3311	-0-	147 1	22891	2	Y	1410	1374	1	331		
						1551 9									

GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:		E 2H	RRCID -> 275497	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8547 - 13165				
03	12431 X	12000	-0-	-431	-0-	201 1	10868	2	Y	846	824	1	152		
						931 9									
04	11190 X	10617	-0-	-573	-0-	174 1	9475	2	Y	880	791	1	241		
						968 9									
05	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	189 1	10668	2	Y	837	931	1	147		
						921 9									
06	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	198 1	11665	2	Y	800	842	1	105		
						880 9									
07	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	196 1	10444	2	Y	665	663	1	107		
						732 9									
*08	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	200 1	10376	2	Y	667	701	1	73		
						734 9									

PGE BROWNE				WELL #:		H 1H	RRCID -> 275501	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 8267 - 14700				
03	18538 X	16817	-0-	-1721	-0-	361 1	15041	2	Y	1286	1294	1	136		
						1415 9									
04	17940 X	14619	-0-	-3321	-0-	353 1	13132	2	Y	1031	1026	1	141		
						1134 9									
05	18290 X	9911	-0-	-8379	-0-	273 1	8862	2	Y	705	751	1	95		
						776 9									
06	16470 X	9686	-0-	-6784	-0-	252 1	8438	2	Y	905	833	1	166		
						996 9						1 8			
07	26975 X	26975	-0-	-0-	-0-	586 1	24422	2	Y	1788	1731	1	222		
						1967 9						1 8			
*08	25244 X	25244	-0-	-0-	-0-	621 1	22993	2	Y	1482	1507	1	195		
						1630 9						2 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	12555 X	12306	-0-	-249	-0-	205	1	11126	2	Y	886	896	1		162
						975	9								
04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	211	1	11475	2	Y	959	862	1		259
						1055	9								
05	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	217	1	12218	2	Y	938	1036	1		161
						1032	9								
06	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	210	1	12324	2	Y	786	845	1		102
						865	9								
07	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	233	1	12424	2	Y	792	773	1		121
						871	9								
*08	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	230	1	11907	2	Y	704	749	1		76
						774	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046															
03	13919 X	12178	-0-	-1741	-0-	120	1	11213	2	Y	768	743	1	10 8	94
						845	9								
04	13470 X	10847	-0-	-2623	-0-	108	1	9912	2	Y	752	725	1	2 8	119
						827	9								
05	13919 X	11452	-0-	-2467	-0-	113	1	10504	2	Y	759	811	1	1 8	66
						835	9								
06	12840 X	10581	-0-	-2259	-0-	108	1	9730	2	Y	675	663	1	1 8	77
						743	9								
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	122	1	10838	2	Y	821	740	1		158
						903	9								
*08	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	115	1	9527	2	Y	644	646	1		156
						708	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067															
03	23467 X	19470	-0-	-3997	-0-	195	1	18130	2	Y	1041	1030	1	15 8	118
						1145	9								
04	22590 X	19640	-0-	-2950	-0-	195	1	17969	2	Y	1342	1261	1	3 8	196
						1476	9								
05	23343 X	19827	-0-	-3516	-0-	197	1	18231	2	Y	1272	1367	1	1 8	100
						1399	9								
06	20520 X	18477	-0-	-2043	-0-	190	1	17007	2	Y	1164	1142	1	1 8	121
						1280	9								
07	19344 X	18561	-0-	-783	-0-	192	1	17024	2	Y	1223	1117	1		227
						1345	9								
08	19344 X	18760	-0-	-584	-0-	208	1	17284	2	Y	1153	1122	1		258
						1268	9								
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314															
03	24521 X	21013	-0-	-3508	-0-	107	1	19227	2	Y	1526	1632	1		211
						1679	9								
04	23730 X	19275	-0-	-4455	-0-	102	1	17704	2	Y	1335	1310	1		236
						1469	9								
05	24490 X	19997	-0-	-4493	-0-	107	1	18343	2	Y	1406	1449	1		193
						1547	9								
06	23340 X	19978	-0-	-3362	-0-	108	1	18103	2	Y	1606	1417	1	1 8	381
						1767	9								
07	21481 X	21481	-0-	-0-	-0-	120	1	19676	2	Y	1532	1577	1		336
						1685	9								
08	20181 X	19323	-0-	-858	-0-	116	1	17980	2	Y	1115	1161	1		290
						1227	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	28981 X	28981	-0-	-0-	-0-		147 1	26349 2	Y			2259	2461 1			297
04	26828 X	26828	-0-	-0-	-0-		2485 9									
05	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-		142 1	24600 2	Y			1896	1874 1	1 8		318
06	25440 X	25321	-0-	-119	-0-		2086 9									
07	28923 X	24922	-0-	-4001	-0-		146 1	25086 2	Y			2013	2076 1	1 8		254
08	28923 X	23947	-0-	-4976	-0-		2214 9									
							140 1	23340 2	Y			1674	1534 1	1 8		393
							1841 9									
							140 1	22988 2	Y			1631	1684 1			340
							1794 9									
							140 1	22007 2	Y			1636	1599 1			377
							1800 9									
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205																
03	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-		449 1	18695 2	Y			1547	1591 1	1 8		174
04	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-		1702 9									
05	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-		521 1	19313 2	Y			1460	1430 1	1 8		203
06	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-		1606 9									
07	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-		664 1	21523 2	Y			1552	1547 1	2 8		206
*08	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-		1707 9									
							583 1	19376 2	Y			1332	1277 1	2 8		259
							1465 9									
							479 1	19922 2	Y			1434	1500 1			193
							1577 9									
							444 1	16482 2	Y			1180	1214 1	2 8		157
							1298 9									
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292																
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		3 1	810 2	Y			332	330 0	7 1		6
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		1 4	365 9								
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		5 1	1474 2	Y			596	593 0			9
06	3000 N	3194	-0-	194	194		4 4	656 9								
07	2681 X	2487	-0-	-194	-0-		4 1	1825 2	Y			538	537 0			10
08	2418 X	2275	-0-	-143	-0-		9 4	592 9								
							5 1	2542 2	Y			582	583 0			9
							7 4	640 9								
							5 1	1855 2	Y			567	547 0	23 1		6
							3 4	624 9								
							4 1	1664 2	Y			552	554 0			4
							607 9									
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538																
03	4278 X	1241	-0-	-3037	-0-		949 2	292 9	Y			265				350
04	3780 X	1221	-0-	-2559	-0-		1008 2	213 9	Y			194	373 1			171
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-		2108 2	466 9	Y			424	353 1			242
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		2839 2	474 9	Y			431	507 1			166
07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-		3975 2	693 9	Y			630	704 1			92
*08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		3824 2	740 9	Y			673	540 1	1 8		224
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947																
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
FAITH-SANDY																
WELL #: A 3H RRCID -> 275859																
COMPL. DATE 02/18/2013																
TOTAL DEPTH 6065													PERF. 6507 - 14055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
FAITH-SANDY																
WELL #: A 4H RRCID -> 275860																
COMPL. DATE 03/07/2013																
TOTAL DEPTH 6042													PERF. 6862 - 14438			
03	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	8883	2	824	9	Y	749	868	1			99
04	8880 X	8735	-0-	-145	-0-	8050	2	685	9	Y	623	539	1	1	8	182
05	9176 X	7305	-0-	-1871	-0-	6648	2	657	9	Y	597	539	1			240
06	8880 X	6350	-0-	-2530	-0-	5736	2	614	9	Y	558	561	1	1	8	236
07	8029 X	5980	-0-	-2049	-0-	5220	2	760	9	Y	691	712	1			215
08	8029 X	4570	-0-	-3459	-0-	3901	2	669	9	Y	608	667	1			156
MARTIN DIM																
WELL #: A 1H RRCID -> 275862																
COMPL. DATE 11/29/2012																
TOTAL DEPTH 6155													PERF. 6652 - 11299			
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2515	2	255	9	N	232	363	1			95
04	3240 X	2276	-0-	-964	-0-	1939	2	337	9	N	306	175	1			226
05	3348 X	1926	-0-	-1422	-0-	1637	2	289	9	N	263	361	1			128
06	3240 X	1925	-0-	-1315	-0-	1618	2	307	9	N	279	185	1			222
07	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2292	2	420	9	N	382	364	1			240
08	2759 X	2352	-0-	-407	-0-	2038	2	314	9	N	285	333	1			192
MARTIN UNIT A DIM																
WELL #: 1H RRCID -> 275863																
COMPL. DATE 12/18/2012																
TOTAL DEPTH 6478													PERF. 6718 - 11092			
03	5394 X	4267	-0-	-1127	-0-	3972	2	295	9	N	268	176	1			194
04	5220 X	4245	-0-	-975	-0-	3907	2	338	9	N	307	271	1			230
05	5394 X	5070	-0-	-324	-0-	4688	2	382	9	N	347	334	1			243
06	5220 X	4569	-0-	-651	-0-	4221	2	348	9	N	316	356	1			203
07	4774 X	4600	-0-	-174	-0-	4244	2	356	9	N	324	367	1			160
08	5084 X	4037	-0-	-1047	-0-	3689	2	348	9	N	316	357	1			119
MARTIN UNIT C DIM																
WELL #: 1H RRCID -> 275866																
COMPL. DATE 12/29/2012																
TOTAL DEPTH 6319													PERF. 6741 - 11671			
03	3720 X	2836	-0-	-884	-0-	2421	2	415	9	N	377	355	1			244
04	3600 X	2319	-0-	-1281	-0-	1977	2	342	9	N	311	352	1			203
05	3720 X	1281	-0-	-2439	-0-	1181	2	100	9	N	91					294
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2598	2	421	9	N	383	534	1			143
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2944	2	407	9	N	370	356	1			157
*08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2702	2	378	9	N	344	344	1			157
ABEL DIM																
WELL #: A 3H RRCID -> 275910																
COMPL. DATE 11/19/2012																
TOTAL DEPTH 6136													PERF. 6561 - 13255			
03	1550 N	523	-0-	-1027	-0-	383	2	140	9	N	127	174	1			66
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2195	2	617	9	N	561	543	1			84
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	873	2	338	9	N	307	186	1			205
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1059	2	494	9	N	449	537	1			117
07	1550 N	623	-0-	-927	-0-	367	2	256	9	N	233	183	1			167
*08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1837	2	623	9	N	566	535	1			198

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	293 1	266 2	Y	401	397 0	8 1			6
						1 4	441 9							
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	384 1	563 2	Y	303	303 0				6
						3 4	333 9							
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	379 1	798 2	Y	256	256 0				6
						4 4	282 9							
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	102 1	42 2	Y	325	326 0				5
						4 4	358 9							
07	1333 N	431	-0-	-902	-0-	278 1	17 2	Y	123	121 0	5 1			2
						1 4	135 9							
08	1457 N	491	-0-	-966	-0-	355 1	16 2	Y	109	109 0				2
						120 9								
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
03	12152 X	10716	-0-	-1436	-0-	777 1	8107 2	Y	1663	1640 0	34 1			19
						3 4	1829 9			1 8				
04	11400 X	10620	-0-	-780	-0-	570 1	8118 2	Y	1744	1739 0	1 8			23
						14 4	1918 9							
05	11625 X	5275	-0-	-6350	-0-	521 1	3896 2	Y	768	773 0	1 8			17
						13 4	845 9							
06	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	508 1	9522 2	Y	1931	1924 0	1 8			23
						21 4	2124 9							
07	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	415 1	7395 2	Y	1726	1665 0	71 1			12
						9 4	1899 9			1 8				
*08	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	588 1	8721 2	Y	1671	1674 0	1 8			8
						1838 9								
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	295 1	784 2	Y	479	474 0	10 1			10
						1 4	527 9							
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	445 1	2018 2	Y	539	537 0				12
						4 4	593 9							
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	413 1	2162 2	Y	534	532 0				14
						9 4	587 9							
06	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	694 1	6973 2	Y	719	719 0				14
						8 4	791 9							
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	400 1	2544 2	Y	533	515 0	22 1			10
						2 4	586 9							
*08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	437 1	2625 2	Y	340	341 0				9
						374 9								
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
03	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	645 1	7758 2	Y	1007	1003 0	21 1			4
						2 4	1108 9			1 8				
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	622 1	6122 2	Y	994	991 0	1 8			6
						8 4	1093 9							
05	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	603 1	6205 2	Y	891	888 0	1 8			8
						15 4	980 9							
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	659 1	5654 2	Y	727	731 0				4
						7 4	800 9							
07	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	844 1	11673 2	Y	1149	1104 0	47 1			2
						6 4	1264 9							
*08	16236 X	16236	-0-	-0-	-0-	972 1	14736 2	Y	480	482 0				-0-
						528 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
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
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	424 2	1 4	3400 867	2 9	Y	788	777 0	16 1	7
04	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	560 9	1 4	6223 1264	2 9	Y	1149	1144 0	1 8	11
05	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	476 18	1 4	4296 1112	2 9	Y	1011	1008 0	1 8	13
06	4200 X	235	-0-	-3965	-0-	72 2	1 4	17 144	2 9	Y	131	142 0		2
07	4557 X	3312	-0-	-1245	-0-	409 3	1 4	2288 612	2 9	Y	556	533 0	23 1	2
08	4557 X	2995	-0-	-1562	-0-	423 373	1 9	2199	2	Y	339	340 0		1
BRADBERRY UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
03	2821 X	1925	-0-	-896	-0-	1517	2	408 9	N	371	183 1			261
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-				261
05	2604 X	43	-0-	-2561	-0-	2	2	41 9	N	37				298
06	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	12476	2	1095 9	N	995	1085 1			208
07	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	10597	2	792 9	N	720	735 1			193
*08	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8285	2	620 9	N	564	535 1			222
NHL UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
03	3317 X	2671	-0-	-646	-0-	2384	2	287 9	N	261	170 1			185
04	2850 X	2024	-0-	-826	-0-	1804	2	220 9	N	200	164 1			221
05	2759 X	2300	-0-	-459	-0-	2044	2	256 9	N	233	356 1			98
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3069	2	381 9	N	346	333 1			111
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2954	2	337 9	N	306	356 1			61
08	2666 X	2427	-0-	-239	-0-	2170	2	257 9	N	234	157 1			138
NHL UNIT C DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
03	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1438	2	229 9	N	208	172 1			181
04	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1248	2	227 9	N	206	170 1			217
05	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1248	2	212 9	N	193	184 1			226
06	1620 N	1439	-0-	-181	-0-	1234	2	205 9	N	186	185 1			227
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1346	2	213 9	N	194	365 1			56
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1476	2	221 9	N	201	166 1	1 8		90
FAITH SAN PEDRO T UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
03	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	197 2	1 4	10643 884	2 9	Y	804	782 0	16 1	6
04	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	271 17	1 4	13914 2213	2 9	Y	2012	1999 0	1 8	18
05	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	291 19	1 4	12708 1233	2 9	Y	1121	1123 0	1 8	15
06	11340 X	4567	-0-	-6773	-0-	68 8	1 4	3735 756	2 9	Y	687	695 0		7
07	16957 X	9524	-0-	-7433	-0-	280 6	1 4	7863 1375	2 9	Y	1250	1200 0	51 1	6
08	16957 X	6267	-0-	-10690	-0-	183 1002	1 9	5082	2	Y	911	913 0		4

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	680 1	3324 2	Y	373	344 0	7 1			127
						410 9								
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	766 1	2966 2	Y	425	492 0				60
						468 9								
05	2759 X	2408	-0-	-351	-0-	754 1	1388 2	Y	242	88 0				214
						266 9								
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	728 1	2317 2	Y	375	437 0	1 8			151
						413 9								
07	4681 X	3658	-0-	-1023	-0-	762 1	2477 2	Y	381	308 0	13 1			210
						419 9				1 8				
*08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	794 1	3154 2	Y	435	360 0	1 8			284
						479 9								
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	271 1	284 2	Y	293	293 0	6 1			6
						1 4	322 9							
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	244 1	402 2	Y	369	368 0				7
						3 4	406 9							
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	205 1	137 2	Y	356	352 0				11
						6 4	392 9							
06	3000 N	16116	-0-	13116	13116	814 1	14895 2	Y	366	368 0				9
						4 4	403 9							
07	3100 N	1188	-0-	-1912	11204	374 1	622 2	Y	174	169 0	7 1			7
						1 4	191 9							
*08	3100 N	560	-0-	-2540	8664	342 1	25 2	Y	175	176 0				6
						193 9								
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
03	7719 X	6475	-0-	-1244	-0-	443 1	4911 2	Y	1017	1002 0	21 1			11
						2 4	1119 9			1 8				
04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	579 1	6006 2	Y	1118	1114 0	1 8			14
						10 4	1230 9							
05	7719 X	6448	-0-	-1271	-0-	481 1	4980 2	Y	883	883 0	1 8			13
						16 4	971 9							
06	6270 X	4852	-0-	-1418	-0-	303 1	3529 2	Y	918	920 0				11
						10 4	1010 9							
07	8091 X	6436	-0-	-1655	-0-	414 1	4804 2	Y	1103	1061 0	45 1			8
						5 4	1213 9							
08	8091 X	6683	-0-	-1408	-0-	450 1	5148 2	Y	986	988 0				6
						1085 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	91 1	1026 2	Y	948	923 0	19 1			6
						2 4	1043 9							
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	87 1	184 2	Y	1304	1299 0	1 8			10
						10 4	1434 9							
05	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	62 1	2155 2	Y	754	756 0	1 8			7
						12 4	829 9							
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	7 0				-0-
07	1767 N	674	-0-	-1093	-0-	10 1	72 2	Y	535	511 0	22 1			2
						3 4	589 9							
*08	3100 N	3490	-0-	390	390	149 1	1749 2	Y	1447	1447 0				2
						1592 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6696 X	4099	-0-	-2597	-0-	334 1	3148 2	Y	560	552 0	11 1			10
04	6480 X	2896	-0-	-3584	-0-	304 1	1882 2	Y	641	639 0				12
05	6696 X	2333	-0-	-4363	-0-	321 1	1459 2	Y	495	493 0				14
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	514 1	4367 2	Y	1317	1313 0	1 8			17
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	455 1	4044 2	Y	941	910 0	39 1			9
*08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	459 1	4157 2	Y	833	835 0				7
						916 9								
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	473 1	5865 2	Y	651	641 0	13 1			7
04	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	448 1	5146 2	Y	774	772 0	1 8			8
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	520 1	4883 2	Y	653	653 0	1 8			7
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	500 1	5009 2	Y	709	710 0				6
07	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	559 1	5568 2	Y	599	578 0	25 1			2
*08	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	583 1	6040 2	Y	697	698 0				1
						767 9								
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
03	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	92 1	19471 2	Y	1635	1669 1				144
04	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	1799 9	88 1	18247 2	Y	1468	1482 1			130
05	20212 X	19479	-0-	-733	-0-	1615 9	91 1	17807 2	Y	1437	1329 1			238
06	19620 X	19097	-0-	-523	-0-	1581 9	89 1	17522 2	Y	1351	1375 1			214
07	19995 X	18058	-0-	-1937	-0-	1486 9	82 1	16568 2	Y	1280	1398 1			96
08	19995 X	17557	-0-	-2438	-0-	1408 9	76 1	16028 2	Y	1321	1256 1			161
						1453 9								
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
03	22010 X	18236	-0-	-3774	-0-	79 1	16630 2	Y	1388	1447 1				122
04	20070 X	17992	-0-	-2078	-0-	1527 9	80 1	16479 2	Y	1303	1312 1			113
05	19499 X	17751	-0-	-1748	-0-	1433 9	84 1	16246 2	Y	1292	1194 1			211
06	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	1421 9	84 1	16663 2	Y	1274	1288 1			197
07	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	1401 9	99 1	19979 2	Y	1491	1583 1			105
08	16616 X	14185	-0-	-2431	-0-	1640 9	62 1	12942 2	Y	1074	1049 1			130
						1181 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	19747 X	17159	-0-	-2588	-0-		74	1	15598	2	Y	1352	1415 1	129
							1487	9						
04	19110 X	17439	-0-	-1671	-0-		76	1	15868	2	Y	1359	1362 1	126
							1495	9						
05	19251 X	17116	-0-	-2135	-0-		80	1	15585	2	Y	1319	1220 1	225
							1451	9						
06	18240 X	17461	-0-	-779	-0-		81	1	15929	2	Y	1319	1331 1	213
							1451	9						
07	20620 X	20620	-0-	-0-	-0-		93	1	18810	2	Y	1561	1655 1	119
							1717	9						
*08	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-		80	1	16711	2	Y	1343	1292 1	170
							1477	9						
PGE DOS														
WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
03	22630 X	21568	-0-	-1062	-0-		93	1	19740	2	Y	1577	1671 1	135
							1735	9						
04	21900 X	18057	-0-	-3843	-0-		81	1	16647	2	Y	1208	1243 1	100
							1329	9						
05	22630 X	17085	-0-	-5545	-0-		81	1	15707	2	Y	1179	1092 1	187
							1297	9						
06	21900 X	15123	-0-	-6777	-0-		71	1	14018	2	Y	940	983 1	144
							1034	9						
07	23684 X	10044	-0-	-13640	-0-		45	1	9215	2	Y	713	810 1	47
							784	9						
*08	27868 X	27868	-0-	-0-	-0-		123	1	25697	2	Y	1862	1701 1	208
							2048	9						
PGE DOS														
WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
03	18042 X	16512	-0-	-1530	-0-		70	1	14932	2	Y	1373	1440 1	128
							1510	9						
04	17070 X	16056	-0-	-1014	-0-		70	1	14578	2	Y	1280	1291 1	117
							1408	9						
05	17763 X	15472	-0-	-2291	-0-		72	1	14014	2	Y	1260	1166 1	211
							1386	9						
06	17190 X	15345	-0-	-1845	-0-		70	1	13942	2	Y	1212	1231 1	192
							1333	9						
07	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-		89	1	18094	2	Y	1570	1648 1	114
							1727	9						
*08	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-		67	1	14172	2	Y	1264	1222 1	156
							1390	9						
PGE BROWNE														
WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
03	20212 X	18551	-0-	-1661	-0-		400	1	16646	2	Y	1368	1360 1	147
							1505	9						
04	19560 X	14832	-0-	-4728	-0-		359	1	13339	2	Y	1031	1033 1	145
							1134	9						
05	13733 X	11364	-0-	-2369	-0-		315	1	10190	2	Y	781	818 1	108
							859	9						
06	17940 X	12736	-0-	-5204	-0-		345	1	11477	2	Y	831	780 1	159
							914	9						
07	14353 X	11269	-0-	-3084	-0-		246	1	10222	2	Y	728	785 1	102
							801	9						
08	14353 X	13782	-0-	-571	-0-		334	1	12392	2	Y	960	937 1	123
							1056	9					2 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	139 1	6655 2	Y	444	432	0	9 1	3	
04	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	156 1	5879 2	Y	587	585	0		5	
05	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	195 1	8227 2	Y	551	549	0		7	
06	4890 X	4546	-0-	-344	-0-	9 4	606 9	Y	687	688	0		6	
07	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	6 1	3776 2	Y	1253	1202	0	51 1	6	
08	9052 X	6593	-0-	-2459	-0-	8 4	756 9	Y	911	913	0		4	
						7 1	5584 2							
						1002 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
03	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	864 1	14694 2	Y	2145	2100	0	43 1	15	
04	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	4 4	2360 9	Y	1555	1556	0	1 8	13	
05	6293 X	5635	-0-	-658	-0-	504 1	6392 2	Y	902	901	0	1 8	13	
06	6090 X	5118	-0-	-972	-0-	12 4	1711 9	Y	850	853	0		10	
07	17794 X	5675	-0-	-12119	-0-	462 1	4166 2	Y	930	895	0	38 1	7	
08	17794 X	5840	-0-	-11954	-0-	15 4	992 9	Y	931	933	0		5	
						407 1	3766 2							
						10 4	935 9							
						409 1	4238 2							
						5 4	1023 9							
						426 1	4390 2							
						1024 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
03	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	567 1	8312 2	Y	1970	1944	0	40 1	9	
04	10950 X	10739	-0-	-211	-0-	4 4	2167 9	Y	2055	2050	0	1 8	13	
05	11315 X	9155	-0-	-2160	-0-	553 1	7909 2	Y	1606	1603	0	1 8	15	
06	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	16 4	2261 9	Y	2193	2193	0	1 8	14	
07	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	576 1	6785 2	Y	2081	2006	0	86 1	2	
*08	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	27 4	1767 9	Y	1903	1904	0	1 8	-0-	
						616 1	8472 2							
						24 4	2412 9							
						583 1	7808 2							
						10 4	2289 9							
						549 1	8020 2							
						2093 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	195 1	102 2	Y	564	558	0	12 1	1	
04	3000 N	3011	-0-	11	11	1 4	620 9	Y	826	822	0	1 8	4	
05	2988 N	2977	-0-	-11	-0-	339 1	1756 2	Y	691	689	0	1 8	5	
06	3000 N	3505	-0-	505	505	7 4	909 9	Y	836	837	0		4	
07	2969 N	2464	-0-	-505	-0-	396 1	1809 2	Y	812	783	0	33 1	-0-	
*08	3100 N	3304	-0-	204	204	12 4	760 9	Y	793	793	0		-0-	
						383 1	2192 2							
						10 4	920 9							
						344 1	1223 2							
						4 4	893 9							
						365 1	2067 2							
						872 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. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE															
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	Y	270	262	0	5	1		3																
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1850	2	Y	422	420	0				5																
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	53	2	Y	429	427	0				7																
06	1830 N	84	-0-	-1746	-0-	-0-	8	1	472	9	Y	62	67	0				2																
07	2511 N	174	-0-	-2337	-0-	-0-	68	9	15	2	Y	114	109	0	5	1		2																
*08	3100 N	3110	-0-	10	10	-0-	33	1	125	9	Y	601	600	0				3																
							1	4	2331	2																								
							661	9																										
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: E 2H					RRCID -> 276723					COMPL. DATE 06/07/2013					TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877				
03	4898 X	989	-0-	-3909	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	415	403	0	8	1		4																
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	2	Y	1104	1096	0	1	8		11																
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	122	2	Y	986	984	0	1	8		12																
06	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	9	Y	634	639	0				7																
07	3100 N	6709	-0-	3609	3609	-0-	17	4	1084	2	Y	1147	1101	0	47	1		6																
*08	3100 N	5381	-0-	2281	5890	-0-	48	1	697	9	Y	904	907	0				3																
							200	1	5241	2																								
							6	4	1262	9																								
							179	1	4208	2																								
							994	9																										
FAITH-SANDY															WELL #: F 1H					RRCID -> 276724					COMPL. DATE 04/23/2012					TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054				
03	5456 X	5158	-0-	-298	-0-	-0-	253	1	4440	2	Y	423	531	1				74																
04	5220 X	4386	-0-	-834	-0-	-0-	244	1	3803	2	Y	308	184	1				198																
05	5332 X	4622	-0-	-710	-0-	-0-	339	9	3988	2	Y	335	340	1				193																
06	5100 X	4539	-0-	-561	-0-	-0-	265	1	3876	2	Y	378	361	1				210																
07	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	-0-	369	9	3976	2	Y	385	354	1				241																
*08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4210	2	Y	451	554	1	1	8		137																
							416	9																										
							254	1																										
							424	9																										
							257	1																										
							496	9																										
BRISCOE RANCH UNIT A DIM															WELL #: 1H					RRCID -> 276725					COMPL. DATE 05/18/2012					TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428				
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2	705	9	N	641	557	1				203																
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	619	9	N	563	542	1				224																
05	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	-0-	819	2	381	9	N	346	342	1				228																
06	2130 N	1506	-0-	-624	-0-	-0-	1044	2	462	9	N	420	536	1				112																
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	791	9	N	719	718	1				113																
08	1209 N	13	-0-	-1196	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10	7	8				111																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SANDY														
WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	23429 X	23429	-0-	-0-	-0-	401 2	1 4	22151 875	2 9	Y	795	774 0	16 1	5
04	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	246 7	1 4	7448 944	2 9	Y	858	856 0	1 8	6
05	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	429 517	1 9	13488	2	Y	470	471 0		5
06	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	223 481	1 9	6057	2	Y	437	438 0		4
07	23436 X	949	-0-	-22487	-0-	125 343	1 9	481	2	Y	312	302 0	13 1	1
08	23436 X	7729	-0-	-15707	-0-	223 2143	1 9	5363	2	Y	1948	1945 0	1 8	3
FAITH-SANDY														
WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
03	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	144 1	1 4	3532 330	2 9	Y	300	294 0	6 1	2
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	145 2	1 4	1718 293	2 9	Y	266	266 0		2
05	8153 X	2717	-0-	-5436	-0-	133 723	1 9	1861	2	Y	657	652 0	1 8	6
06	7890 X	4435	-0-	-3455	-0-	173 854	1 9	3408	2	Y	776	777 0		5
07	9114 X	8596	-0-	-518	-0-	246 1077	1 9	7273	2	Y	979	943 0	40 1	1
*08	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	250 3377	1 9	6756	2	Y	3070	3067 0	1 8	3
FAITH SAN PEDRO P UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
03	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	376 7	1 4	20624 3818	2 9	Y	3471	3380 0	70 1	23
04	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	250 26	1 4	12216 3476	2 9	Y	3160	3154 0	2 8	27
05	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	246 29	1 4	10487 1873	2 9	Y	1703	1708 0	1 8	21
06	9150 X	7333	-0-	-1817	-0-	105 12	1 4	5987 1229	2 9	Y	1117	1128 0	1 8	9
07	18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	433 10	1 4	15660 2236	2 9	Y	2033	1952 0	83 1	6
*08	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	322 1	1 4	12929 1915	2 9	Y	1741	1744 0	1 8	2
FAITH BONITA V UNIT														
WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	263 1	2190 2	316 9	316 9	Y	287	286 0	6 1	13	
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	361 1	3135 2	517 9	517 9	Y	470	467 0		16	
05	3100 X	915	-0-	-2185	-0-	6 1	578 2	326 9	326 9	Y	296	297 0		15	
06	3000 X	2234	-0-	-766	-0-	159 1	1508 2	561 9	561 9	Y	510	509 0		16	
07	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	300 1	7188 2	682 9	682 9	Y	620	597 0	26 1	13	
*08	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	298 1	7002 2	688 9	688 9	Y	625	627 0		11	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451															
03	6603 X	6235	-0-	-368	-0-	424 1	5242 2	568 9	568 9	Y	516	508 0	10 1	13	
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	481 1	5392 2	583 9	583 9	Y	530	529 0		14	
05	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	13 1	6750 2	345 9	345 9	Y	314	316 0		12	
06	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	302 1	6607 2	826 9	826 9	Y	751	748 0		15	
07	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	299 1	6616 2	818 9	818 9	Y	744	717 0	31 1	11	
*08	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	297 1	7327 2	746 9	746 9	Y	678	680 0		9	
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469															
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	503 1	5206 2	579 9	579 9	Y	526	515 0	11 1	3	
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	501 1	6674 2	949 9	949 9	Y	863	859 0	1 8	6	
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	629 1	4994 2	642 9	642 9	Y	584	583 0	1 8	6	
06	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	573 1	5736 2	966 9	966 9	Y	878	878 0		6	
07	8401 X	6658	-0-	-1743	-0-	458 1	5182 2	1013 9	1013 9	Y	921	888 0	38 1	1	
08	8401 X	5241	-0-	-3160	-0-	404 1	4010 2	827 9	827 9	Y	752	753 0		-0-	
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744															
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	6 1	4896 2	664 9	664 9	Y	604	599 0	12 1	6	
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	6 1	5111 2	864 9	864 9	Y	785	782 0	1 8	8	
05	5549 X	2263	-0-	-3286	-0-	2 1	1883 2	372 9	372 9	Y	338	339 0		7	
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	7 1	4766 2	840 9	840 9	Y	764	762 0		9	
07	5208 X	4425	-0-	-783	-0-	4 1	3894 2	525 9	525 9	Y	477	462 0	20 1	4	
*08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5 1	4982 2	717 9	717 9	Y	652	653 0		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	533 1	5991 2	Y	2200	2158 0	45 1	13		
						5 4	2420 9			1 8				
04	7170 X	6597	-0-	-573	-0-	564 1	5159 2	Y	789	795 0	1 8	6		
						6 4	868 9							
05	7409 X	3284	-0-	-4125	-0-	341 1	2597 2	Y	309	312 0		3		
						6 4	340 9							
06	7170 X	6712	-0-	-458	-0-	513 1	5354 2	Y	761	758 0		6		
						8 4	837 9							
07	8959 X	8044	-0-	-915	-0-	656 1	6506 2	Y	798	770 0	33 1	1		
						4 4	878 9							
08	8959 X	8799	-0-	-160	-0-	736 1	7095 2	Y	880	881 0		-0-		
						968 9								
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
03	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	360 1	6924 2	Y	1027	1013 0	21 1	7		
						2 4	1130 9			1 8				
04	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	321 1	7070 2	Y	1182	1179 0	1 8	9		
						10 4	1300 9							
05	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	386 1	8917 2	Y	1198	1192 0	1 8	14		
						20 4	1318 9							
06	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	341 1	8106 2	Y	1247	1251 0	1 8	9		
						14 4	1372 9							
07	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	308 1	7867 2	Y	1184	1142 0	49 1	2		
						6 4	1302 9							
08	8556 X	8287	-0-	-269	-0-	299 1	6974 2	Y	922	924 0		-0-		
						1014 9								
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	394 1	7704 2	Y	873	866 0	18 1	6		
						2 4	960 9							
04	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	388 1	9782 2	Y	1281	1275 0	1 8	11		
						10 4	1409 9							
05	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	405 1	10032 2	Y	1477	1470 0	1 8	17		
						25 4	1625 9							
06	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	416 1	10831 2	Y	1806	1809 0	1 8	13		
						20 4	1987 9							
07	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	411 1	11177 2	Y	1788	1723 0	74 1	3		
						9 4	1967 9			1 8				
*08	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	436 1	11137 2	Y	1561	1563 0	1 8	-0-		
						1717 9								
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
03	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	153 1	6069 2	Y	675	656 0	14 1	5		
						1 4	743 9							
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	169 1	5541 2	Y	944	940 0	1 8	8		
						8 4	1038 9							
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	138 1	977 2	Y	498	500 0		6		
						8 4	548 9							
06	5490 X	683	-0-	-4807	-0-	36 1	378 2	Y	242	247 0		1		
						3 4	266 9							
07	4619 X	3672	-0-	-947	-0-	153 1	3031 2	Y	442	425 0	18 1	-0-		
						2 4	486 9							
*08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	183 1	5573 2	Y	607	607 0		-0-		
						668 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 #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	16399 X	8716	-0-	-7683	-0-	123 1	8051 2	Y	493	487 1				6
04	11190 X	10006	-0-	-1184	-0-	542 9	9249 2	Y	556	558 1				4
05	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	145 1	9049 2	Y	554	549 1				9
06	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	612 9	9418 2	Y	549	544 1	1 8			13
07	8742 X	7924	-0-	-818	-0-	157 1	7347 2	Y	411	418 1				6
08	8742 X	7780	-0-	-962	-0-	609 9	7156 2	Y	457	454 1				9
						155 1								
						604 9								
						125 1								
						452 9								
						121 1								
						503 9								
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
03	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	110 1	10738 2	Y	431	476 1	1 8			132
04	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	474 9	9818 2	Y	369	334 1				167
05	10106 X	10066	-0-	-40	-0-	106 1	9581 2	Y	343	316 1	3 8			191
06	10950 X	8016	-0-	-2934	-0-	406 9	7676 2	Y	217	191 1	2 8			215
07	10292 X	9530	-0-	-762	-0-	108 1	9157 2	Y	243	366 1				92
08	10292 X	8999	-0-	-1293	-0-	377 9	8588 2	Y	277	274 1	1 8			94
						101 1								
						239 9								
						106 1								
						267 9								
						106 1								
						305 9								
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
03	17949 X	14307	-0-	-3642	-0-	138 1	13469 2	Y	636	701 1	1 8			198
04	16320 X	13120	-0-	-3200	-0-	700 9	12372 2	Y	559	502 1				255
05	15624 X	12999	-0-	-2625	-0-	133 1	12269 2	Y	538	488 1	5 8			300
06	15120 X	10684	-0-	-4436	-0-	615 9	10153 2	Y	361	309 1	3 8			349
07	13113 X	12420	-0-	-693	-0-	138 1	11719 2	Y	514	688 1				175
08	13113 X	11745	-0-	-1368	-0-	592 9	11080 2	Y	481	486 1	1 8			169
						134 1								
						397 9								
						136 1								
						565 9								
						136 1								
						529 9								
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
03	17267 X	16153	-0-	-1114	-0-	155 1	15095 2	Y	821	884 1	2 8			222
04	15930 X	15009	-0-	-921	-0-	903 9	14047 2	Y	737	655 1	2 8			302
05	16244 X	14983	-0-	-1261	-0-	151 1	14037 2	Y	717	648 1	7 8			364
06	15720 X	12515	-0-	-3205	-0-	811 9	11813 2	Y	497	418 1	3 8			440
07	14880 X	14748	-0-	-132	-0-	157 1	13816 2	Y	701	936 1				205
08	14880 X	13982	-0-	-898	-0-	789 9	13096 2	Y	659	663 1	1 8			200
						155 1								
						547 9								
						161 1								
						771 9								
						161 1								
						725 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	172	1	14953	2	Y	689	688	1	145
04	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	758	9	14662	2	Y	526	535	1	136
05	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	169	1	15437	2	Y	595	564	1	166
06	15360 X	13545	-0-	-1815	-0-	579	9	12759	2	Y	576	519	1	220
07	15934 X	14437	-0-	-1497	-0-	167	1	13541	2	Y	667	815	1	72
08	16120 X	14418	-0-	-1702	-0-	655	9	13692	2	Y	505	394	1	181
						152	1							
						634	9							
						162	1							
						734	9							
						170	1							
						556	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
03	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	236	1	20596	2	Y	1200	1175	1	260
04	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	1320	9	19656	2	Y	1130	1098	1	291
05	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	226	1	22361	2	Y	1057	1032	1	313
06	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	1243	9	20393	2	Y	766	749	1	326
07	21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	241	1	20446	2	Y	776	1006	1	96
08	21111 X	20415	-0-	-696	-0-	1163	9	19229	2	Y	862	649	1	305
						243	1							
						843	9							
						246	1							
						854	9							
						238	1							
						948	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
03	33108 X	19529	-0-	-13579	-0-	285	1	18613	2	Y	574	575	1	14
04	32040 X	16749	-0-	-15291	-0-	631	9	15901	2	Y	544	547	1	11
05	34255 X	15295	-0-	-18960	-0-	250	1	14452	2	Y	538	534	1	15
06	33150 X	15368	-0-	-17782	-0-	598	9	14541	2	Y	534	528	1	21
07	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	251	1	16665	2	Y	532	536	1	17
*08	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	592	9	16994	2	Y	490	489	1	18
						240	1							
						587	9							
						283	1							
						585	9							
						287	1							
						539	9							
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
03	5022 X	1747	-0-	-3275	-0-	122	1	1350	2	N	250	251	1	43
04	4860 X	1665	-0-	-3195	-0-	275	9	1358	2	N	204	215	1	32
05	3782 X	2847	-0-	-935	-0-	83	1	2231	2	N	438	439	1	31
06	3660 X	2174	-0-	-1486	-0-	224	9	1684	2	N	342	335	1	38
07	2666 X	705	-0-	-1961	-0-	134	1	365	2	N	212	230	1	20
08	2852 X	1010	-0-	-1842	-0-	482	9	714	2	N	161	162	1	19
						114	1							
						376	9							
						107	1							
						233	9							
						119	1							
						177	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 #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
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
03	7440 X	7299	-0-	-141	-0-	6405	2	894	9	N	813	811	0	11
04	7200 X	5814	-0-	-1386	-0-	5339	2	475	9	N	432	433	0	10
05	7440 X	4335	-0-	-3105	-0-	3913	2	422	9	N	384	385	0	9
06	7050 X	3459	-0-	-3591	-0-	3054	2	405	9	N	368	367	0	10
07	7285 X	5009	-0-	-2276	-0-	4463	2	546	9	N	496	448	0	12
08	7285 X	5902	-0-	-1383	-0-	5330	2	572	9	N	520	497	0	11
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	622	1	3129	2	N	516	502	1	122
						568	9							
04	1650 X	723	-0-	-927	-0-	242	1	481	9	N	437	460	1	99
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	354	359	1	94
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	200	198	1	96
07	4309 X	1447	-0-	-2862	-0-	241	1	691	2	N	468	406	1	158
						515	9							
08	4309 X	660	-0-	-3649	-0-	123	1	537	9	N	488	492	1	153
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
03	2325 X	1910	-0-	-415	-0-	1416	2	494	9	N	449	528	1	175
04	2250 X	2152	-0-	-98	-0-	1595	2	557	9	N	506	472	1	209
05	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	1571	2	690	9	N	627	757	1	79
06	2430 X	1661	-0-	-769	-0-	1202	2	459	9	N	417	433	1	63
07	2511 X	2362	-0-	-149	-0-	1695	2	667	9	N	606	475	1	194
08	2263 X	2218	-0-	-45	-0-	1627	2	591	9	N	537	604	1	127
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
03	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	570	1	5103	2	Y	1021	1002	0	9
						2	4	1123	9			1	8	
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	5633	2	Y	1151	1148	0	11
						9	4	1266	9					
05	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	471	1	6534	2	Y	1096	1092	0	14
						19	4	1206	9					
06	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	419	1	6736	2	Y	1104	1108	0	9
						12	4	1214	9					
07	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	500	1	7845	2	Y	1332	1282	0	4
						7	4	1465	9			55	1	
*08	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	487	1	8100	2	Y	1272	1274	0	2
						1399	9							
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
03	11160 X	381	-0-	-10779	-0-	108	1	39	2	Y	213	211	0	-0-
						234	9							
04	10800 X	136	-0-	-10664	-0-	65	1	8	2	Y	56	56	0	-0-
						1	4	62	9					
05	11160 X	4531	-0-	-6629	-0-	523	1	3465	2	Y	486	480	0	6
						8	4	535	9					
06	5340 X	2482	-0-	-2858	-0-	305	1	1727	2	Y	405	407	0	4
						4	4	446	9					
07	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	468	1	5162	2	Y	826	793	0	3
						4	4	909	9			34	1	
*08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	497	1	5715	2	Y	755	757	0	1
						831	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
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
03	279 X	9	-0-	-270	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	0	2
04	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	382	1	7208	2	Y	918	911	0	8
						7	4	1010	9					
05	3100 N	13387	-0-	10287	10287	673	1	10506	2	Y	1976	1958	0	24
						34	4	2174	9					
06	3000 N	11544	-0-	8544	18831	524	1	8859	2	Y	1945	1952	0	16
						21	4	2140	9					
07	29577 X	10746	-0-	-18831	-0-	528	1	8431	2	Y	1617	1560	0	6
						8	4	1779	9					
08	13392 X	9161	-0-	-4231	-0-	449	1	7096	2	Y	1469	1471	0	4
						1616	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
03	1054 X	992	-0-	-62	-0-	283	1	100	2	Y	553	549	0	4
						1	4	608	9					
04	1020 X	592	-0-	-428	-0-	204	1	44	2	Y	310	312	0	2
						3	4	341	9					
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	229	1	409	2	Y	520	515	0	7
						9	4	572	9					
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	722	2	Y	381	385	0	3
						5	4	419	9					
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	218	1	623	2	Y	331	319	0	1
						2	4	364	9					
*08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	288	1	1516	2	Y	518	519	0	-0-
						570	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	631	1	5522	2	Y	857	841	0	4
						2	4	943	9					
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	515	1	5151	2	Y	843	841	0	5
						7	4	927	9					
05	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	407	1	4466	2	Y	657	656	0	5
						11	4	723	9					
06	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	408	1	4759	2	Y	827	827	0	5
						9	4	910	9					
07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	447	1	5861	2	Y	927	892	0	2
						5	4	1020	9					
*08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	471	1	5838	2	Y	887	889	0	-0-
						976	9							
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
03	13826 X	11800	-0-	-2026	-0-	743	1	10650	2	Y	369	365	0	1
						1	4	406	9					
04	13380 X	7397	-0-	-5983	-0-	551	1	6478	2	Y	333	332	0	2
						2	4	366	9					
05	13826 X	5039	-0-	-8787	-0-	421	1	3997	2	Y	555	550	0	7
						10	4	611	9					
06	11430 X	7264	-0-	-4166	-0-	492	1	5880	2	Y	803	803	0	7
						9	4	883	9					
07	11811 X	8683	-0-	-3128	-0-	543	1	7133	2	Y	911	878	0	2
						5	4	1002	9					
08	11811 X	311	-0-	-11500	-0-	210	1	12	2	Y	81	83	0	-0-
						89	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	620 1	6287 2	779 9		Y	708	695 0	14 1		7
04	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	562 1	6042 2	813 9		Y	739	737 0	1 8		8
05	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	538 1	7474 2	606 9		Y	551	551 0			8
06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	366 1	5686 2	712 9		Y	647	648 0			7
07	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	363 1	5858 2	806 9		Y	733	706 0	30 1		4
*08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	583 1	12132 2	1242 9		Y	1129	1130 0			3
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418															
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	549 1	3899 2	803 9		Y	730	716 0	15 1		6
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	455 1	3675 2	631 9		Y	574	573 0			7
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	398 1	3915 2	721 9		Y	655	653 0	1 8		8
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	398 1	4479 2	626 9		Y	569	572 0			5
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	396 1	4842 2	711 9		Y	646	622 0	27 1		2
*08	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	417 1	5091 2	780 9		Y	709	711 0			-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693															
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	448 1	1378 2	593 9		Y	539	532 0	11 1		3
04	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	382 1	1929 2	363 9		Y	330	331 0			2
05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	220 1	616 2	327 9		Y	297	294 0			5
06	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	262 1	1163 2	371 9		Y	337	337 0			5
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	262 1	1417 2	378 9		Y	344	331 0	14 1		4
*08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	252 1	1499 2	361 9		Y	328	330 0			2
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098															
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5045 2	849 9	774 9		Y	772	771 0	1 8		9
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6191 2	774 9			Y	704	703 0			10
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	4900 2	784 9			Y	713	712 0			11
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4748 2	675 9			Y	614	614 0	1 8		10
07	7192 X	4940	-0-	-2252	-0-	4311 2	629 9			Y	572	517 0	53 1		12
08	7192 X	3538	-0-	-3654	-0-	2980 2	558 9			Y	507	486 0	24 1		9

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	3751 X	2759	-0-	-992	-0-	177	1	1960	2	N	565	575	1	1	8	101				
						622	9													
04	3480 X	3333	-0-	-147	-0-	160	1	2622	2	N	501	523	1	1	8	78				
						551	9													
05	4464 X	3596	-0-	-868	-0-	164	1	2726	2	N	642	675	1			45				
						706	9													
06	4320 X	2629	-0-	-1691	-0-	136	1	2009	2	N	440	439	1			46				
						484	9													
07	4464 X	1276	-0-	-3188	-0-	172	1	589	2	N	468	476	1			38				
						515	9													
08	3596 X	2013	-0-	-1583	-0-	208	1	1251	2	N	504	489	1			53				
						554	9													

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220																				
03	4123 X	122	-0-	-4001	-0-	41	2	81	9	N	74	67	1	3	8	37				
04	3990 X	1237	-0-	-2753	-0-	903	2	334	9	N	304	313	1	9	8	19				
05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1560	2	403	9	N	366	296	1	2	8	87				
06	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1558	2	348	9	N	316	310	1			93				
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1148	2	218	9	N	198	185	1	1	8	105				
*08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	1915	2	506	9	N	460	421	1	1	8	143				

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921																				
03	8277 X	4932	-0-	-3345	-0-	457	1	3730	2	Y	676	674	0	14	1	5				
						1	4	744	9											
04	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	609	1	6883	2	Y	1387	1380	0	1	8	11				
						12	4	1526	9											
05	8277 X	5554	-0-	-2723	-0-	732	1	3956	2	Y	775	776	0	1	8	9				
						13	4	853	9											
06	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	719	1	6847	2	Y	1249	1248	0	1	8	9				
						14	4	1374	9											
07	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	843	1	9131	2	Y	1598	1537	0	66	1	4				
						8	4	1758	9											
*08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	680	1	7366	2	Y	1065	1069	0			-0-				
						1172	9													

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267																				
03	1953 X	1119	-0-	-834	-0-	55	1	604	2	N	418	409	1	1	8	75				
						460	9													
04	1860 X	1424	-0-	-436	-0-	57	1	936	2	N	392	402	1	1	8	64				
						431	9													
05	1922 X	1539	-0-	-383	-0-	58	1	976	2	N	459	486	1			37				
						505	9													
06	1530 X	1244	-0-	-286	-0-	50	1	748	2	N	405	396	1			46				
						446	9													
07	1488 X	678	-0-	-810	-0-	59	1	202	2	N	379	389	1			36				
						417	9													
08	1550 X	606	-0-	-944	-0-	42	1	252	2	N	284	285	1			35				
						312	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 #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6169 X	3138	-0-	-3031	-0-	1215 674	1 9	1249	2	N	613	612	0	1 8	10
04	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	1133 996	1 9	7329	2	N	905	903	0		12
05	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	1192 994	1 9	5328	2	N	904	903	0	1 8	12
06	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	1161 880	1 9	7727	2	N	800	799	0	1 8	12
07	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	1196 861	1 9	8403	2	N	783	708	0	72 1	14
*08	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	1204 682	1 9	7153	2	N	620	595	0	29 1	10
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
03	19592 X	15103	-0-	-4489	-0-	683 1595	1 9	12825	2	Y	1450	1460	1	1 8	158
04	20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	870 1823	1 9	17766	2	Y	1657	1532	1	1 8	282
05	19592 X	15908	-0-	-3684	-0-	588 1527	1 9	13793	2	Y	1388	1435	1		235
06	15510 X	15223	-0-	-287	-0-	596 1454	1 9	13173	2	Y	1322	1331	1		226
07	15004 X	10849	-0-	-4155	-0-	584 1168	1 9	9097	2	Y	1062	1162	1	1 8	125
08	15004 X	1486	-0-	-13518	-0-	458 218	1 9	810	2	Y	198	261	1	3 8	59
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
03	21018 X	19365	-0-	-1653	-0-	660 1946	1 9	16759	2	Y	1769	1754	1	1 8	176
04	20340 X	13724	-0-	-6616	-0-	497 1397	1 9	11830	2	Y	1270	1228	1	1 8	217
05	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	686 1962	1 9	17255	2	Y	1784	1731	1		270
06	18960 X	18137	-0-	-823	-0-	636 1796	1 9	15705	2	Y	1633	1639	1		264
07	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	695 2197	1 9	20933	2	Y	1997	2058	1	1 8	202
08	15717 X	5419	-0-	-10298	-0-	982 439	1 9	3998	2	Y	399	502	1	6 8	93
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
03	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	340 1309	1 9	8812	2	Y	1190	1227	1	1 8	116
04	8250 X	6642	-0-	-1608	-0-	261 842	1 9	5539	2	Y	765	755	1	1 8	125
05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	409 1221	1 9	7720	2	Y	1110	1075	1		160
06	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	396 1130	1 9	7358	2	Y	1027	1028	1		159
07	15562 X	8361	-0-	-7201	-0-	404 1142	1 9	6815	2	Y	1038	1096	1		101
*08	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	243 762	1 9	11057	2	Y	693	667	1	7 8	120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-BONITA		WELL #: F 2H		RRCID -> 280514		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH		7165 PERF. 7464		- 11780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	513 1	4259 2	1 4	N	604	597 0	12 1	3
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	457 1	4183 2	5 4	N	591	590 0		4
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	477 1	5314 2	10 4	N	575	572 0	1 8	6
06	5250 X	4084	-0-	-1166	-0-	415 1	3055 2	6 4	N	553	555 0		4
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	504 1	4848 2	3 4	N	657	632 0	27 1	2
08	6448 X	3393	-0-	-3055	-0-	490 1	2561 2	342 9	N	311	313 0		-0-

FAITH-BONITA		WELL #: F 4H		RRCID -> 280529		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH		7052 PERF. 7524		- 14435	
03	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	459 1	3403 2	4 4	Y	2095	2073 0	43 1	14
04	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	478 1	3978 2	17 4	Y	2132	2127 0	2 8	17
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	506 1	5745 2	32 4	Y	1886	1880 0	2 8	21
06	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	485 1	4200 2	20 4	Y	1770	1778 0	1 8	12
07	6510 X	5797	-0-	-713	-0-	483 1	3398 2	9 4	Y	1734	1672 0	71 1	2
08	6510 X	3514	-0-	-2996	-0-	427 1	1907 2	882 9	Y	802	804 0		-0-

FAITH-BONITA		WELL #: F 3H		RRCID -> 280530		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH		7123 PERF. 7504		- 13040	
03	3627 X	3398	-0-	-229	-0-	408 1	2244 2	1 4	Y	677	669 0	14 1	2
04	3510 X	3360	-0-	-150	-0-	395 1	2202 2	6 4	Y	688	686 0	1 8	3
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	426 1	3803 2	10 4	Y	583	580 0	1 8	5
06	3510 X	3379	-0-	-131	-0-	404 1	2347 2	6 4	Y	565	567 0		3
07	4526 X	1632	-0-	-2894	-0-	317 1	520 2	4 4	Y	719	692 0	30 1	-0-
08	4526 X	1982	-0-	-2544	-0-	466 1	1117 2	399 9	Y	363	363 0		-0-

FAITH-BONITA		WELL #: F 5H		RRCID -> 280531		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH		7226 PERF. 7569		- 11976	
03	11470 X	11323	-0-	-147	-0-	728 1	9166 2	3 4	Y	1296	1273 0	26 1	8
04	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	707 1	9476 2	11 4	Y	1361	1357 0	1 8	11
05	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	717 1	10729 2	20 4	Y	1190	1185 0	1 8	15
06	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	755 1	9725 2	15 4	Y	1371	1373 0	1 8	12
07	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	810 1	12164 2	7 4	Y	1392	1341 0	57 1	6
08	10912 X	9796	-0-	-1116	-0-	695 1	8292 2	809 9	Y	735	739 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	416	1	4782	2	Y	1366	1344	0	7
						3	4	1503	9			1	8	
04	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	393	1	3463	2	Y	1098	1097	0	7
						9	4	1208	9					
05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	409	1	4611	2	Y	1048	1044	0	10
						18	4	1153	9					
06	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	Y	1163	1166	0	6
						13	4	1279	9					
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	435	1	4389	2	Y	1174	1132	0	-0-
						6	4	1291	9			48	1	
*08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	437	1	4581	2	Y	1097	1097	0	-0-
						1207	9							
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	505	1	4033	2	Y	702	697	0	10
						1	4	772	9					
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	478	1	4391	2	Y	581	580	0	11
						5	4	639	9					
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	469	1	5177	2	Y	564	561	0	14
						10	4	620	9					
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	459	1	3796	2	Y	530	532	0	12
						6	4	583	9					
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	490	1	4785	2	Y	612	589	0	10
						3	4	673	9			25	1	
08	5053 X	4684	-0-	-369	-0-	500	1	3918	2	Y	242	243	0	9
						266	9							
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
03	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	11	1	6067	2	Y	1069	1056	0	9
						2	4	1176	9			1	8	
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	8	1	5095	2	Y	1044	1041	0	11
						8	4	1148	9					
05	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	5	1	3954	2	Y	722	720	0	12
						13	4	794	9					
06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	12	1	4363	2	Y	1422	1418	0	15
						16	4	1564	9					
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	12	1	3992	2	Y	1364	1315	0	8
						7	4	1500	9			56	1	
*08	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	10	1	4754	2	Y	1411	1413	0	6
						1552	9							
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
03	19463 X	19463	-0-	-0-	-0-	477	1	16537	2	Y	2222	2190	0	6
						5	4	2444	9			1	8	
04	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	451	1	14872	2	Y	2099	2094	0	9
						17	4	2309	9					
05	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	477	1	15888	2	Y	2081	2073	0	15
						36	4	2289	9					
06	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	488	1	15860	2	Y	2211	2216	0	9
						25	4	2432	9					
07	19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	497	1	16293	2	Y	2140	2060	0	-0-
						11	4	2354	9			88	1	
08	17081 X	14610	-0-	-2471	-0-	494	1	12882	2	Y	1122	1122	0	-0-
						1234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699										CNTY: DIMMIT														
WELL #: P 1H															RRCID -> 280918										COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																			
03	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-		148	1	6889	2	Y	1661	1641	0		34	1		8																				
							3	4	1827	9				1	8																								
04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-		131	1	5314	2	Y	1540	1536	0		1	8		11																				
							12	4	1694	9																													
05	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-		142	1	6393	2	Y	1595	1589	0		1	8		16																				
							27	4	1755	9																													
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-		139	1	6348	2	Y	1549	1555	0		1	8		9																				
							17	4	1704	9																													
07	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-		125	1	5436	2	Y	1431	1380	0		59	1		1																				
							7	4	1574	9																													
*08	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-		130	1	5871	2	Y	1322	1323	0					-0-																				
							1454	9																															
FAITH-BONITA															WELL #: B 7H										RRCID -> 280919					COMPL. DATE 06/17/2016					TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764				
03	13299 X	11977	-0-	-1322	-0-		602	1	9762	2	Y	1464	1440	0		30	1		4																				
							3	4	1610	9				1	8																								
04	11160 X	10383	-0-	-777	-0-		631	1	8435	2	Y	1188	1188	0		1	8		3																				
							10	4	1307	9																													
05	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-		718	1	10571	2	Y	1423	1416	0		1	8		9																				
							25	4	1565	9																													
06	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-		646	1	9656	2	Y	1465	1469	0		1	8		4																				
							16	4	1612	9																													
07	11966 X	11855	-0-	-111	-0-		597	1	9701	2	Y	1409	1355	0		58	1		-0-																				
							7	4	1550	9																													
08	12183 X	9593	-0-	-2590	-0-		563	1	7852	2	Y	1071	1071	0					-0-																				
							1178	9																															
FAITH-BONITA															WELL #: B 5H										RRCID -> 280920					COMPL. DATE 06/17/2016					TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689				
03	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-		718	1	12553	2	Y	2290	2258	0		47	1		9																				
							5	4	2519	9				1	8																								
04	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-		490	1	9857	2	Y	1989	1986	0		1	8		11																				
							16	4	2188	9																													
05	12028 X	11160	-0-	-868	-0-		487	1	8426	2	Y	2012	2004	0		2	8		17																				
							34	4	2213	9																													
06	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-		617	1	11621	2	Y	2127	2132	0		1	8		11																				
							23	4	2340	9																													
07	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-		524	1	8482	2	Y	1722	1661	0		71	1		-0-																				
							9	4	1894	9				1	8																								
08	10726 X	9286	-0-	-1440	-0-		557	1	7079	2	Y	1500	1500	0					-0-																				
							1650	9																															
FAITH-BONITA															WELL #: G 4H										RRCID -> 280921					COMPL. DATE 06/10/2016					TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370				
03	4712 X	4072	-0-	-640	-0-		12	1	2695	2	Y	1238	1217	0		25	1		12																				
							3	4	1362	9				1	8																								
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		12	1	3385	2	Y	1572	1567	0		1	8		16																				
							13	4	1729	9																													
05	4712 X	1044	-0-	-3668	-0-		6	1	104	2	Y	836	838	0		1	8		13																				
							14	4	920	9																													
06	4560 X	1009	-0-	-3551	-0-		7	1	105	2	Y	807	810	0					10																				
							9	4	888	9																													
07	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-		12	1	3442	2	Y	1376	1321	0		56	1		9																				
							7	4	1514	9																													
*08	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-		11	1	4465	2	Y	1452	1454	0					7																				
							1597	9																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699															CNTY: DIMMIT																																															
WELL #: 0 1H															RRCID -> 280953															COMPL. DATE 06/10/2016															TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812																																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
03	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-		576 1	21509 2	5 4	2793 9	Y	2539	2507 0				9																																																												
04	23190 X	22932	-0-	-258	-0-		551 1	19845 2	19 4	2517 9	Y	2288	2285 0				10																																																												
05	23963 X	23227	-0-	-736	-0-		555 1	19845 2	43 4	2784 9	Y	2531	2517 0				22																																																												
06	23190 X	23156	-0-	-34	-0-		567 1	19611 2	30 4	2948 9	Y	2680	2688 0				13																																																												
07	26290 X	26290	-0-	-0-	-0-		643 1	22691 2	13 4	2943 9	Y	2675	2577 0				-0-																																																												
08	19499 X	18827	-0-	-672	-0-		590 1	16754 2	1483 9		Y	1348	1348 0				-0-																																																												
FAITH-BONITA																		WELL #: E 3H															RRCID -> 280956															COMPL. DATE 06/04/2016															TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
03	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-		558 1	6987 2	2 4	1302 9	Y	1184	1169 0				10																																																												
04	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-		663 1	5600 2	7 4	954 9	Y	867	868 0				8																																																												
05	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		555 1	6770 2	19 4	1200 9	Y	1091	1083 0				15																																																												
06	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-		518 1	6346 2	12 4	1195 9	Y	1086	1091 0				9																																																												
07	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-		554 1	6940 2	5 4	1194 9	Y	1085	1045 0				4																																																												
*08	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-		518 1	6344 2	1295 9		Y	1177	1179 0				2																																																												
FAITH-BONITA																		WELL #: N 2H															RRCID -> 280967															COMPL. DATE 06/03/2016															TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-		429 1	5136 2	2 4	1098 9	Y	998	985 0				5																																																												
04	6330 X	5613	-0-	-717	-0-		417 1	4166 2	8 4	1022 9	Y	929	926 0				7																																																												
05	6541 X	6370	-0-	-171	-0-		428 1	4805 2	18 4	1119 9	Y	1017	1011 0				12																																																												
06	6330 X	5881	-0-	-449	-0-		394 1	4376 2	11 4	1100 9	Y	1000	1004 0				8																																																												
07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		405 1	4103 2	4 4	939 9	Y	854	824 0				3																																																												
*08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		399 1	3312 2	899 9		Y	817	819 0				1																																																												
FAITH-BONITA																		WELL #: D 3H															RRCID -> 280968															COMPL. DATE 10/15/2016															TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
03	4433 X	3173	-0-	-1260	-0-		295 1	2334 2	1 4	543 9	Y	494	493 0				4																																																												
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		332 1	3688 2	7 4	908 9	Y	825	821 0				7																																																												
05	4433 X	2648	-0-	-1785	-0-		170 1	1932 2	8 4	538 9	Y	489	489 0				7																																																												
06	4290 X	4143	-0-	-147	-0-		218 1	3165 2	8 4	752 9	Y	684	684 0				7																																																												
07	6138 X	5113	-0-	-1025	-0-		309 1	3999 2	4 4	801 9	Y	728	702 0				3																																																												
08	5115 X	2294	-0-	-2821	-0-		308 1	1878 2	108 9		Y	98	100 0				1																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
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
03	5704 X	4515	-0-	-1189	-0-	416 2	1 4	3294 803	2 9	Y	730	727 0	15 1	6
04	5520 X	4741	-0-	-779	-0-	306 8	1 4	3407 1020	2 9	Y	927	924 0	1 8	8
05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	524 17	1 4	5934 1096	2 9	Y	996	991 0	1 8	12
06	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	482 12	1 4	6997 1183	2 9	Y	1075	1077 0	1 8	9
07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	376 5	1 4	4870 1000	2 9	Y	909	878 0	37 1	3
08	4681 X	476	-0-	-4205	-0-	387 79	1 9	10 2	Y	72	75 0			-0-
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
03	19251 X	16308	-0-	-2943	-0-	565 3	1 4	13878 1862	2 9	Y	1693	1681 0	35 1	-0-
04	18630 X	16370	-0-	-2260	-0-	569 15	1 4	13650 2136	2 9	Y	1942	1937 0	1 8	4
05	18848 X	16993	-0-	-1855	-0-	577 36	1 4	14011 2369	2 9	Y	2154	2139 0	2 8	17
06	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	638 25	1 4	15508 2517	2 9	Y	2288	2295 0	1 8	9
07	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	600 12	1 4	14833 2540	2 9	Y	2309	2222 0	95 1	-0-
08	16988 X	16232	-0-	-756	-0-	540 2195	1 9	13497 2	Y	1995	1994 0	1 8		-0-
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	399 1	1 4	6999 582	2 9	Y	529	527 0	11 1	4
04	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	372 5	1 4	6487 728	2 9	Y	662	660 0		6
05	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	396 14	1 4	7607 912	2 9	Y	829	826 0	1 8	8
06	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	306 9	1 4	4247 898	2 9	Y	816	819 0		5
07	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	402 5	1 4	7150 1128	2 9	Y	1025	986 0	42 1	2
08	8928 X	7847	-0-	-1081	-0-	388 1093	1 9	6366 2	Y	994	996 0			-0-
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	456 1	1 4	8355 723	2 9	Y	657	654 0	14 1	1
04	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	391 5	1 4	6406 721	2 9	Y	655	654 0		2
05	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	413 15	1 4	6606 932	2 9	Y	847	841 0	1 8	7
06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	443 10	1 4	6266 1008	2 9	Y	916	918 0		5
07	8525 X	8248	-0-	-277	-0-	401 5	1 4	6696 1146	2 9	Y	1042	1003 0	43 1	1
*08	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	466 1056	1 9	7764 2	Y	960	961 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	39928 X	32872	-0-	-7056	-0-	118 1	31426 2	Y	1207	1239 1				189
04	38640 X	29098	-0-	-9542	-0-	1328 9	27847 2	Y	1032	1044 1	1 8			176
05	39928 X	32200	-0-	-7728	-0-	116 1	30822 2	Y	1131	1091 1				216
06	38640 X	30845	-0-	-7795	-0-	1135 9	29581 2	Y	1034	1041 1				209
07	32984 X	29871	-0-	-3113	-0-	134 1	28605 2	Y	1047	1100 1				156
08	32860 X	28134	-0-	-4726	-0-	1244 9	26973 2	Y	951	934 1	2 8			171
						127 1								
						1137 9								
						114 1								
						1152 9								
						115 1								
						1046 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	12 1	5608 2	Y	1161	1148 0	24 1			6
04	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	2 4	1277 9			1 8				
05	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	10 1	6777 2	Y	1316	1312 0	1 8			9
06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	11 4	1448 9							
07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	9 1	6367 2	Y	1160	1156 0	1 8			12
08	7037 X	6902	-0-	-135	-0-	19 4	1276 9							
						10 1	5530 2	Y	1149	1153 0	1 8			7
						13 4	1264 9							
						10 1	5836 2	Y	1138	1097 0	47 1			1
						6 4	1252 9							
						8 1	5728 2	Y	1060	1061 0				-0-
						1166 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
03	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	16 1	7516 2	Y	1576	1553 0	32 1			7
04	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	3 4	1734 9			1 8				
05	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	12 1	7898 2	Y	1630	1625 0	1 8			11
06	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	14 4	1793 9							
07	10044 X	9411	-0-	-633	-0-	12 1	7766 2	Y	1635	1628 0	1 8			17
08	10044 X	8758	-0-	-1286	-0-	28 4	1799 9							
						13 1	7457 2	Y	1496	1503 0	1 8			9
						17 4	1646 9							
						13 1	7804 2	Y	1443	1391 0	59 1			2
						7 4	1587 9							
						12 1	6924 2	Y	1656	1657 0	1 8			-0-
						1822 9								
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
03	11470 X	10058	-0-	-1412	-0-	156 1	8390 2	Y	1372	1354 0	28 1			9
04	11100 X	9264	-0-	-1836	-0-	3 4	1509 9			1 8				
05	11470 X	9625	-0-	-1845	-0-	156 1	7599 2	Y	1362	1358 0	1 8			12
06	9750 X	9614	-0-	-136	-0-	11 4	1498 9							
07	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	154 1	7964 2	Y	1349	1342 0	1 8			18
*08	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	23 4	1484 9							
						152 1	7977 2	Y	1337	1341 0	1 8			13
						14 4	1471 9							
						174 1	8804 2	Y	1397	1345 0	58 1			7
						7 4	1537 9							
						164 1	9086 2	Y	1367	1369 0				5
						1504 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH BONITA Y UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	473 1	6054 2	1627 9	Y	1479	1459 0	30 1	10	
04	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	440 1	5745 2	1448 9	Y	1316	1313 0	1 8	12	
05	7223 X	7174	-0-	-49	-0-	476 1	5409 2	1269 9	Y	1154	1150 0	1 8	15	
06	6990 X	1149	-0-	-5841	-0-	196 1	100 2	845 9	Y	768	775 0		8	
07	5580 X	2613	-0-	-2967	-0-	381 1	1747 2	483 9	Y	439	425 0	18 1	4	
08	5580 X	2439	-0-	-3141	-0-	345 1	1461 2	633 9	Y	575	576 0		3	
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
03	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	669 1	11106 2	2075 9	Y	1886	1862 0	38 1	4	
04	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	616 1	11586 2	2090 9	Y	1900	1896 0	1 8	7	
05	13330 X	13323	-0-	-7	-0-	630 1	10949 2	1717 9	Y	1561	1558 0	1 8	9	
06	12900 X	12759	-0-	-141	-0-	600 1	10353 2	1788 9	Y	1625	1630 0	1 8	3	
07	12927 X	11993	-0-	-934	-0-	591 1	9705 2	1689 9	Y	1535	1475 0	63 1	-0-	
08	12927 X	10426	-0-	-2501	-0-	600 1	8352 2	1474 9	Y	1340	1340 0		-0-	
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
03	10602 X	7776	-0-	-2826	-0-	394 1	6107 2	1273 9	Y	1157	1139 0	24 1	6	
04	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	528 1	8903 2	1419 9	Y	1290	1286 0	1 8	9	
05	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	558 1	8926 2	1188 9	Y	1080	1079 0	1 8	9	
06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	508 1	8021 2	1187 9	Y	1079	1083 0	1 8	4	
07	10416 X	9311	-0-	-1105	-0-	487 1	7649 2	1170 9	Y	1064	1024 0	44 1	-0-	
08	10416 X	6727	-0-	-3689	-0-	398 1	5462 2	867 9	Y	788	788 0		-0-	
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
03	43803 X	43468	-0-	-335	-0-	155 1	41602 2	1711 9	Y	1555	1584 1	2 8	202	
04	42390 X	31879	-0-	-10511	-0-	127 1	30513 2	1239 9	Y	1126	1167 1	1 8	160	
05	43803 X	37146	-0-	-6657	-0-	156 1	35506 2	1484 9	Y	1349	1292 1	1 8	216	
06	42390 X	34865	-0-	-7525	-0-	142 1	33350 2	1373 9	Y	1248	1253 1	1 8	210	
07	37324 X	34690	-0-	-2634	-0-	132 1	33152 2	1406 9	Y	1278	1338 1		150	
*08	37797 X	37797	-0-	-0-	-0-	155 1	36033 2	1609 9	Y	1463	1398 1	3 8	212	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 12018 200 147699																																							
PGE DOS															WELL #: G 2H										RRCID -> 281152										COMPL. DATE 07/15/2016										TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																	
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																	
03	34131	X	32263	-0-	-1868	-0-					115	1	30699	2	Y	1317	1341	1			195																																	
04	33030	X	32570	-0-	-460	-0-					1449	9	31106	2	Y	1213	1213	1	1	8	194																																	
05	34131	X	32240	-0-	-1891	-0-					1334	9	30741	2	Y	1241	1207	1			228																																	
06	33030	X	29408	-0-	-3622	-0-					134	1	28058	2	Y	1118	1131	1			215																																	
07	33449	X	28980	-0-	-4469	-0-					1365	9	27628	2	Y	1129	1187	1			157																																	
08	33449	X	27163	-0-	-6286	-0-					120	1	25876	2	Y	1069	1044	1	2	8	180																																	
											1230	9																																										
											110	1																																										
											1242	9																																										
											111	1																																										
											1176	9																																										
PGE DOS															WELL #: G 3H										RRCID -> 281161										COMPL. DATE 08/03/2016										TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640									
03	44361	X	42184	-0-	-2177	-0-					152	1	40507	2	Y	1386	1414	1	2	8	198																																	
04	42930	X	40349	-0-	-2581	-0-					1525	9	38777	2	Y	1282	1281	1	1	8	198																																	
05	44361	X	41084	-0-	-3277	-0-					162	1	39472	2	Y	1309	1272	1	1	8	234																																	
06	42930	X	38241	-0-	-4689	-0-					1410	9	36782	2	Y	1184	1196	1	1	8	221																																	
07	39246	X	37582	-0-	-1664	-0-					172	1	36126	2	Y	1193	1254	1			160																																	
08	39246	X	35060	-0-	-4186	-0-					1440	9	33711	2	Y	1095	1074	1	2	8	179																																	
											157	1																																										
											1302	9																																										
											144	1																																										
											1312	9																																										
											144	1																																										
											1205	9																																										
PGE DOS															WELL #: G 5H										RRCID -> 281162										COMPL. DATE 08/03/2016										TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780									
03	41567	X	41567	-0-	-0-	-0-					148	1	39615	2	Y	1640	1666	1	2	8	224																																	
04	40595	X	40595	-0-	-0-	-0-					1804	9	38748	2	Y	1532	1527	1	1	8	228																																	
05	43355	X	43355	-0-	-0-	-0-					162	1	41472	2	Y	1546	1505	1	1	8	268																																	
06	40122	X	40122	-0-	-0-	-0-					1685	9	38314	2	Y	1495	1494	1	1	8	268																																	
07	42191	X	37365	-0-	-4826	-0-					182	1	35679	2	Y	1404	1491	1	1	8	180																																	
08	42191	X	35934	-0-	-6257	-0-					1701	9	34366	2	Y	1292	1268	1	2	8	202																																	
											163	1																																										
											1645	9																																										
											142	1																																										
											1544	9																																										
											147	1																																										
											1421	9																																										
FAITH-BONITA															WELL #: G 1H										RRCID -> 281166										COMPL. DATE 06/10/2016										TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506									
03	7130	X	6692	-0-	-438	-0-					14	1	5095	2	Y	1436	1417	0	29	1	5																																	
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-					3	4	1580	9			1	8																																				
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-					16	1	5197	2	Y	2090	2082	0	2	8	11																																	
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-					17	4	2299	9																																								
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-					9	1	6967	2	Y	1198	1198	0	1	8	10																																	
*08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-					20	4	1318	9																																								
											14	1	5847	2	Y	1541	1542	0	1	8	8																																	
											17	4	1695	9																																								
											13	1	6269	2	Y	1481	1427	0	61	1	1																																	
											7	4	1629	9																																								
											10	1	5035	2	Y	1427	1428	0			-0-																																	
											1570	9																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
03	37290 X	37290	-0-	-0-	-0-	134	1	35691	2	Y	1332	1353	1	200
						1465	9							
04	29460 X	24354	-0-	-5106	-0-	98	1	23468	2	Y	716	784	1	132
						788	9							
05	30442 X	10457	-0-	-19985	-0-	44	1	10096	2	Y	288	346	1	74
						317	9							
06	29460 X	20637	-0-	-8823	-0-	86	1	19960	2	Y	537	507	1	104
						591	9							
07	46957 X	46957	-0-	-0-	-0-	180	1	45435	2	Y	1220	1165	1	159
						1342	9							
*08	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	150	1	35016	2	Y	803	814	1	146
						883	9							
FAITH-YANA														
WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
03	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	661	1	9669	2	N	637	637	1	210
						701	9							
04	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	647	1	9157	2	N	320	446	1	84
						352	9							
05	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	717	1	10656	2	N	681	570	1	195
						749	9							
06	11460 X	10926	-0-	-534	-0-	648	1	9747	2	N	483	498	1	178
						531	9						2	8
07	11842 X	10785	-0-	-1057	-0-	684	1	9539	2	N	511	527	1	162
						562	9							
08	11842 X	7419	-0-	-4423	-0-	716	1	5893	2	N	736	730	1	168
						810	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
03	7409 X	3626	-0-	-3783	-0-	117	1	3114	2	N	358	354	0	4
						1	4	394	9				7	1
04	7170 X	5765	-0-	-1405	-0-	219	1	4700	2	N	764	760	0	7
						6	4	840	9				1	8
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	382	1	5084	2	N	652	650	0	8
						11	4	717	9				1	8
06	5970 X	5441	-0-	-529	-0-	394	1	4351	2	N	626	628	0	6
						7	4	689	9					
07	5952 X	5658	-0-	-294	-0-	389	1	4628	2	N	580	559	0	3
						3	4	638	9				24	1
08	6200 X	5649	-0-	-551	-0-	395	1	4681	2	N	521	523	0	1
						573	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
03	2511 X	6	-0-	-2505	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	1437	-0-	-993	-0-	58	1	783	2	N	538	534	0	4
						4	4	592	9					
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	N	516	515	0	5
						9	4	568	9					
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	321	1	2466	2	N	387	390	0	2
						5	4	426	9					
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	331	1	2535	2	N	339	327	0	-0-
						2	4	373	9				14	1
*08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	2	N	369	369	0	-0-
						406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
03	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	15 1	6343 2	Y	1566	1543 0	32 1		6	
						3 4	1723 9			1 8				
04	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	11 1	6335 2	Y	1496	1493 0	1 8		8	
						12 4	1646 9							
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	10 1	5922 2	Y	1417	1411 0	1 8		13	
						25 4	1559 9							
06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	12 1	5710 2	Y	1330	1336 0	1 8		6	
						14 4	1463 9							
07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	12 1	5912 2	Y	1354	1304 0	56 1		-0-	
						7 4	1489 9							
*08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	12 1	5216 2	Y	1656	1655 0	1 8		-0-	
						1822 9								
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
03	8897 X	8749	-0-	-148	-0-	612 1	6720 2	Y	1285	1269 0	26 1		4	
						3 4	1414 9			1 8				
04	8610 X	2586	-0-	-6024	-0-	234 1	1847 2	Y	455	459 0			-0-	
						4 4	501 9							
05	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	623 1	8096 2	Y	1495	1479 0	1 8		15	
						25 4	1645 9							
06	8610 X	8115	-0-	-495	-0-	567 1	6178 2	Y	1234	1241 0	1 8		7	
						13 4	1357 9							
07	9083 X	7131	-0-	-1952	-0-	565 1	5625 2	Y	852	824 0	35 1		-0-	
						4 4	937 9							
08	10385 X	7781	-0-	-2604	-0-	576 1	5918 2	Y	1170	1170 0			-0-	
						1287 9								
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
03	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	443 1	6166 2	Y	1253	1247 0	26 1		5	
						3 4	1378 9			1 8				
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	371 1	4713 2	Y	1138	1136 0	1 8		6	
						9 4	1252 9							
05	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	412 1	5457 2	Y	1074	1069 0	1 8		10	
						18 4	1181 9							
06	5700 X	5538	-0-	-162	-0-	330 1	3736 2	Y	1325	1326 0	1 8		8	
						14 4	1458 9							
07	6541 X	4568	-0-	-1973	-0-	393 1	3669 2	Y	458	447 0	19 1		-0-	
						2 4	504 9							
08	6541 X	850	-0-	-5691	-0-	289 1	65 2	Y	451	451 0			-0-	
						496 9								
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
03	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	15 1	16240 2	Y	1532	1515 0	31 1		9	
						3 4	1685 9			1 8				
04	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	11 1	12647 2	Y	1447	1444 0	1 8		11	
						12 4	1592 9							
05	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	8 1	9587 2	Y	1030	1029 0	1 8		11	
						17 4	1133 9							
06	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	10 1	12563 2	Y	1162	1164 0	1 8		8	
						13 4	1278 9							
07	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	1 1	15421 2	Y	36	42 0	2 1		-0-	
						40 9								
08	14446 X	5851	-0-	-8595	-0-	4 1	5245 2	Y	547	546 0			1	
						602 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH YANA G UNIT														
WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	1826	-0-	-1212	-0-	11 1	644 2	Y	1063	1051 0	22 1			7
						2 4	1169 9			1 8				
04	2940 X	2235	-0-	-705	-0-	8 1	1048 2	Y	1064	1061 0	1 8			9
						9 4	1170 9							
05	3038 X	433	-0-	-2605	-0-	3 1	43 2	Y	347	351 0				5
						5 4	382 9							
06	2940 X	991	-0-	-1949	-0-	7 1	103 2	Y	793	791 0				7
						9 4	872 9							
07	992 X	45	-0-	-947	-0-	5 2	40 9	Y	36	41 0	2 1			-0-
*08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	13 1	7205 2	Y	1813	1810 0	1 8			2
						1994 9								
FAITH YANA M UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
03	10757 X	10148	-0-	-609	-0-	522 1	8139 2	Y	1349	1331 0	27 1			8
						3 4	1484 9			1 8				
04	10410 X	9414	-0-	-996	-0-	487 1	7712 2	Y	1096	1095 0	1 8			8
						9 4	1206 9							
05	10757 X	9548	-0-	-1209	-0-	514 1	7793 2	Y	1111	1107 0	1 8			11
						19 4	1222 9							
06	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	488 1	8563 2	Y	1319	1321 0	1 8			8
						15 4	1451 9							
07	9114 X	8200	-0-	-914	-0-	546 1	7110 2	Y	493	480 0	21 1			-0-
						2 4	542 9							
08	9114 X	5890	-0-	-3224	-0-	510 1	4667 2	Y	648	648 0				-0-
						713 9								
FAITH-BONITA														
WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
03	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	574 1	9359 2	Y	1455	1435 0	30 1			6
						3 4	1601 9			1 8				
04	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	592 1	9546 2	Y	1399	1396 0	1 8			8
						11 4	1539 9							
05	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	600 1	10104 2	Y	1398	1391 0	1 8			14
						24 4	1538 9							
06	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	566 1	9401 2	Y	1234	1240 0	1 8			7
						13 4	1357 9							
07	11842 X	11516	-0-	-326	-0-	572 1	9433 2	Y	1367	1317 0	56 1			1
						7 4	1504 9							
08	11842 X	10000	-0-	-1842	-0-	560 1	8174 2	Y	1151	1152 0				-0-
						1266 9								
FAITH-YANA														
WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
03	17360 X	13412	-0-	-3948	-0-	723 1	11095 2	N	1449	1211 1				401
						1594 9								
04	16800 X	10699	-0-	-6101	-0-	523 1	9020 2	N	1051	1219 1				233
						1156 9								
05	17360 X	8884	-0-	-8476	-0-	544 1	7528 2	N	738	722 1				249
						812 9								
06	16800 X	13632	-0-	-3168	-0-	715 1	11788 2	N	1026	934 1	4 8			337
						1129 9								
07	13578 X	13491	-0-	-87	-0-	757 1	11767 2	N	879	929 1	1 8			286
						967 9								
08	13423 X	7104	-0-	-6319	-0-	637 1	5831 2	N	578	703 1				161
						636 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699 WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
03	8897 X	6412	-0-		-2485	-0-	11 3	5055 1343	2 9	Y	1221	1210 1	0 8	25 1			5																	
04	8610 X	7261	-0-		-1349	-0-	11 12	5634 1604	2 9	Y	1458	1453 0		1 8			9																	
05	8897 X	8771	-0-		-126	-0-	12 27	6987 1745	2 9	Y	1586	1578 0		1 8			16																	
06	8624 X	8624	-0-		-0-	-0-	14 18	6833 1759	2 9	Y	1599	1604 0		1 8			10																	
07	7890 X	7890	-0-		-0-	-0-	12 7	6352 1519	2 9	Y	1381	1332 0	57 1				2																	
*08	7857 X	7857	-0-		-0-	-0-	11 1672	6174 9	2	Y	1520	1521 0					1																	
FAITH-BONITA															WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006																			
03	10414 X	10414	-0-		-0-	-0-	307 3	8282 1822	2 9	Y	1656	1636 1	0 8	34 1			4																	
04	9087 X	9087	-0-		-0-	-0-	293 12	7086 1696	2 9	Y	1542	1538 0		1 8			7																	
05	10406 X	10406	-0-		-0-	-0-	323 27	8352 1704	2 9	Y	1549	1543 0		1 8			12																	
06	10896 X	10896	-0-		-0-	-0-	340 17	8826 1713	2 9	Y	1557	1563 0		1 8			5																	
07	7502 X	5050	-0-		-2452	-0-	214 6	3429 1401	2 9	Y	1274	1226 0	53 1				-0-																	
08	7502 X	4319	-0-		-3183	-0-	242 810	3267 9	2	Y	736	736 0					-0-																	
FAITH-BONITA															WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889																			
03	16748 X	16748	-0-		-0-	-0-	362 4	14207 2175	2 9	Y	1977	1933 1	0 8	40 1			12																	
04	12920 X	12920	-0-		-0-	-0-	298 14	10621 1987	2 9	Y	1806	1802 0		1 8			15																	
05	12496 X	12496	-0-		-0-	-0-	293 25	10572 1606	2 9	Y	1460	1455 0		1 8			19																	
06	11049 X	11049	-0-		-0-	-0-	261 16	9199 1573	2 9	Y	1430	1435 0		1 8			13																	
07	11463 X	11463	-0-		-0-	-0-	269 8	9442 1744	2 9	Y	1585	1525 0	65 1				8																	
08	11098 X	10658	-0-		-440	-0-	300 1488	8870 9	2	Y	1353	1356 0					5																	
FAITH-BONITA															WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091																			
03	11718 X	11718	-0-		-0-	-0-	275 4	9258 2181	2 9	Y	1983	1961 1	0 8	40 1			9																	
04	14550 X	14550	-0-		-0-	-0-	273 18	11773 2486	2 9	Y	2260	2253 0		2 8			14																	
05	10274 X	10274	-0-		-0-	-0-	260 24	8403 1587	2 9	Y	1443	1443 0		1 8			13																	
06	13375 X	13375	-0-		-0-	-0-	316 19	11068 1972	2 9	Y	1793	1795 0		1 8			10																	
07	16089 X	13969	-0-		-2120	-0-	338 8	11760 1863	2 9	Y	1694	1633 1	0 8	70 1			-0-																	
08	15035 X	10568	-0-		-4467	-0-	300 1592	8676 9	2	Y	1447	1447 0					-0-																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	285	1	8675	2	Y	1406	1403	0	7
						3	4	1547	9			1	8	
04	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	299	1	9884	2	Y	1501	1496	0	11
						13	4	1651	9			1	8	
05	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	342	1	12088	2	Y	1387	1379	0	18
						24	4	1526	9			1	8	
06	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	316	1	11490	2	Y	1615	1618	0	14
						18	4	1777	9			1	8	
07	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	306	1	9674	2	Y	1370	1321	0	6
						7	4	1507	9			57	1	
*08	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	268	1	9987	2	Y	1516	1518	0	4
						1668	9							
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	184	1	3647	2	Y	1050	1043	0	3
						2	4	1155	9			1	8	
04	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	213	1	5287	2	Y	1099	1096	0	5
						9	4	1209	9			1	8	
05	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	256	1	7463	2	Y	1456	1449	0	11
						25	4	1602	9			1	8	
06	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	263	1	8503	2	Y	1443	1448	0	5
						16	4	1587	9			1	8	
07	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	251	1	8068	2	Y	1278	1230	0	-0-
						6	4	1406	9			53	1	
*08	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	280	1	6921	2	Y	1075	1075	0	-0-
						1183	9							
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
03	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	264	1	7534	2	Y	1450	1429	0	6
						3	4	1595	9			1	8	
04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	250	1	7943	2	Y	1469	1465	0	9
						12	4	1616	9			1	8	
05	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	273	1	8791	2	Y	1611	1607	0	12
						27	4	1772	9			1	8	
06	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	279	1	9524	2	Y	1314	1322	0	3
						15	4	1445	9			1	8	
07	8308 X	8133	-0-	-175	-0-	219	1	6633	2	Y	1159	1114	0	-0-
						6	4	1275	9			48	1	
08	8308 X	7066	-0-	-1242	-0-	225	1	5576	2	Y	1150	1150	0	-0-
						1265	9							
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
03	7285 X	4829	-0-	-2456	-0-	8	1	3895	2	Y	840	831	0	-0-
						2	4	924	9			17	1	
04	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	9	1	5346	2	Y	1165	1161	0	3
						9	4	1282	9			1	8	
05	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	9	1	6981	2	Y	1259	1252	0	9
						22	4	1385	9			1	8	
06	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	10	1	7466	2	Y	1197	1201	0	4
						14	4	1317	9			1	8	
07	6882 X	6472	-0-	-410	-0-	8	1	5468	2	Y	902	869	0	-0-
						4	4	992	9			37	1	
*08	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8	1	7136	2	Y	1113	1113	0	-0-
						1224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699 WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941										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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
03	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	331 3 4	10625 1522 9	2		Y	1384	1366 0 1 8	28 1			5											
04	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	310 13 4	10254 1740 9	2		Y	1582	1576 0	1 8			10											
05	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	341 14 4	12682 905 9	2		Y	823	827 0	1 8			5											
06	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	315 14 4	12026 1310 9	2		Y	1191	1192 0	1 8			3											
07	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	308 7 4	11922 1455 9	2		Y	1323	1272 0	54 1			-0-											
08	13299 X	13280	-0-	-19	-0-	284 1406 9	11590 9	2		Y	1278	1278 0				-0-											

FAITH-BONITA					WELL #: 0 3H	RRCID -> 281453	COMPL. DATE 06/11/2016	TOTAL DEPTH 7098	PERF. 7012	- 14046																	
03	16616 X	15942	-0-	-674	-0-	368 5 4	13141 2428 9	2		N	2207	2178 0 1 8	45 1			8											
04	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	357 18 4	12521 2423 9	2		N	2203	2198 0	2 8			11											
05	15531 X	14384	-0-	-1147	-0-	348 33 4	11857 2146 9	2		N	1951	1941 0	2 8			19											
06	15420 X	9623	-0-	-5797	-0-	262 13 4	8004 1344 9	2		N	1222	1234 0	1 8			6											
07	15934 X	13492	-0-	-2442	-0-	360 10 4	11021 2101 9	2		N	1910	1835 0 1 8	78 1			2											
08	15934 X	9335	-0-	-6599	-0-	349 1121 9	7865 9	2		N	1019	1021 0				-0-											

FAITH-BONITA					WELL #: C 5H	RRCID -> 281454	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 6653	PERF. 7034	- 13378																	
03	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	19 4 4	11092 2142 9	2		Y	1947	1912 0 1 8	40 1			12											
04	12330 X	11765	-0-	-565	-0-	13 13 4	9909 1830 9	2		Y	1664	1661 0	1 8			14											
05	12741 X	11016	-0-	-1725	-0-	11 25 4	9346 1634 9	2		Y	1485	1482 0	1 8			16											
06	12840 X	8947	-0-	-3893	-0-	11 15 4	7474 1447 9	2		Y	1315	1322 0	1 8			8											
07	8680 X	8276	-0-	-404	-0-	11 6 4	6859 1400 9	2		Y	1273	1227 0	52 1			2											
*08	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	10 1518 9	8202 9	2		Y	1380	1382 0				-0-											

GATES 010 CHK-B TR 1					WELL #: B 4H	RRCID -> 282149	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8200	- 21152																	
03	60636 X	48475	-0-	-12161	-0-	267 2561 9	45647 9	2		Y	2328	2333 1	2 8			141											
04	56430 X	44793	-0-	-11637	-0-	259 2369 9	42165 9	2		Y	2154	2195 1	2 8			98											
05	53630 X	44169	-0-	-9461	-0-	268 2311 9	41590 9	2		Y	2101	2017 1	4 8			178											
06	48960 X	41368	-0-	-7592	-0-	272 2083 9	39013 9	2		Y	1894	1738 1	1 8			333											
07	42036 X	38529	-0-	-3507	-0-	212 1749 9	36568 9	2		Y	1590	1746 1				177											
08	42036 X	41766	-0-	-270	-0-	259 2385 9	39122 9	2		Y	2168	2087 1	5 8			253											

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 #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	61566 X	48683	-0-	-12883	-0-	263 1	46052 2	Y	2153	2158 1	2 8	140		
04	56070 X	45348	-0-	-10722	-0-	2368 9	42911 2	Y	1983	2021 1	1 8	101		
05	55676 X	44811	-0-	-10865	-0-	256 1	42401 2	Y	1949	1870 1	4 8	176		
06	49230 X	41870	-0-	-7360	-0-	2181 9	39680 2	Y	1746	1603 1	1 8	318		
07	43555 X	38781	-0-	-4774	-0-	266 1	36861 2	Y	1552	1688 1		182		
08	43555 X	42448	-0-	-1107	-0-	2144 9	40053 2	Y	1945	1884 1	4 8	239		
						269 1								
						1921 9								
						213 1								
						1707 9								
						255 1								
						2140 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
03	58063 X	43617	-0-	-14446	-0-	241 1	41026 2	Y	2136	2144 1	2 8	135		
04	53880 X	40360	-0-	-13520	-0-	2350 9	37955 2	Y	1973	2010 1	1 8	97		
05	52576 X	39811	-0-	-12765	-0-	235 1	37430 2	Y	1944	1864 1	4 8	173		
06	43980 X	38625	-0-	-5355	-0-	2170 9	36411 2	Y	1782	1633 1	1 8	321		
07	38316 X	35581	-0-	-2735	-0-	243 1	33465 2	Y	1739	1861 1		199		
*08	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	2138 9	36863 2	Y	2002	1951 1	4 8	246		
						254 1								
						1960 9								
						203 1								
						1913 9								
						242 1								
						2202 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
03	54281 X	48511	-0-	-5770	-0-	264 1	45765 2	Y	2256	2275 1	2 8	141		
04	52530 X	43919	-0-	-8611	-0-	2482 9	41503 2	Y	1969	2015 1	1 8	94		
05	54281 X	43901	-0-	-10380	-0-	250 1	41496 2	Y	1948	1869 1	4 8	169		
06	49500 X	41777	-0-	-7723	-0-	2166 9	39452 2	Y	1865	1703 1	1 8	330		
07	42780 X	38809	-0-	-3971	-0-	262 1	36497 2	Y	1900	2019 1	1 8	210		
08	42780 X	38675	-0-	-4105	-0-	2143 9	36280 2	Y	1960	1929 1	4 8	237		
						273 1								
						2052 9								
						222 1								
						2090 9								
						239 1								
						2156 9								
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
03	13516 X	13487	-0-	-29	-0-	420 1	10741 2	N	2111	2076 0	43 1	3		
04	13080 X	8577	-0-	-4503	-0-	4 4	2322 9		1545	1544 0	1 8	3		
05	12834 X	10403	-0-	-2431	-0-	286 1	6579 2	N	1587	1580 0	1 8	9		
06	13050 X	4702	-0-	-8348	-0-	12 4	1700 9		1211	1219 0	1 8	-0-		
07	13485 X	12685	-0-	-800	-0-	371 1	8259 2	N	2533	2428 0	104 1	-0-		
08	13485 X	11162	-0-	-2323	-0-	27 4	1746 9		2370	2369 0	1 8	-0-		
						279 1	3078 2	N						
						13 4	1332 9							
						486 1	9400 2	N						
						13 4	2786 9							
						495 1	8060 2	N						
						2607 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA N UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
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
03	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	578 7 4	15949 3911 9	2	N	3555	3512 2 8	0	73 1	23
04	15570 X	14694	-0-	-876	-0-	415 20 4	11593 2666 9	2	N	2424	2424 0	0	2 8	21
05	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	493 43 4	13944 2769 9	2	N	2517	2505 0	0	2 8	31
06	15570 X	8660	-0-	-6910	-0-	378 18 4	6440 1824 9	2	N	1658	1674 0	0	1 8	14
07	16089 X	14918	-0-	-1171	-0-	426 16 4	11037 3439 9	2	N	3126	3000 1 8	0	128 1	11
*08	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	589 1 4	20788 2924 9	2	N	2658	2663 0	0	1 8	5
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
03	3503 X	1063	-0-	-2440	-0-	89 1 4	634 339 9	2	N	308	367 0	0	8 1	4
04	17190 X	8353	-0-	-8837	-0-	244 16 4	5922 2171 9	2	N	1974	1959 0	0	1 8	18
05	19654 X	7381	-0-	-12273	-0-	221 25 4	5528 1607 9	2	N	1461	1459 0	0	1 8	19
06	19020 X	12322	-0-	-6698	-0-	473 22 4	9684 2143 9	2	N	1948	1949 0	0	1 8	17
07	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	518 28 4	13525 6210 9	2	N	5645	5410 1 8	0	231 1	20
08	8618 X	6886	-0-	-1732	-0-	300 2431 9	4155 2	2	N	2210	2225 0	0	1 8	4
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
03	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	525 5 4	14357 2945 9	2	N	2677	2635 1 8	0	54 1	15
04	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	504 22 4	13937 3037 9	2	N	2761	2754 0	0	2 8	20
05	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	491 47 4	15441 3086 9	2	N	2805	2794 0	0	2 8	29
06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	404 17 4	9602 1657 9	2	N	1506	1527 0	0	1 8	7
07	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	373 13 4	7245 2825 9	2	N	2568	2466 1 8	0	105 1	3
*08	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	451 2773 9	14168 2	2	N	2521	2523 0	0	1 8	-0-
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
03	44733 X	31396	-0-	-13337	-0-	578 2129 9	28689 27057 9	2	N	1935	2074 1	1	4 8	169
04	39000 X	29355	-0-	-9645	-0-	553 1745 9	27057 8129 2	2	N	1586	1643 1	1	1 8	111
05	38192 X	8880	-0-	-29312	-0-	220 531 9	8129 44594 2	2	N	483	497 1	1	2 8	95
06	47341 X	47341	-0-	-0-	-0-	1027 1720 9	44594 31998 2	2	N	1564	1377 1	1	1 8	281
07	35216 X	34626	-0-	-590	-0-	807 1821 9	31998 27513 2	2	N	1655	1852 1	1	1 8	83
08	31403 X	30288	-0-	-1115	-0-	1075 1700 9	27513 2	2	N	1545	1485 1	1	9 8	134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	47244 X	35658	-0-	-11586	-0-	665 2049	1 9	32944	2 N	1863	2078	1	5 8	167
04	41520 X	33295	-0-	-8225	-0-	629 1911	1 9	30755	2 N	1737	1784	1	2 8	118
05	42904 X	10504	-0-	-32400	-0-	262 580	1 9	9662	2 N	527	541	1	2 8	102
06	38940 X	34922	-0-	-4018	-0-	760 1133	1 9	33029	2 N	1030	941	1		191
07	39722 X	39722	-0-	-0-	-0-	928 2037	1 9	36757	2 N	1852	1956	1	1 8	86
*08	36327 X	36327	-0-	-0-	-0-	1292 1986	1 9	33049	2 N	1805	1725	1	12 8	154
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
03	57381 X	42600	-0-	-14781	-0-	793 2475	1 9	39332	2 N	2250	2408	1	6 8	199
04	51330 X	37543	-0-	-13787	-0-	714 1912	1 9	34917	2 N	1738	1810	1	2 8	125
05	51553 X	11038	-0-	-40515	-0-	277 536	1 9	10225	2 N	487	508	1	2 8	102
06	46380 X	8070	-0-	-38310	-0-	177 182	1 9	7711	2 N	165	219	1		48
07	47182 X	34727	-0-	-12455	-0-	818 1497	1 9	32412	2 N	1361	1346	1	1 8	62
08	42594 X	31656	-0-	-10938	-0-	1126 1693	1 9	28837	2 N	1539	1459	1	8 8	134
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
03	51708 X	40643	-0-	-11065	-0-	1767 2710	1 9	36166	2 N	2464	2549	1	4 8	104
04	46620 X	37436	-0-	-9184	-0-	1732 2494	1 9	33210	2 N	2267	2281	1	1 8	89
05	48143 X	11727	-0-	-36416	-0-	911 785	1 9	10031	2 N	714	699	1	4 8	100
06	42930 X	9939	-0-	-32991	-0-	2051 556	1 9	7332	2 N	505	220	1	1 8	384
07	42873 X	26694	-0-	-16179	-0-	3230 1745	1 9	21719	2 N	1586	1846	1	7 8	117
08	40641 X	25591	-0-	-15050	-0-	1652 2400	1 9	21539	2 N	2182	1995	1	108 8	196
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
03	41912 X	31481	-0-	-10431	-0-	1344 2463	1 9	27674	2 N	2239	2342	1	2 8	110
04	36900 X	27991	-0-	-8909	-0-	1276 2135	1 9	24580	2 N	1941	1959	1	1 8	91
05	35867 X	8077	-0-	-27790	-0-	616 635	1 9	6826	2 N	577	568	1	2 8	98
06	33660 X	2025	-0-	-31635	-0-	421 106	1 9	1498	2 N	96	66	1		128
07	33883 X	9066	-0-	-24817	-0-	1044 839	1 9	7183	2 N	763	822	1	4 8	65
08	31496 X	11070	-0-	-20426	-0-	709 1111	1 9	9250	2 N	1010	922	1	50 8	103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	60264 X	48473	-0-	-11791	-0-	2028 4439 9	1	42006	2 N	4035	4220	1	6 8	173
04	54300 X	44889	-0-	-9411	-0-	2004 4023 9	1	38862	2 N	3657	3683	1	2 8	145
05	54188 X	13817	-0-	-40371	-0-	1031 1279 9	1	11507	2 N	1163	1136	1	7 8	165
06	49830 X	1059	-0-	-48771	-0-	225 44 9	1	790	2 N	40	76	1		129
07	51119 X	3294	-0-	-47825	-0-	372 341 9	1	2581	2 N	310	416	1		23
08	48484 X	22124	-0-	-26360	-0-	1413 2274 9	1	18437	2 N	2067	1814	1	97 8	179
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
03	32953 X	29849	-0-	-3104	-0-	235 8 4	1	25118	2 Y	4080	4028	0	83 1	27
04	29460 X	27009	-0-	-2451	-0-	214 32 4	1	22508	2 Y	3868	3860	0	3 8	32
05	31496 X	24741	-0-	-6755	-0-	226 61 4	1	20488	2 Y	3605	3593	0	3 8	41
06	30480 X	27105	-0-	-3375	-0-	57 43 4	1	22745	2 Y	3873	3882	0	2 8	30
07	26840 X	26840	-0-	-0-	-0-	32 19 4	1	22671	2 Y	3744	3608	0	154 1	11
*08	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	25 3859 9	1	21515	2 Y	3508	3514	0	1 8	4
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
03	19003 X	13273	-0-	-5730	-0-	481 4 4	1	10599	2 N	1990	1970	0	41 1	10
04	18390 X	7066	-0-	-11324	-0-	371 8 4	1	5624	2 N	966	972	0	1 8	3
05	17825 X	14944	-0-	-2881	-0-	531 26 4	1	12701	2 N	1533	1521	0	1 8	14
06	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	427 14 4	1	17200	2 N	1333	1340	0	1 8	6
07	17825 X	10473	-0-	-7352	-0-	458 6 4	1	8735	2 N	1158	1116	0	48 1	-0-
08	14942 X	14526	-0-	-416	-0-	526 1768 9	1	12232	2 N	1607	1606	0	1 8	-0-
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
03	29729 X	27638	-0-	-2091	-0-	239 7 4	1	23699	2 Y	3357	3315	0	69 1	20
04	28650 X	26973	-0-	-1677	-0-	228 27 4	1	23062	2 Y	3324	3317	0	2 8	25
05	29605 X	20562	-0-	-9043	-0-	195 45 4	1	17398	2 Y	2658	2650	0	2 8	31
06	28650 X	20234	-0-	-8416	-0-	42 31 4	1	17053	2 Y	2825	2832	0	1 8	23
07	23002 X	15264	-0-	-7738	-0-	18 11 4	1	12884	2 Y	2137	2064	0	88 1	7
*08	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	23 3453 9	1	20712	2 Y	3139	3141	0	1 8	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA Y UNIT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699 WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309										CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
03	26071 X	25651	-0-	-420	-0-	711 7	1 4	21217 3716	2 9	N	3378	3341 2	0 8	69	1	15											
04	32220 X	22599	-0-	-9621	-0-	777 23	1 4	18699 3100	2 9	N	2818	2815 2	0 8	2	8	16											
05	33294 X	24276	-0-	-9018	-0-	740 45	1 4	20614 2877	2 9	N	2615	2605 2	0 8	2	8	24											
06	32220 X	29231	-0-	-2989	-0-	632 29	1 4	25677 2893	2 9	N	2630	2639 2	0 8	1	8	14											
07	30659 X	13804	-0-	-16855	-0-	537 9	1 4	11288 1970	2 9	N	1791	1730 1	0 8	74	1	-0-											
08	25637 X	18820	-0-	-6817	-0-	651 1982	1 9	16187	2	N	1802	1801 1	0 8	1	8	-0-											
FAITH-YANA W UNIT																		WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146									
03	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	423 5	1 4	16570 2566	2 9	N	2333	2307 1	0 8	48	1	8											
04	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	360 17	1 4	13462 2413	2 9	N	2194	2189 1	0 8	2	8	11											
05	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	426 36	1 4	15932 2298	2 9	N	2089	2080 2	0 8	2	8	18											
06	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	389 27	1 4	15063 2665	2 9	N	2423	2427 2	0 8	1	8	13											
07	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	399 11	1 4	10751 2453	2 9	N	2230	2149 1	0 8	92	1	1											
*08	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	445 2619	1 9	11568	2	N	2381	2381 1	0 8	1	8	-0-											
FAITH-YANA X UNIT																		WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082									
03	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	542 7	1 4	21741 3599	2 9	N	3272	3228 2	0 8	67	1	20											
04	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	488 25	1 4	20315 3346	2 9	N	3042	3036 2	0 8	2	8	24											
05	22808 X	22808	-0-	-0-	-0-	483 48	1 4	19213 3064	2 9	N	2785	2775 3	0 8	2	8	32											
06	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	585 33	1 4	25250 3209	2 9	N	2917	2925 3	0 8	1	8	23											
07	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	550 11	1 4	17398 2448	2 9	N	2225	2149 1	0 8	92	1	6											
*08	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	637 3054	1 9	19365	2	N	2776	2778 1	0 8	1	8	3											
FAITH-YANA																		WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290									
03	26784 X	20249	-0-	-6535	-0-	524 6	1 4	16446 3273	2 9	N	2975	2933 1	0 8	61	1	15											
04	21570 X	19430	-0-	-2140	-0-	483 24	1 4	15660 3263	2 9	N	2966	2958 2	0 8	2	8	21											
05	21917 X	18026	-0-	-3891	-0-	493 46	1 4	14511 2976	2 9	N	2705	2696 2	0 8	2	8	28											
06	21210 X	11266	-0-	-9944	-0-	460 18	1 4	9084 1704	2 9	N	1549	1568 2	0 8	1	8	8											
07	20801 X	14078	-0-	-6723	-0-	502 16	1 4	9904 3656	2 9	N	3324	3189 1	0 8	136	1	6											
08	20243 X	11378	-0-	-8865	-0-	490 2587	1 9	8301	2	N	2352	2357 1	0 8	1	8	-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	162009 X	162009	-0-	-0-	-0-	186 1	146255 2	N	14153	14140 1	32 8	264			
04	154550 X	154550	-0-	-0-	-0-	15568 9	140358 2	N	12752	12786 1	23 8	207			
05	152443 X	152443	-0-	-0-	-0-	165 1	139519 2	N	11595	11630 1	22 8	150			
06	94819 X	94819	-0-	-0-	-0-	14027 9	86393 2	N	7525	7455 1	15 8	205			
07	128268 X	128268	-0-	-0-	-0-	169 1	117082 2	N	10036	10038 1	1 8	202			
*08	141596 X	141596	-0-	-0-	-0-	12755 9	129338 2	N	10987	10892 1	27 8	270			
						148 1									
						8278 9									
						146 1									
						11040 9									
						172 1									
						12086 9									
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382															
03	191818 X	191818	-0-	-0-	-0-	220 1	172465 2	N	17394	17373 1	40 8	412			
04	181383 X	181383	-0-	-0-	-0-	19133 9	164243 2	N	15406	15453 1	28 8	337			
05	174049 X	174049	-0-	-0-	-0-	193 1	159019 2	N	13488	13538 1	27 8	260			
06	119288 X	119288	-0-	-0-	-0-	16947 9	108954 2	N	9225	9128 1	17 8	340			
07	199922 X	199922	-0-	-0-	-0-	193 1	185579 2	N	12828	12819 1	3 8	346			
*08	180052 X	180052	-0-	-0-	-0-	14837 9	169847 2	N	9073	9083 1	20 8	316			
						186 1									
						10148 9									
						232 1									
						14111 9									
						225 1									
						9980 9									
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336															
03	129343 X	129343	-0-	-0-	-0-	146 1	114204 2	N	13630	13655 1	32 8	251			
04	104300 X	104300	-0-	-0-	-0-	14993 9	91918 2	N	11158	11210 1	21 8	178			
05	115320 X	115320	-0-	-0-	-0-	108 1	102979 2	N	11105	11121 1	22 8	140			
06	77449 X	77449	-0-	-0-	-0-	12274 9	69396 2	N	7213	7144 1	13 8	196			
07	103462 X	103462	-0-	-0-	-0-	125 1	92645 2	N	9728	9728 1	1 8	195			
*08	91037 X	91037	-0-	-0-	-0-	12216 9	80198 2	N	9757	9689 1	22 8	241			
						119 1									
						7934 9									
						116 1									
						10701 9									
						106 1									
						10733 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054															
03	53506 X	39095	-0-	-14411	-0-	34874 2	4221 9	N	3837	3816 1	4 8	49			
04	51780 X	35966	-0-	-15814	-0-	32103 2	3863 9	N	3512	3532 1	1 8	28			
05	53506 X	34191	-0-	-19315	-0-	30813 2	3378 9	N	3071	3048 1		51			
06	51780 X	33398	-0-	-18382	-0-	29623 2	3775 9	N	3432	3390 1	3 8	90			
07	42005 X	32392	-0-	-9613	-0-	29328 2	3064 9	N	2785	2823 1		52			
08	39091 X	30614	-0-	-8477	-0-	28133 2	2481 9	N	2255	2257 1	1 8	49			
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881															
03	111817 X	78196	-0-	-33621	-0-	68024 2	10172 9	N	9247	9206 1	9 8	118			
04	108210 X	74629	-0-	-33581	-0-	65216 2	9413 9	N	8557	8606 1	4 8	65			
05	111817 X	76817	-0-	-35000	-0-	67471 2	9346 9	N	8496	8422 1		139			
06	86160 X	71477	-0-	-14683	-0-	62998 2	8479 9	N	7708	7639 1	8 8	200			
07	89032 X	70017	-0-	-19015	-0-	62021 2	7996 9	N	7269	7338 1	1 8	130			
08	78182 X	65518	-0-	-12664	-0-	58034 2	7484 9	N	6804	6786 1	2 8	146			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
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
03	489721 X	65493	-0-	-424228	-0-	56823	2	8670	9 N	7882	7846	1	7 8	100
04	110910 X	64208	-0-	-46702	-0-	55599	2	8609	9 N	7826	7865	1	3 8	58
05	114607 X	65957	-0-	-48650	-0-	57445	2	8512	9 N	7738	7672	1		124
06	110910 X	61008	-0-	-49902	-0-	53928	2	7080	9 N	6436	6390	1	6 8	164
07	114607 X	60335	-0-	-54272	-0-	53546	2	6789	9 N	6172	6227	1		109
08	66340 X	65568	-0-	-772	-0-	58662	2	6906	9 N	6278	6253	1	1 8	133
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
03	376176 X	53915	-0-	-322261	-0-	74	1	45375	2 N	7682	7587	0	157 1	54
						16	4	8450	9			4 8		
04	81300 X	48392	-0-	-32908	-0-	49	1	41155	2 N	6486	6478	0	5 8	57
						53	4	7135	9					
05	84010 X	34444	-0-	-49566	-0-	33	1	29322	2 N	4555	4553	0	4 8	55
						78	4	5011	9					
06	27862 X	27862	-0-	-0-	-0-	44	1	22248	2 N	5014	5026	0	2 8	41
						55	4	5515	9					
07	64945 X	31651	-0-	-33294	-0-	41	1	26444	2 N	4675	4507	0	193 1	15
						23	4	5143	9			1 8		
08	53909 X	4266	-0-	-49643	-0-	6	1	3363	2 N	815	829	0		1
						897	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201														
03	531479 X	75217	-0-	-456262	-0-	66811	2	8406	9 N	7642	7599	1	7 8	98
04	138840 X	63297	-0-	-75543	-0-	56222	2	7075	9 N	6432	6477	1	3 8	50
05	143468 X	72205	-0-	-71263	-0-	63757	2	8448	9 N	7680	7605	1		125
06	138840 X	52331	-0-	-86509	-0-	46099	2	6232	9 N	5665	5638	1	6 8	146
07	143468 X	53138	-0-	-90330	-0-	46487	2	6651	9 N	6046	6085	1		107
08	75206 X	51254	-0-	-23952	-0-	45007	2	6247	9 N	5679	5664	1	1 8	121
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555														
03	837792 X	171033	-0-	-666759	-0-	198	1	154982	2 N	14412	14392	1	33 8	264
						15853	9							
04	161447 X	161447	-0-	-0-	-0-	172	1	146891	2 N	13076	13109	1	23 8	208
						14384	9							
05	158247 X	158247	-0-	-0-	-0-	175	1	144485	2 N	12352	12382	1	24 8	154
						13587	9							
06	140610 X	110936	-0-	-29674	-0-	174	1	101548	2 N	8376	8290	1	15 8	225
						9214	9							
07	151223 X	151223	-0-	-0-	-0-	174	1	138775	2 N	11158	11160	1	1 8	222
						12274	9							
08	145297 X	135168	-0-	-10129	-0-	165	1	124279	2 N	9749	9710	1	23 8	238
						10724	9							
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
03	143713 X	8049	-0-	-135664	-0-	856	1	3543	2 N	3312	3273	0	68 1	21
						7	4	3643	9			2 8		
04	44970 X	9271	-0-	-35699	-0-	870	1	4447	2 N	3568	3556	0	3 8	30
						29	4	3925	9					
05	46469 X	10221	-0-	-36248	-0-	889	1	5969	2 N	3011	3004	0	2 8	35
						51	4	3312	9					
06	44970 X	25753	-0-	-19217	-0-	772	1	21691	2 N	2961	2972	0	1 8	23
						33	4	3257	9					
07	46469 X	24977	-0-	-21492	-0-	742	1	21241	2 N	2709	2612	0	112 1	7
						14	4	2980	9			1 8		
*08	24102 X	24102	-0-	-0-	-0-	752	1	20735	2 N	2377	2382	0	1 8	1
						2615	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	179519 X	33971	-0-	-145548	-0-	923 1	28070 2	9 4	4969 9	N	4517	4468 0	92 1	32
04	41460 X	38247	-0-	-3213	-0-	926 1	32196 2	37 4	5088 9	N	4625	4613 0	3 8	41
05	42842 X	34997	-0-	-7845	-0-	913 1	29839 2	65 4	4180 9	N	3800	3790 0	3 8	48
06	41460 X	33304	-0-	-8156	-0-	877 1	27818 2	46 4	4563 9	N	4148	4157 0	2 8	37
07	42842 X	32307	-0-	-10535	-0-	873 1	27415 2	18 4	4001 9	N	3637	3507 0	150 1	16
08	39525 X	29770	-0-	-9755	-0-	870 1	25394 2	3506 9		N	3187	3193 0	1 8	9
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
03	266277 X	41359	-0-	-224918	-0-	62 1	34325 2	13 4	6959 9	N	6326	6242 0	129 1	36
04	48930 X	42658	-0-	-6272	-0-	49 1	35389 2	53 4	7167 9	N	6515	6498 0	5 8	48
05	50561 X	34148	-0-	-16413	-0-	33 1	29026 2	78 4	5011 9	N	4555	4550 0	4 8	49
06	48930 X	34504	-0-	-14426	-0-	38 1	29586 2	49 4	4831 9	N	4392	4408 0	2 8	31
07	50561 X	33167	-0-	-17394	-0-	36 1	28654 2	20 4	4457 9	N	4052	3906 0	167 1	9
08	44082 X	31236	-0-	-12846	-0-	25 1	27374 2	3837 9		N	3488	3494 0	1 8	2
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
03	332497 X	43934	-0-	-288563	-0-	54 1	37850 2	6030 9		N	5482	5420 0	112 1	37
04	48570 X	48479	-0-	-91	-0-	41 1	42459 2	5979 9		N	5435	5422 0	4 8	46
05	50189 X	47213	-0-	-2976	-0-	33 1	42187 2	76 4	4917 9	N	4470	4459 0	4 8	53
06	48570 X	43179	-0-	-5391	-0-	40 1	38017 2	51 4	5071 9	N	4610	4623 0	2 8	38
07	50189 X	40897	-0-	-9292	-0-	35 1	36433 2	20 4	4409 9	N	4008	3866 0	165 1	14
08	50096 X	38733	-0-	-11363	-0-	27 1	34636 2	4070 9		N	3700	3706 0	1 8	7
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
03	SHUT IN	34536	-0-	34536	247099	44 1	29508 2	9 4	4975 9	N	4523	4463 0	92 1	27
04	SHUT IN	35754	-0-	35754	282853	32 1	31027 2	34 4	4661 9	N	4237	4228 0	3 8	33
*05	311562 X	28709	-0-	-282853	-0-	23 1	25190 2	53 4	3443 9	N	3130	3126 0	3 8	34
*06	34230 X	29731	-0-	-4499	-0-	29 1	26073 2	36 4	3593 9	N	3266	3275 0	1 8	24
*07	35371 X	28308	-0-	-7063	-0-	25 1	25046 2	15 4	3222 9	N	2929	2825 0	121 1	6
*08	35371 X	26142	-0-	-9229	-0-	18 1	23401 2	2723 9		N	2475	2480 0	1 8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	* N/A	EOM BALANCE
03	SHUT IN	34033	-0-	34033	241904	45 1	28846 2	N	4665	4599 0	95 1			29
04	SHUT IN	30176	-0-	30176	272080	10 4	5132 9	N	3828	3825 0	3 8			29
05	SHUT IN	22547	-0-	22547	294627	29 1	25905 2	N	2742	2738 0	2 8			31
06	SHUT IN	22586	-0-	22586	317213	31 4	4211 9	N	2848	2855 0	1 8			23
07	SHUT IN	23531	-0-	23531	340744	20 1	19464 2	N	2791	2689 0	115 1			9
08	SHUT IN	20402	-0-	20402	361146	47 4	3016 9	N	2410	2414 0	1 8			4
						25 1	19397 2	N						
						31 4	3133 9	N						
						24 1	20423 2	N						
						14 4	3070 9	N						
						17 1	17734 2	N						
						2651 9								
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. N/A														
03	SHUT IN	63379	-0-	63379	139017	72 1	56871 2	N	5851	5732 1	13 8			106
04	SHUT IN	147526	-0-	147526	286543	6436 9	157 1	133777 2	12356	12246 1	22 8			194
05	SHUT IN	145306	-0-	145306	431849	13592 9	160 1	131381 2	12514	12528 1	26 8			154
06	SHUT IN	91553	-0-	91553	523402	13765 9	142 1	83392 2	7290	7235 1	14 8			195
07	SHUT IN	134772	-0-	134772	658174	8019 9	154 1	122976 2	10584	10570 1	1 8			208
08	SHUT IN	126471	-0-	126471	784645	11642 9	154 1	115682 2	9668	9619 1	21 8			236
						10635 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
03	228811 X	67129	-0-	-161682	-0-	58463 2	8666 9	N	7878	7838 1	7 8			99
04	221430 X	70225	-0-	-151205	-0-	61674 2	8551 9	N	7774	7812 1	3 8			58
05	228811 X	71706	-0-	-157105	-0-	63300 2	8406 9	N	7642	7577 1				123
06	221430 X	67263	-0-	-154167	-0-	59435 2	7828 9	N	7116	7050 1	7 8			182
07	228811 X	67656	-0-	-161155	-0-	60012 2	7644 9	N	6949	7008 1				123
08	228811 X	61991	-0-	-166820	-0-	54986 2	7005 9	N	6368	6354 1	1 8			136
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
09	0	74924	-0-	74924	74924	64894 2	10030 9	N	9118	9057 1				61
10	0	88140	-0-	88140	163064	76434 2	11706 9	N	10642	10554 1	6 8			143
11	0	68461	-0-	68461	231525	59086 2	9375 9	N	8523	8425 1	5 8			236
12	0	76453	-0-	76453	307978	66264 2	10189 9	N	9263	9267 1	14 8			218
01	0	79638	-0-	79638	387616	69773 2	9865 9	N	8968	8959 1	3 8			224
*02	461338 X	73722	-0-	-387616	-0-	65392 2	8330 9	N	7573	7592 1				205
03	96193 X	76327	-0-	-19866	-0-	67635 2	8692 9	N	7902	7860 1	7 8			240
04	93090 X	71188	-0-	-21902	-0-	63426 2	7762 9	N	7056	7100 1	3 8			193
05	96193 X	71564	-0-	-24629	-0-	64140 2	7424 9	N	6749	6694 1				248
06	93090 X	65349	-0-	-27741	-0-	58693 2	6656 9	N	6051	5999 1	6 8			294
07	96193 X	64401	-0-	-31792	-0-	57842 2	6559 9	N	5963	6012 1				245
08	96193 X	62892	-0-	-33301	-0-	56058 2	6834 9	N	6213	6185 1	1 8			272
EL TORO RESOURCES LLC 250718 COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171	179 1				124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	167 1				175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161	154 1				182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	161 1				132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132	170 1				94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC																	
PRITCHETT																	
WELL #: 3701H										RRCID -> 264212		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19																	
BRISCOE-MCKNIGHT										WELL #: 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
PRITCHETT										WELL #: 3702H		RRCID -> 266079		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-	38	1			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1187	1085	3	3	9	Y	3					3	
06	1187 X	-0-	-0-	-1187	-0-					Y	6	4	1			5	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3	
*08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1203	3	150	9	Y	136	3	1			136	
BRISCOE-MCKNIGHT										WELL #: 1597XH		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359	
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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17																	
BRISCOE-MCKNIGHT										WELL #: 5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	174	1			210	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	165	1			258	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	177	1			243	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					412	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	512	1			55	
RISINGER										WELL #: 3000H		RRCID -> 286422		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639	
03	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	-0-					18	
04	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-	18	1			-0-	
05	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	136	136	1			-0-	
06	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	16	1			26	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	116	1			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT															
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP																															
GLASS B												WELL #: 8601H				RRCID -> 264211				COMPL. DATE 10/16/2010				TOTAL DEPTH 5451				PERF. 7105 - 10959			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03	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-								
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-								
GLASS B												WELL #: 8201H				RRCID -> 265731				COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH 5307				PERF. 8010 - 10860			
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-								
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-								
GLASS A												WELL #: 4501H				RRCID -> 265732				COMPL. DATE 09/30/2010				TOTAL DEPTH 5076				PERF. 5786 - 10768			
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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-								
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-								
GLASS A												WELL #: 5401H				RRCID -> 265736				COMPL. DATE 05/16/2011				TOTAL DEPTH 5181				PERF. 6550 - 10441			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						29								
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						29								
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						29								
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						29								
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						29								
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						29								
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC												253413																			
LIGHT RANCH												WELL #: 345H				RRCID -> 267203				COMPL. DATE 06/06/2012				TOTAL DEPTH 9150				PERF. 9185 - 14149			
03	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-			268	1	2027	3	Y		149	156	0					20								
										164	9																				
04	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-			262	1	1921	3	Y		132	127	0					25								
										145	9																				
05	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-			212	1	1978	3	Y		156	161	0					20								
										172	9																				
06	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	-0-			139	1	1913	3	Y		131	133	0					18								
										144	9																				
07	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-			156	1	2090	3	Y		162	154	0					26								
										178	9																				
*08	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-			175	1	2232	3	Y		156	162	0					20								
										172	9																				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC												254231																			
SPOHN RANCH												WELL #: 10H				RRCID -> 281431				COMPL. DATE 09/28/2016				TOTAL DEPTH 10424				PERF. 10587 - 19940			
03	79546	X	62221	-0-	-17325	-0-	-0-			1629	1	60592	2	N		-0-							-0-								
04	75510	X	52043	-0-	-23467	-0-	-0-			958	1	51085	2	N		-0-							-0-								
05	73253	X	64520	-0-	-8733	-0-	-0-			1127	1	63393	2	N		-0-							-0-								
06	67230	X	58184	-0-	-9046	-0-	-0-			1068	1	57116	2	N		-0-							-0-								
07	65286	X	58631	-0-	-6655	-0-	-0-			1226	1	57405	2	N		-0-							-0-								
08	64511	X	55189	-0-	-9322	-0-	-0-			758	1	54431	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 #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277													
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			
03	68541 X	52835	-0-	-15706	-0-	1384	1	51451	2	N	-0-	-0-	-0-
04	63780 X	54148	-0-	-9632	-0-	997	1	53151	2	N	-0-	-0-	-0-
05	63178 X	51088	-0-	-12090	-0-	893	1	50195	2	N	-0-	-0-	-0-
06	58470 X	49075	-0-	-9395	-0-	901	1	48174	2	N	-0-	-0-	-0-
07	57660 X	48324	-0-	-9336	-0-	1010	1	47314	2	N	-0-	-0-	-0-
08	55955 X	45618	-0-	-10337	-0-	627	1	44991	2	N	-0-	-0-	-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276													
03	28210 X	26346	-0-	-1864	-0-	1139	1	14530	2	N	42		102
						10631	5	46	9				
04	33900 X	25117	-0-	-8783	-0-	1143	1	13410	2	N	-0-	14 1	88
						10564	5						
05	35030 X	19463	-0-	-15567	-0-	1198	1	13433	2	N	30		118
						4799	5	33	9				
06	26670 X	17962	-0-	-8708	-0-	1112	1	12420	2	N	22	71 1	69
						4406	5	24	9				
07	27559 X	20929	-0-	-6630	-0-	1515	1	13384	2	N	4		73
						6026	5	4	9				
08	26350 X	19891	-0-	-6459	-0-	383	1	13570	2	N	5		78
						5932	5	6	9				

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615													
03	70680 X	38881	-0-	-31799	-0-	462	1	38332	2	Y	79		91
						87	9						
04	68400 X	29270	-0-	-39130	-0-	370	1	28889	2	Y	10	21 1	80
						11	9						
05	63891 X	43528	-0-	-20363	-0-	575	1	42911	2	Y	38	42 1	76
						42	9						
06	61074 X	61074	-0-	-0-	-0-	1308	1	59679	2	Y	79		155
						87	9						
07 DLQ G-10		63447	-0-	63447	63447	3131	1	60316	2	Y	-0-		155
*08 114918 X		51471	-0-	-63447	-0-	2782	1	48627	2	Y	56	56 1	155
						62	9						

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 10989 - 18216													
03	70618 X	67237	-0-	-3381	-0-	800	1	66368	2	Y	63		116
						69	9						
04	80610 X	64860	-0-	-15750	-0-	819	1	64015	2	Y	24	31 1	109
						26	9						
05	83297 X	46182	-0-	-37115	-0-	610	1	45539	2	Y	30	45 1	94
						33	9						
06	79080 X	21294	-0-	-57786	-0-	457	1	20815	2	Y	20		114
						22	9						
07 DLQ G-10		60938	-0-	60938	60938	3005	1	57933	2	Y	-0-		114
*08 115371 X		54433	-0-	-60938	-0-	2933	1	51455	2	Y	41	41 1	114
						45	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	90086 X	87342	-0-	-2744	-0-	1039	1	86227	2	Y	69			89
04	90420 X	81496	-0-	-8924	-0-	1030	1	80420	2	Y	42	41	1	90
05	95604 X	85447	-0-	-10157	-0-	1126	1	84176	2	Y	132	83	1	139
06	92520 X	18438	-0-	-74082	-0-	395	1	18025	2	Y	16			155
07	DLQ G-10	67683	-0-	67683	67683	3334	1	64349	2	Y	-0-			155
*08	134829 X	67146	-0-	-67683	-0-	3629	1	63517	2	Y	-0-	62	1	93
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
03	31961 X	29041	-0-	-2920	-0-	1337	1	17052	2	N	5			58
04	36510 X	26849	-0-	-9661	-0-	10646	5	14754	2	N	-0-	14	1	44
05	37727 X	24794	-0-	-12933	-0-	1258	1	14382	2	N	102			146
06	26400 X	22428	-0-	-3972	-0-	10837	5	14411	2	N	7	135	1	18
07	29047 X	26013	-0-	-3034	-0-	1283	1	15399	2	N	8			26
08	29047 X	24596	-0-	-4451	-0-	9017	5	15644	2	N	17			43
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
03	74121 X	44074	-0-	-30047	-0-	1617	1	42457	2	N	-0-			-0-
04	67020 X	29236	-0-	-37784	-0-	1151	1	28085	2	N	-0-			-0-
05	71486 X	47400	-0-	-24086	-0-	1924	1	45476	2	N	-0-			-0-
06	69180 X	39199	-0-	-29981	-0-	742	1	38457	2	N	-0-			-0-
07	74152 X	39304	-0-	-34848	-0-	1897	1	37407	2	N	-0-			-0-
08	47399 X	38236	-0-	-9163	-0-	1071	1	37165	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
03	94798 X	69398	-0-	-25400	-0-	2546	1	66852	2	N	-0-			-0-
04	88980 X	73478	-0-	-15502	-0-	2893	1	70585	2	N	-0-			-0-
05	82677 X	58924	-0-	-23753	-0-	2392	1	56532	2	N	-0-			-0-
06	59710 X	59710	-0-	-0-	-0-	1129	1	58581	2	N	-0-			-0-
07	75919 X	56381	-0-	-19538	-0-	2721	1	53660	2	N	-0-			-0-
08	75919 X	56607	-0-	-19312	-0-	1585	1	55022	2	N	-0-			-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399														
03	44981 X	29926	-0-	-15055	-0-	1098	1	28828	2	N	-0-			-0-
04	40380 X	22397	-0-	-17983	-0-	882	1	21515	2	N	-0-			-0-
05	35371 X	25061	-0-	-10310	-0-	1017	1	24044	2	N	-0-			-0-
06	32760 X	19978	-0-	-12782	-0-	378	1	19600	2	N	-0-			-0-
07	34689 X	18978	-0-	-15711	-0-	915	1	18063	2	N	-0-			-0-
08	29915 X	21675	-0-	-8240	-0-	607	1	21068	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370														
03	225990 X	125994	-0-	-99996	-0-	204	1	125790	2	N	-0-			-0-
04	204060 X	117773	-0-	-86287	-0-	965	1	116808	2	N	-0-			-0-
05	187860 X	116881	-0-	-70979	-0-	917	1	115964	2	N	-0-			-0-
06	159420 X	118442	-0-	-40978	-0-	962	1	117480	2	N	-0-			-0-
07	125984 X	122800	-0-	-3184	-0-	1262	1	121538	2	N	-0-			-0-
08	125984 X	116899	-0-	-9085	-0-	1610	1	115289	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 #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	268429 X	186399	-0-	-82030	-0-	302	1	186097	2	N	-0-				-0-
04	246570 X	177294	-0-	-69276	-0-	146	1	177148	2	N	-0-				-0-
05	245024 X	127783	-0-	-117241	-0-	95	1	127688	2	N	-0-				-0-
06	218820 X	135785	-0-	-83035	-0-	104	1	135681	2	N	-0-				-0-
07	208971 X	138695	-0-	-70276	-0-	115	1	138580	2	N	-0-				-0-
08	186403 X	128913	-0-	-57490	-0-	1774	1	127139	2	N	-0-				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326															
03	210025 X	123019	-0-	-87006	-0-	199	1	122820	2	N	-0-				-0-
04	178530 X	118081	-0-	-60449	-0-	968	1	117113	2	N	-0-				-0-
05	172391 X	121039	-0-	-51352	-0-	949	1	120090	2	N	-0-				-0-
06	143250 X	121886	-0-	-21364	-0-	989	1	120897	2	N	-0-				-0-
*07	125067 X	125067	-0-	-0-	-0-	1287	1	123780	2	N	-0-				-0-
08	123008 X	118323	-0-	-4685	-0-	1628	1	116695	2	N	-0-				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821															
03	318773 X	220653	-0-	-98120	-0-	358	1	220295	2	N	-0-				-0-
04	290130 X	215874	-0-	-74256	-0-	178	1	215696	2	N	-0-				-0-
05	300607 X	225775	-0-	-74832	-0-	166	1	225609	2	N	-0-				-0-
06	252510 X	172480	-0-	-80030	-0-	133	1	172347	2	N	-0-				-0-
07	244466 X	178642	-0-	-65824	-0-	148	1	178494	2	N	-0-				-0-
08	225773 X	171069	-0-	-54704	-0-	2354	1	168715	2	N	-0-				-0-
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945															
03	238607 X	141101	-0-	-97506	-0-	141079	2	22	9	N	20				102
04	203280 X	125301	-0-	-77979	-0-	125267	2	34	9	N	31	42	1		91
05	166687 X	107054	-0-	-59633	-0-	106815	2	239	9	N	217	199	1		18
06	148080 X	108913	-0-	-39167	-0-	108871	2	42	9	N	38				56
07	153016 X	109489	-0-	-43527	-0-	2961	1	106516	2	N	11				67
						12	9								
08	141112 X	109856	-0-	-31256	-0-	3027	1	106679	2	N	136				203
						150	9								
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982															
03	255068 X	166303	-0-	-88765	-0-	166202	2	101	9	N	92				182
04	227490 X	151474	-0-	-76016	-0-	151410	2	64	9	N	58	189	1		51
05	188046 X	128692	-0-	-59354	-0-	128530	2	162	9	N	147	179	1		19
06	169890 X	127610	-0-	-42280	-0-	127496	2	114	9	N	104				123
07	175553 X	146648	-0-	-28905	-0-	3969	1	142632	2	N	43	140	1		26
						47	9								
08	166315 X	138489	-0-	-27826	-0-	3815	1	134574	2	N	91				117
						100	9								
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847															
03	204228 X	184023	-0-	-20205	-0-	183880	2	143	9	N	130				190
04	197640 X	163961	-0-	-33679	-0-	163776	2	185	9	N	168	212	1		146
05	174685 X	143914	-0-	-30771	-0-	143653	2	261	9	N	237	138	1		99
06	176370 X	139905	-0-	-36465	-0-	139806	2	99	9	N	90	150	1		39
07	184016 X	131409	-0-	-52607	-0-	2242	1	129066	2	N	92	67	1		64
						101	9								
08	184016 X	134665	-0-	-49351	-0-	2199	1	132312	2	N	140				204
						154	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
03	152131	X	152131	-0-	-0-	-0-	151985	2	146	9	N	133	133	1	42
04	172530	X	133884	-0-	-38646	-0-	133738	2	146	9	N	133	133	1	42
05	140709	X	131815	-0-	-8894	-0-	131522	2	293	9	N	266	133	1	133
06	150000	X	110171	-0-	-39829	-0-	110121	2	50	9	N	45	57	1	121
07	152117	X	103191	-0-	-48926	-0-	1760	1	101383	2	N	44	119	1	46
							48	9							
08	152117	X	105257	-0-	-46860	-0-	1719	1	103475	2	N	57			103
							63	9							
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310															
03	SHUT IN		1681	-0-	1681	1681	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		209619	-0-	209619	211300	173	1	209446	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		203904	-0-	203904	415204	151	1	203753	2	N	-0-			-0-
*06	687554	X	272350	-0-	-415204	-0-	210	1	272140	2	N	-0-			-0-
*07	330708	X	246868	-0-	-83840	-0-	205	1	246663	2	N	-0-			-0-
*08	330708	X	228177	-0-	-102531	-0-	211	1	227966	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206															
03	SHUT IN		1978	-0-	1978	1978	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		206750	-0-	206750	208728	171	1	206579	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		299302	-0-	299302	508030	222	1	299080	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		243113	-0-	243113	751143	187	1	242926	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		217692	-0-	217692	968835	180	1	217512	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		183949	-0-	183949	1152784	170	1	183779	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560															
03	SHUT IN		3041	-0-	3041	3041	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		185355	-0-	185355	188396	153	1	185202	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		273806	-0-	273806	462202	202	1	273604	2	N	-0-			-0-
*06	691126	X	228924	-0-	-462202	-0-	176	1	228748	2	N	-0-			-0-
*07	345495	X	201534	-0-	-143961	-0-	167	1	201367	2	N	-0-			-0-
*08	345495	X	168067	-0-	-177428	-0-	155	1	167912	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10583 - 21770															
03	SHUT IN		5692	-0-	5692	5692	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		185955	-0-	185955	191647	153	1	185802	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		263196	-0-	263196	454843	195	1	263001	2	N	-0-			-0-
*06	678488	X	223645	-0-	-454843	-0-	172	1	223473	2	N	-0-			-0-
*07	309101	X	211408	-0-	-97693	-0-	175	1	211233	2	N	-0-			-0-
*08	309101	X	165052	-0-	-144049	-0-	153	1	164899	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979															
03	SHUT IN		9323	-0-	9323	9323	2				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		193498	-0-	193498	202821	160	1	193338	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		275774	-0-	275774	478595	204	1	275570	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		254111	-0-	254111	732706	196	1	253915	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		238339	-0-	238339	971045	197	1	238142	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN		196815	-0-	196815	1167860	182	1	196633	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.//	12018 200 263696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	32776 X	32776	-0-	-0-	-0-			241 3070	1 9	29465	2	Y	2791	2785	0			111
04	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-			256 3021	1 9	28748	2	Y	2746	2715	0			142
05	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-			256 3051	1 9	29389	2	Y	2774	2775	0			141
06	31282 X	31282	-0-	-0-	-0-			216 965	1 4	27299 2802	2 9	Y	2547	2528	0			160
07	32074 X	32074	-0-	-0-	-0-			252 2932	1 9	28890	2	Y	2665	2680	0			145
*08	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-			269 2924	1 9	30132	2	Y	2658	2658	0			145
LOMA BLANCA				WELL #:	1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE 08/29/2012					TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806	-	14380
03	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-			168 2134	1 9	18113	2	Y	1940	1940	0			77
04	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-			178 2105	1 9	19682	2	Y	1914	1892	0			99
05	22516 X	22516	-0-	-0-	-0-			179 2144	1 9	20193	2	Y	1949	1949	0			99
06	20896 X	20896	-0-	-0-	-0-			181 794	1 4	17638 2283	2 9	Y	2075	2045	0			129
07	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-			188 2199	1 9	20569	2	Y	1999	2019	0			109
*08	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-			193 2098	1 9	21896	2	Y	1907	1912	0			104
LOMA BLANCA				WELL #:	3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE 04/07/2013					TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924	-	15974
03	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-			250 3170	1 9	26248	2	Y	2882	2879	0			114
04	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-			249 2921	1 9	27731	2	Y	2655	2631	0			138
05	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-			250 2983	1 9	28336	2	Y	2712	2712	0			138
06	22920 X	22738	-0-	-182	-0-			217 893	1 4	19056 2572	2 9	Y	2338	2329	0			147
07	31930 X	23234	-0-	-8696	-0-			213 2465	1 9	20556	2	Y	2241	2265	0			123
08	31930 X	26227	-0-	-5703	-0-			220 2408	1 9	23599	2	Y	2189	2192	0			120
LOMA BLANCA				WELL #:	4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE 04/05/2013					TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864	-	15235
03	28187 X	28187	-0-	-0-	-0-			216 2751	1 9	25220	2	Y	2501	2504	0			99
04	28724 X	28724	-0-	-0-	-0-			231 2750	1 9	25743	2	Y	2500	2470	0			129
05	29581 X	29581	-0-	-0-	-0-			232 2781	1 9	26568	2	Y	2528	2529	0			128
06	23940 X	18369	-0-	-5571	-0-			187 821	1 4	14979 2382	2 9	Y	2165	2156	0			137
07	27652 X	22342	-0-	-5310	-0-			186 2165	1 9	19991	2	Y	1968	1997	0			108
08	27652 X	25129	-0-	-2523	-0-			198 2168	1 9	22763	2	Y	1971	1971	0			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	39029 X	38510	-0-	-519	-0-			283 3570	1 9	34657	2	Y	3245	3254	0			129
04	37770 X	36349	-0-	-1421	-0-			290 3430	1 9	32629	2	Y	3118	3085	0			162
05	39029 X	37297	-0-	-1732	-0-			294 3520	1 9	33483	2	Y	3200	3200	0			162
06	37770 X	34456	-0-	-3314	-0-			286 1145	1 4	29706	2	Y	3017	2990	0			189
07	36971 X	36971	-0-	-0-	-0-			290 3365	1 9	33316	2	Y	3059	3081	0			167
*08	37853 X	37853	-0-	-0-	-0-			307 3336	1 9	34210	2	Y	3033	3034	0			166
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042																		
03	38130 X	36100	-0-	-2030	-0-			266 3368	1 9	32466	2	Y	3062	3066	0			122
04	36900 X	33874	-0-	-3026	-0-			270 3192	1 9	30412	2	Y	2902	2873	0			151
05	38130 X	33357	-0-	-4773	-0-			266 3150	1 9	29941	2	Y	2864	2869	0			146
06	36900 X	28554	-0-	-8346	-0-			204 879	1 4	24792	2	Y	2435	2427	0			154
07	34131 X	30347	-0-	-3784	-0-			235 2732	1 9	27380	2	Y	2484	2502	0			136
08	34131 X	30685	-0-	-3446	-0-			248 2682	1 9	27755	2	Y	2438	2441	0			133
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831																		
03	34100 X	32394	-0-	-1706	-0-			233 2944	1 9	29217	2	Y	2676	2692	0			107
04	33000 X	29503	-0-	-3497	-0-			234 2784	1 9	26485	2	Y	2531	2507	0			131
05	34100 X	29930	-0-	-4170	-0-			235 2816	1 9	26879	2	Y	2560	2561	0			130
06	33000 X	28858	-0-	-4142	-0-			199 853	1 4	25225	2	Y	2346	2329	0			147
07	29884 X	29660	-0-	-224	-0-			232 2698	1 9	26730	2	Y	2453	2466	0			134
08	29884 X	29716	-0-	-168	-0-			239 2615	1 9	26862	2	Y	2377	2381	0			130
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949																		
03	35371 X	33406	-0-	-1965	-0-			247 3127	1 9	30032	2	Y	2843	2847	0			113
04	34230 X	31428	-0-	-2802	-0-			251 2954	1 9	28223	2	Y	2685	2659	0			139
05	35371 X	31762	-0-	-3609	-0-			250 2984	1 9	28528	2	Y	2713	2714	0			138
06	34230 X	29375	-0-	-4855	-0-			204 837	1 4	25790	2	Y	2313	2305	0			146
07	31620 X	31056	-0-	-564	-0-			242 2831	1 9	27983	2	Y	2574	2580	0			140
08	31620 X	31564	-0-	-56	-0-			256 2784	1 9	28524	2	Y	2531	2533	0			138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.// 12018 200 263696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	6H	RRCID -> 281697	COMPL. DATE 06/08/2017	TOTAL	DEPTH	8302	PERF. 8798	- 16216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	54002 X	52550	-0-	-1452	-0-	384 4890	1 9	47276	2	Y	4445	4412 0	175
04	52260 X	50750	-0-	-1510	-0-	407 4820	1 9	45523	2	Y	4382	4330 0	227
05	53258 X	51259	-0-	-1999	-0-	395 4692	1 9	46172	2	Y	4265	4275 0	217
06	50850 X	49734	-0-	-1116	-0-	335 1502	1 4	43543	2	Y	3958	3926 0	249
07	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	376 4365	1 9	44827	2	Y	3968	4000 0	217
08	49104 X	48979	-0-	-125	-0-	395 4300	1 9	44284	2	Y	3909	3912 0	214

LOMA BLANCA				WELL #:	7H	RRCID -> 281700	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL	DEPTH	8287	PERF. 8762	- 15631	
03	54424 X	54424	-0-	-0-	-0-	397 5050	1 9	48977	2	Y	4591	4600 0	183
04	52639 X	52639	-0-	-0-	-0-	420 4992	1 9	47227	2	Y	4538	4486 0	235
05	53672 X	53672	-0-	-0-	-0-	410 4893	1 9	48369	2	Y	4448	4457 0	226
06	52960 X	52960	-0-	-0-	-0-	354 1585	1 4	46431	2	Y	4173	4137 0	262
07	52754 X	52754	-0-	-0-	-0-	401 4630	1 9	47723	2	Y	4209	4241 0	230
*08	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	431 4677	1 9	47904	2	Y	4252	4250 0	232

LOMA BLANCA				WELL #:	20H	RRCID -> 281835	COMPL. DATE 06/06/2017	TOTAL	DEPTH	8615	PERF. 9072	- 14617	
03	81846 X	81846	-0-	-0-	-0-	206 7541	1 9	74099	2	Y	6855	6885 0	273
04	76812 X	76812	-0-	-0-	-0-	235 7299	1 9	69278	2	Y	6635	6564 0	344
05	76619 X	76619	-0-	-0-	-0-	237 7039	1 9	69343	2	Y	6399	6417 0	326
06	73989 X	73989	-0-	-0-	-0-	193 2069	1 4	65754	2	Y	5430	5413 0	343
07	76539 X	72594	-0-	-3945	-0-	211 6496	1 9	65887	2	Y	5905	5927 0	321
08	76539 X	72174	-0-	-4365	-0-	213 6399	1 9	65562	2	Y	5817	5820 0	318

LOMA BLANCA				WELL #:	8H	RRCID -> 281836	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL	DEPTH	8323	PERF. 8762	- 15631	
03	52438 X	52438	-0-	-0-	-0-	384 4840	1 9	47214	2	Y	4400	4413 0	175
04	51214 X	51214	-0-	-0-	-0-	410 4854	1 9	45950	2	Y	4413	4359 0	229
05	52125 X	52125	-0-	-0-	-0-	398 4758	1 9	46969	2	Y	4325	4334 0	220
06	51606 X	51606	-0-	-0-	-0-	344 1542	1 4	45267	2	Y	4048	4014 0	254
07	50545 X	50545	-0-	-0-	-0-	391 4531	1 9	45623	2	Y	4119	4148 0	225
*08	51109 X	51109	-0-	-0-	-0-	413 4507	1 9	46189	2	Y	4097	4098 0	224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			//CONT.//		263696															
LOMA BLANCA			WELL #:		18H	RRCID -> 284998		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH		8307	PERF. 8557	- 14525						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03	66939 X	66939	-0-	-0-	-0-				168	1	60558	2	Y		5648	5664	0		225	
									6213	9										
04	64490 X	64490	-0-	-0-	-0-				197	1	58147	2	Y		5587	5523	0		289	
									6146	9										
05	66307 X	66307	-0-	-0-	-0-				205	1	60035	2	Y		5515	5524	0		280	
									6067	9										
06	65671 X	65671	-0-	-0-	-0-				184	1	57814	2	Y		5183	5138	0		325	
									1972	4	5701	9								
07	66093 X	66093	-0-	-0-	-0-				190	1	60072	2	Y		5301	5337	0		289	
									5831	9										
*08	66001 X	66001	-0-	-0-	-0-				195	1	59959	2	Y		5315	5314	0		290	
									5847	9										
LOMA BLANCA			WELL #:		22H	RRCID -> 285314		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH		8369	PERF. 8604	- 14891						
03	95617 X	95617	-0-	-0-	-0-				242	1	86487	2	Y		8080	8105	0		322	
									8888	9										
04	68791 X	68791	-0-	-0-	-0-				205	1	62238	2	Y		5771	5790	0		303	
									6348	9										
05	68810 X	68810	-0-	-0-	-0-				212	1	62297	2	Y		5728	5740	0		291	
									6301	9										
06	67993 X	67993	-0-	-0-	-0-				191	1	59811	2	Y		5400	5352	0		339	
									2051	4	5940	9								
07	90086 X	67691	-0-	-22395	-0-				195	1	61499	2	Y		5452	5493	0		298	
									5997	9										
08	90086 X	68855	-0-	-21231	-0-				203	1	62565	2	Y		5534	5530	0		302	
									6087	9										
LOMA BLANCA			WELL #:		23H	RRCID -> 285315		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH		8368	PERF. 8738	- 15194						
03	97089 X	97089	-0-	-0-	-0-				245	1	87812	2	Y		8211	8231	0		327	
									9032	9										
04	73898 X	73898	-0-	-0-	-0-				221	1	66820	2	Y		6234	6234	0		327	
									6857	9										
05	74110 X	74110	-0-	-0-	-0-				229	1	67110	2	Y		6155	6169	0		313	
									6771	9										
06	73815 X	73815	-0-	-0-	-0-				207	1	65016	2	Y		5798	5747	0		364	
									2214	4	6378	9								
07	91264 X	73997	-0-	-17267	-0-				213	1	67254	2	Y		5936	5976	0		324	
									6530	9										
08	91264 X	73496	-0-	-17768	-0-				217	1	66780	2	Y		5908	5909	0		323	
									6499	9										
LOMA BLANCA			WELL #:		24H	RRCID -> 285316		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH		8399	PERF. 8728	- 14940						
03	105272 X	105272	-0-	-0-	-0-				265	1	95229	2	Y		8889	8918	0		354	
									9778	9										
04	78086 X	78086	-0-	-0-	-0-				233	1	70587	2	Y		6605	6612	0		347	
									7266	9										
05	78392 X	78392	-0-	-0-	-0-				241	1	70978	2	Y		6521	6536	0		332	
									7173	9										
06	78079 X	78079	-0-	-0-	-0-				218	1	68734	2	Y		6165	6110	0		387	
									2345	4	6782	9								
07	98859 X	78095	-0-	-20764	-0-				225	1	70941	2	Y		6299	6342	0		344	
									6929	9										
08	98859 X	77755	-0-	-21104	-0-				230	1	70646	2	Y		6254	6256	0		342	
									6879	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	106094 X	106094	-0-	-0-	-0-		267 1	95975 2	Y		8956	8981 0		357
							9852 9							
04	73263 X	73263	-0-	-0-	-0-		218 1	66288 2	Y		6143	6176 0		324
							6757 9							
05	73544 X	73544	-0-	-0-	-0-		227 1	66581 2	Y		6124	6136 0		312
							6736 9							
06	72937 X	72937	-0-	-0-	-0-		205 1	64193 2	Y		5767	5717 0		362
							2195 4	6344 9						
07	99665 X	73441	-0-	-26224	-0-		212 1	66735 2	Y		5904	5944 0		322
							6494 9							
08	99665 X	73117	-0-	-26548	-0-		216 1	66435 2	Y		5878	5879 0		321
							6466 9							
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289														
03	61967 X	61967	-0-	-0-	-0-		156 1	56081 2	Y		5209	5227 0		208
							5730 9							
04	60887 X	60887	-0-	-0-	-0-		187 1	54860 2	Y		5309	5242 0		275
							5840 9							
05	62746 X	62746	-0-	-0-	-0-		192 1	56857 2	Y		5179	5190 0		264
							5697 9							
06	62018 X	62018	-0-	-0-	-0-		174 1	54572 2	Y		4908	4864 0		308
							1873 4	5399 9						
07	61273 X	61273	-0-	-0-	-0-		177 1	55632 2	Y		4967	5004 0		271
							5464 9							
*08	61204 X	61204	-0-	-0-	-0-		181 1	55588 2	Y		4941	4942 0		270
							5435 9							
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244														
03	62773 X	62773	-0-	-0-	-0-		157 1	56816 2	Y		5273	5289 0		210
							5800 9							
04	59807 X	59807	-0-	-0-	-0-		182 1	53954 2	Y		5155	5098 0		267
							5671 9							
05	63178 X	62209	-0-	-969	-0-		190 1	56388 2	Y		5119	5126 0		260
							5631 9							
06	63705 X	63705	-0-	-0-	-0-		179 1	56037 2	Y		5062	5005 0		317
							1921 4	5568 9						
07	63810 X	63810	-0-	-0-	-0-		186 1	57895 2	Y		5208	5241 0		284
							5729 9							
*08	63694 X	63694	-0-	-0-	-0-		189 1	57864 2	Y		5128	5132 0		280
							5641 9							
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187														
03	67953 X	67953	-0-	-0-	-0-		170 1	61500 2	Y		5712	5727 0		227
							6283 9							
04	65405 X	65405	-0-	-0-	-0-		201 1	58958 2	Y		5678	5611 0		294
							6246 9							
05	69905 X	66931	-0-	-2974	-0-		207 1	60589 2	Y		5577	5587 0		284
							6135 9							
06	67650 X	66041	-0-	-1609	-0-		185 1	58137 2	Y		5213	5170 0		327
							1985 4	5734 9						
07	65859 X	65859	-0-	-0-	-0-		190 1	59839 2	Y		5300	5338 0		289
							5830 9							
*08	65715 X	65715	-0-	-0-	-0-		194 1	59707 2	Y		5285	5285 0		289
							5814 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263696															
WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
03	71466 X	71466	-0-	-0-	-0-	180	1	64610	2	Y	6069	6071	0		241
						6676	9								
04	69513 X	69513	-0-	-0-	-0-	213	1	62679	2	Y	6019	5948	0		312
						6621	9								
05	71740 X	71740	-0-	-0-	-0-	221	1	64949	2	Y	5973	5981	0		304
						6570	9								
06	71182 X	71182	-0-	-0-	-0-	199	1	62712	2	Y	5582	5536	0		350
						2131	4	6140	9						
07	70672 X	70672	-0-	-0-	-0-	204	1	64205	2	Y	5694	5733	0		311
						6263	9								
*08	70819 X	70819	-0-	-0-	-0-	210	1	64349	2	Y	5691	5691	0		311
						6260	9								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769															
03	4650 X	3086	-0-	-1564	-0-	86	1	2821	3	Y	163	162	1		13
						179	9								
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	44	1	2374	3	Y	127	127	1		13
						140	9								
05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	3	Y	49	55	1		7
						54	9								
06	3000 X	1777	-0-	-1223	-0-	86	1	1623	3	Y	62	61	1		8
						68	9								
07	3100 X	2056	-0-	-1044	-0-	78	1	1908	3	Y	64	64	1		8
						70	9								
08	3100 X	944	-0-	-2156	-0-	41	1	892	3	Y	10	15	1		3
						11	9								
COTULLA															
WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956															
03	3131 X	77	-0-	-3054	-0-	2	1	75	3	Y	-0-				-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-				-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 07-DR															
WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808															
03	4464 X	4052	-0-	-412	-0-	114	1	3748	3	Y	173	177	1		20
						190	9								
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	76	1	4131	3	Y	191	186	1		25
						210	9								
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	275	1	4462	3	Y	183	180	1		28
						201	9								
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	233	1	4378	3	Y	161	161	1		28
						177	9								
*07	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	192	1	4714	3	Y	159	158	1		29
						175	9								
08	4929 X	4173	-0-	-756	-0-	175	1	3829	3	Y	154	145	1		38
						169	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														//CONT.// 499978			
WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	8494 X	7583	-0-	-911	-0-	226 272	1 9	7085	3	Y	247	250	1			22	
04	8160 X	7093	-0-	-1067	-0-	133 186	1 9	6774	3	Y	169	170	1			21	
05	7967 X	7041	-0-	-926	-0-	400 219	1 9	6422	3	Y	199	197	1			23	
06	7710 X	4794	-0-	-2916	-0-	235 167	1 9	4392	3	Y	152	149	1			26	
07	7781 X	5180	-0-	-2601	-0-	197 189	1 9	4794	3	Y	172	173	1			25	
08	7595 X	5088	-0-	-2507	-0-	213 196	1 9	4679	3	Y	178	164	1			39	
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808																	
03	9703 X	7732	-0-	-1971	-0-	216 389	1 9	7127	3	Y	354	365	1			23	
04	9390 X	6297	-0-	-3093	-0-	111 201	1 9	5985	3	Y	183	190	1			16	
05	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	490 496	1 9	7964	3	Y	451	424	1			43	
06	8550 X	8417	-0-	-133	-0-	392 645	1 9	7380	3	Y	586	562	1			67	
07	8835 X	8335	-0-	-500	-0-	300 656	1 9	7379	3	Y	596	588	1			75	
08	8959 X	8170	-0-	-789	-0-	332 546	1 9	7292	3	Y	496	476	1			95	
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809																	
03	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	156 356	1 9	5156	3	Y	324	330	1			21	
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	83 284	1 9	4520	3	Y	258	256	1			23	
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	290 298	1 9	4713	3	Y	271	266	1			28	
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	220 221	1 9	4131	3	Y	201	204	1			25	
*07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	172 219	1 9	4216	3	Y	199	199	1			25	
*08	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	180 229	1 9	3960	3	Y	208	195	1			38	
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040																	
03	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	2860	3	2	9	Y	2					22	
04	3090 X	3012	-0-	-78	-0-	3008	3	4	9	Y	4	16	1			10	
05	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	40 30	1 9	3042	3	Y	27					37	
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3113	3	11	9	Y	10	29	1			18	
07	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	3055	3	20	9	Y	18	27	1			9	
08	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	2966	3	73	9	Y	66	57	1			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
03	4216 X	3834	-0-	-382	-0-	106	1	3505	3	Y	203	206	1	13
04	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	223	9	3486	3	Y	217	212	1	18
05	3906 X	3416	-0-	-490	-0-	64	1	3015	3	Y	195	193	1	20
06	3780 X	3494	-0-	-286	-0-	239	9	3134	3	Y	175	174	1	21
07	3844 X	3280	-0-	-564	-0-	186	1	2985	3	Y	158	159	1	20
08	3906 X	3292	-0-	-614	-0-	215	9	2972	3	Y	168	157	1	31
						167	1							
						193	9							
						121	1							
						174	9							
						135	1							
						185	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
03	2387 X	1805	-0-	-582	-0-	47	1	1565	3	Y	175	178	1	14
04	2310 X	1173	-0-	-1137	-0-	193	9	978	3	Y	162	159	1	17
05	2387 X	35	-0-	-2352	-0-	17	1	33	3	Y	-0-	17	1	-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	178	9			Y	-0-			-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			-0-
COTULLA														
WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378														
03	4867 X	4389	-0-	-478	-0-	122	1	4027	3	Y	218	221	1	17
04	4500 X	3997	-0-	-503	-0-	240	9	3734	3	Y	176	175	1	18
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	69	1	3597	3	Y	185	182	1	21
06	4530 X	3811	-0-	-719	-0-	194	9	3450	3	Y	162	162	1	21
07	4681 X	4070	-0-	-611	-0-	221	1	3733	3	Y	168	166	1	23
08	4402 X	3742	-0-	-660	-0-	204	9	3411	3	Y	160	151	1	32
						183	1							
						178	9							
						152	1							
						185	9							
						155	1							
						176	9							
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149														
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	22	16	1	13
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	24	9	563	3	Y	58	52	1	19
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	7	1	539	3	Y	4	10	1	13
06	720 N	467	-0-	-253	-0-	64	9	434	3	Y	23	14	1	22
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	Y	3	13	1	12
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	9	640	3	Y	7	11	1	8
						8	1							
						11	1							
						8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		72 59	1 9	2385	3	Y	54	56 1	10
04	1860 N	419	-0-	-1441	-0-		7 44	1 9	368	3	Y	40	40 1	10
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		72 50	1 9	1164	3	Y	45	44 1	11
06	1860 N	1079	-0-	-781	-0-		53 36	1 9	990	3	Y	33	33 1	11
*07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		45 40	1 9	1096	3	Y	36	35 1	12
08	1271 N	1261	-0-	-10	-0-		53 43	1 9	1165	3	Y	39	37 1	14
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
03	837 N	831	-0-	-6	-0-		20 136	1 9	675	3	Y	124	122 1	13
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-		13 47	1 9	752	3	Y	43	47 1	9
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-		45 96	1 9	729	3	Y	87	82 1	14
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-		41 70	1 9	766	3	Y	64	64 1	14
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		37 89	1 9	906	3	Y	81	79 1	16
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		42 92	1 9	912	3	Y	84	79 1	21
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
03	3906 X	3215	-0-	-691	-0-		91 121	1 9	3003	3	Y	110	114 1	15
04	3780 X	3112	-0-	-668	-0-		53 125	1 9	2934	3	Y	114	111 1	18
05	3689 X	3006	-0-	-683	-0-		168 110	1 9	2728	3	Y	100	100 1	18
06	3420 X	2421	-0-	-999	-0-		118 79	1 9	2224	3	Y	72	73 1	17
07	3534 X	2085	-0-	-1449	-0-		80 48	1 9	1957	3	Y	44	47 1	14
08	3224 X	2141	-0-	-1083	-0-		90 87	1 9	1964	3	Y	79	72 1	21
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 10690 - 14836														
03	3410 X	2917	-0-	-493	-0-		118 8	1 9	2791	3	N	7		28
04	3300 X	2623	-0-	-677	-0-		30 55	1 9	2538	3	N	50		78
05	3410 X	2098	-0-	-1312	-0-		80 8	1 9	2010	3	N	7		85
06	3300 X	1676	-0-	-1624	-0-		30 3	1 9	1643	3	N	3		88
07	3410 X	1907	-0-	-1503	-0-		47 10	1 9	1850	3	N	9		97
08	2914 X	1988	-0-	-926	-0-		35 3	1 9	1950	3	N	3		100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																			
GATES 07-DR															WELL #: 22H					RRCID -> 266148					COMPL. DATE 09/04/2011					TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
03	6913	X	6086	-0-		-827		-0-			175	1	5769	3	Y	129	133	1			25													
											142	9																						
04	6510	X	5807	-0-		-703		-0-			101	1	5542	3	Y	149	145	1			29													
											164	9																						
05	6417	X	5923	-0-		-494		-0-			335	1	5437	3	Y	137	137	1			29													
											151	9																						
06	6060	X	5614	-0-		-446		-0-			277	1	5207	3	Y	118	118	1			29													
											130	9																						
07	6262	X	5715	-0-		-547		-0-			219	1	5380	3	Y	105	106	1			28													
											116	9																						
08	6076	X	5610	-0-		-466		-0-			239	1	5244	3	Y	115	108	1			35													
											127	9																						

COTULLA															WELL #: 11H					RRCID -> 266290					COMPL. DATE 10/16/2011					TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025				
03	10106	X	9637	-0-		-469		-0-			287	1	8998	3	Y	320	331	1			28													
											352	9																						
04	9780	X	9274	-0-		-506		-0-			171	1	8774	3	Y	299	292	1			35													
											329	9																						
05	10106	X	9107	-0-		-999		-0-			514	1	8259	3	Y	304	305	1			34													
											334	9																						
06	9780	X	6020	-0-		-3760		-0-			295	1	5517	3	Y	189	191	1			32													
											208	9																						
07	10106	X	7481	-0-		-2625		-0-			282	1	6879	3	Y	291	283	1			40													
											320	9																						
08	9641	X	6947	-0-		-2694		-0-			289	1	6341	3	Y	288	267	1			61													
											317	9																						

GATES 07-DR															WELL #: 20H					RRCID -> 266299					COMPL. DATE 10/07/2011					TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548				
03	2845	N	2787	-0-		-58		-0-			80	1	2634	3	Y	66	69	1			9													
											73	9																						
04	2642	N	2642	-0-		-0-		-0-			46	1	2521	3	Y	68	66	1			11													
											75	9																						
05	2563	N	2563	-0-		-0-		-0-			145	1	2355	3	Y	57	57	1			11													
											63	9																						
06	2418	X	2418	-0-		-0-		-0-			119	1	2244	3	Y	50	50	1			11													
											55	9																						
*07	2603	X	2603	-0-		-0-		-0-			98	1	2402	3	Y	94	88	1			17													
											103	9																						
*08	2737	X	2737	-0-		-0-		-0-			114	1	2510	3	Y	103	96	1			24													
											113	9																						

COTULLA															WELL #: 10H					RRCID -> 266777					COMPL. DATE 10/26/2011					TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538				
03	7750	X	7580	-0-		-170		-0-			226	1	7095	3	Y	235	249	1			22													
											259	9																						
04	7500	X	7467	-0-		-33		-0-			137	1	6998	3	Y	302	288	1			36													
											332	9																						
05	7750	X	7034	-0-		-716		-0-			397	1	6382	3	Y	232	241	1			27													
											255	9																						
06	7500	X	4841	-0-		-2659		-0-			235	1	4401	3	Y	186	182	1			31													
											205	9																						
07	7750	X	5211	-0-		-2539		-0-			197	1	4796	3	Y	198	200	1			29													
											218	9																						
08	7719	X	5588	-0-		-2131		-0-			232	1	5092	3	Y	240	219	1			50													
											264	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																																																									
KILLAM GONZALEZ A															//CONT.// 499978																																																																																									
WELL #: 20H															RRCID -> 266786															COMPL. DATE 05/27/2012															TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362																																																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																				
03	7471 X	6741	-0-		-730		-0-			273 1		6455 3	Y	12		4 1				11																																																																																				
04	6990 X	5774	-0-		-1216		-0-			13 9																																																																																														
05	7006 X	5599	-0-		-1407		-0-			67 1		5707 3	Y	-0-		11 1				-0-																																																																																				
										214 1		5359 3	Y	24						24																																																																																				
06	6780 X	4851	-0-		-1929		-0-			26 9																																																																																														
07	6727 X	5031	-0-		-1696		-0-			86 1		4699 3	Y	60		56 1				28																																																																																				
08	6727 X	4927	-0-		-1800		-0-			66 9																																																																																														
										125 1		4893 3	Y	12		24 1				16																																																																																				
										13 9																																																																																														
										87 1		4832 3	Y	7						23																																																																																				
										8 9																																																																																														
COTULLA																					WELL #: 6H																					RRCID -> 267257																					COMPL. DATE 12/18/2011																					TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338																				
03	5010 X	5010	-0-		-0-		-0-			148 1		4657 3	Y	186		187 1				14																																																																																				
04	4830 X	4203	-0-		-627		-0-			205 9																																																																																														
05	4805 X	3940	-0-		-865		-0-			77 1		3950 3	Y	160		156 1				18																																																																																				
06	4830 X	3662	-0-		-1168		-0-			176 9																																																																																														
07	4991 X	3789	-0-		-1202		-0-			219 1		3519 3	Y	184		182 1				20																																																																																				
08	4991 X	3583	-0-		-1408		-0-			202 9																																																																																														
										176 1		3299 3	Y	170		164 1				26																																																																																				
										187 9																																																																																														
										141 1		3448 3	Y	182		184 1				24																																																																																				
										200 9																																																																																														
										148 1		3248 3	Y	170		160 1				34																																																																																				
										187 9																																																																																														
COTULLA																					WELL #: 8H																					RRCID -> 267434																					COMPL. DATE 10/26/2013																					TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706																				
03	7905 X	6395	-0-		-1510		-0-			188 1		5902 3	Y	277		282 1				24																																																																																				
04	7650 X	6247	-0-		-1403		-0-			305 9																																																																																														
05	7316 X	6122	-0-		-1194		-0-			113 1		5807 3	Y	297		286 1				35																																																																																				
06	6720 X	4577	-0-		-2143		-0-			327 9																																																																																														
07	6758 X	4828	-0-		-1930		-0-			341 1		5470 3	Y	283		285 1				33																																																																																				
08	6448 X	4203	-0-		-2245		-0-			311 9																																																																																														
										221 1		4140 3	Y	196		196 1				33																																																																																				
										216 9																																																																																														
										183 1		4454 3	Y	174		181 1				26																																																																																				
										191 9																																																																																														
										174 1		3817 3	Y	193		178 1				41																																																																																				
										212 9																																																																																														
GATES 07-DR																					WELL #: 23H																					RRCID -> 267608																					COMPL. DATE 01/02/2012																					TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378																				
03	4929 X	3530	-0-		-1399		-0-			99 1		3251 3	Y	164		170 1				12																																																																																				
04	3840 X	3325	-0-		-515		-0-			180 9																																																																																														
05	3968 X	3542	-0-		-426		-0-			57 1		3080 3	Y	171		167 1				16																																																																																				
06	3630 X	3380	-0-		-250		-0-			188 9																																																																																														
07	3751 X	3265	-0-		-486		-0-			193 1		3139 3	Y	191		186 1				21																																																																																				
08	3534 X	3273	-0-		-261		-0-			210 9																																																																																														
										162 1		3041 3	Y	161		161 1				21																																																																																				
										177 9																																																																																														
										121 1		2979 3	Y	150		151 1				20																																																																																				
										165 9																																																																																														
										136 1		2973 3	Y	149		141 1				28																																																																																				
										164 9																																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	170 233	1 9	5354	3	Y	212	220	1		20
04	5760 X	5246	-0-	-514	-0-	97 156	1 9	4993	3	Y	142	144	1		18
05	5952 X	4921	-0-	-1031	-0-	279 154	1 9	4488	3	Y	140	142	1		16
06	5850 X	4554	-0-	-1296	-0-	224 125	1 9	4205	3	Y	114	111	1		19
07	6045 X	1469	-0-	-4576	-0-	55 69	1 9	1345	3	Y	63	72	1		10
08	5766 X	1185	-0-	-4581	-0-	48 75	1 9	1062	3	Y	68	64	1		14
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888															
03	3379 X	2809	-0-	-570	-0-	80 89	1 9	2640	3	Y	81	81	1		13
04	3270 X	2591	-0-	-679	-0-	46 68	1 9	2477	3	Y	62	62	1		13
05	3162 X	2793	-0-	-369	-0-	158 69	1 9	2566	3	Y	63	62	1		14
06	3000 X	2709	-0-	-291	-0-	134 55	1 9	2520	3	Y	50	50	1		14
07	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	109 52	1 9	2692	3	Y	47	47	1		14
08	2821 X	2631	-0-	-190	-0-	112 61	1 9	2458	3	Y	55	50	1		19
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853															
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	86 120	1 9	2820	3	Y	109	109	1		10
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	51 102	1 9	2729	3	Y	93	92	1		11
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	172 84	1 9	2789	3	Y	76	76	1		11
06	2970 X	2920	-0-	-50	-0-	143 92	1 9	2685	3	Y	84	83	1		12
07	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	111 109	1 9	2737	3	Y	99	97	1		14
08	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	121 123	1 9	2647	3	Y	112	104	1		22
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187															
03	6603 X	5014	-0-	-1589	-0-	141 213	1 9	4660	3	Y	194	197	1		12
04	6390 X	4517	-0-	-1873	-0-	78 182	1 9	4257	3	Y	165	163	1		14
05	5890 X	4758	-0-	-1132	-0-	265 188	1 9	4305	3	Y	171	167	1		18
06	5280 X	3490	-0-	-1790	-0-	170 127	1 9	3193	3	Y	115	119	1		14
07	5022 X	3594	-0-	-1428	-0-	135 138	1 9	3321	3	Y	125	124	1		15
08	5022 X	3724	-0-	-1298	-0-	156 144	1 9	3424	3	Y	131	123	1		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978																		
WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	1592	-0-	-1043	-0-	44 99	1 9	1449	3	Y		90	90	1				8
04	2550 X	796	-0-	-1754	-0-	12 97	1 9	687	3	Y		88	85	1				11
05	2604 X	799	-0-	-1805	-0-	42 78	1 9	679	3	Y		71	71	1				11
06	2520 X	839	-0-	-1681	-0-	38 94	1 9	707	3	Y		85	83	1				13
07	2232 X	1573	-0-	-659	-0-	58 101	1 9	1414	3	Y		92	90	1				15
08	1581 X	1166	-0-	-415	-0-	47 96	1 9	1023	3	Y		87	82	1				20
PALAFOX 1029																		
WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320																		
03	9858 X	8577	-0-	-1281	-0-	347 17	1 9	8213	3	Y		15	28	1				35
04	9090 X	7401	-0-	-1689	-0-	86 3	1 9	7312	3	Y		3						38
05	9114 X	7721	-0-	-1393	-0-	297 6	1 9	7418	3	Y		5	19	1				24
06	9150 X	9113	-0-	-37	-0-	163 6	1 9	8944	3	Y		5						29
07	9455 X	7631	-0-	-1824	-0-	189 4	1 9	7438	3	Y		4						33
08	8587 X	8573	-0-	-14	-0-	151 9	1 9	8413	3	Y		8						41
LONG, A. G. HEIRS																		
WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992																		
03	6727 X	5462	-0-	-1265	-0-	217 114	1 9	5131	3	Y		104	77	1				50
04	6510 X	4296	-0-	-2214	-0-	49 70	1 9	4177	3	Y		64	87	1				27
05	6541 X	3385	-0-	-3156	-0-	128 59	1 9	3198	3	Y		54	41	1				40
06	6330 X	2464	-0-	-3866	-0-	43 44	1 9	2377	3	Y		40	33	1				47
07	5487 X	4016	-0-	-1471	-0-	99 20	1 9	3897	3	Y		18	37	1				28
08	5456 X	3204	-0-	-2252	-0-	56 17	1 9	3131	3	Y		15	27	1				16
GATES 07-DR																		
WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821																		
03	10664 X	10256	-0-	-408	-0-	282 677	1 9	9297	3	Y		615	621	1				41
04	10080 X	9575	-0-	-505	-0-	159 689	1 9	8727	3	Y		626	612	1				55
05	10416 X	9513	-0-	-903	-0-	520 550	1 9	8443	3	Y		500	502	1				53
06	10290 X	9014	-0-	-1276	-0-	426 584	1 9	8004	3	Y		531	521	1				63
07	10633 X	8713	-0-	-1920	-0-	319 557	1 9	7837	3	Y		506	505	1				64
08	10261 X	8283	-0-	-1978	-0-	346 355	1 9	7582	3	Y		323	322	1				65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
KILLAM GONZALEZ A															
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2534	3	28	9	Y	25				65
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3008	3	30	9	Y	27	57	1		35
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	41	1	3096	3	Y	48				83
						53	9								
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3088	3	66	9	Y	60	89	1		54
*07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2993	3	146	9	Y	133	142	1		45
08	3193 X	2989	-0-	-204	-0-	2881	3	108	9	Y	98	108	1		35
GATES 07-DR														WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004	
03	11594 X	9098	-0-	-2496	-0-	257	1	8467	3	Y	340	346	1		22
						374	9								
04	9030 X	8707	-0-	-323	-0-	150	1	8184	3	Y	339	333	1		28
						373	9								
05	9331 X	8861	-0-	-470	-0-	489	1	7953	3	Y	381	372	1		37
						419	9								
06	9210 X	8555	-0-	-655	-0-	409	1	7693	3	Y	412	403	1		46
						453	9								
07	9517 X	8334	-0-	-1183	-0-	311	1	7643	3	Y	345	349	1		42
						380	9								
08	9083 X	8448	-0-	-635	-0-	356	1	7820	3	Y	247	242	1		47
						272	9								
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056	
03	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	137	1	3234	3	Y	58	47	1		26
						64	9								
04	3300 X	3053	-0-	-247	-0-	34	1	2901	3	Y	107	106	1		27
						118	9								
05	3348 X	2917	-0-	-431	-0-	111	1	2773	3	Y	30	31	1		26
						33	9								
06	3330 X	2633	-0-	-697	-0-	45	1	2491	3	Y	88	50	1		64
						97	9								
07	3441 X	2964	-0-	-477	-0-	73	1	2867	3	Y	22	53	1		33
						24	9								
08	3441 X	2625	-0-	-816	-0-	46	1	2560	3	Y	17	36	1		14
						19	9								
GATES 11-DR														WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140	
03	3813 X	2382	-0-	-1431	-0-	66	1	2184	3	Y	120	124	1		15
						132	9								
04	3300 X	2710	-0-	-590	-0-	48	1	2550	3	Y	102	101	1		16
						112	9								
05	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	157	1	2554	3	Y	107	104	1		19
						118	9								
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	155	1	2907	3	Y	112	111	1		20
						123	9								
*07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	133	1	3269	3	Y	116	116	1		20
						128	9								
*08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	143	1	3130	3	Y	68	69	1		19
						75	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
GATES 11-DR				WELL #:		79H		RRCID -> 269911				COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH		8059 PERF. 8516 - 13375			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
03	4185 X	2558	-0-	-1627	-0-		72 1	2381 3	Y		95	96 1		7					
04	4050 X	2091	-0-	-1959	-0-		105 9	1975 3	Y		74	74 1		7					
05	3224 X	2185	-0-	-1039	-0-		35 1	1982 3	Y		74	72 1		9					
06	3060 X	2087	-0-	-973	-0-		81 9	1911 3	Y		67	66 1		10					
07	3131 X	2099	-0-	-1032	-0-		122 1	1931 3	Y		81	79 1		12					
08	2573 X	2006	-0-	-567	-0-		81 9	1852 3	Y		64	62 1		14					
							70 9												

LONG, A. G. HEIRS				WELL #:		6H		RRCID -> 269913				COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH		9711 PERF.10260 - 15001			
03	3503 X	1204	-0-	-2299	-0-		48 1	1134 3	Y		20	30 1		16					
04	3390 X	3354	-0-	-36	-0-		22 9	3314 3	Y		1	15 1		2					
05	3503 X	2632	-0-	-871	-0-		39 1	2524 3	Y		6	5 1		3					
06	2910 X	2543	-0-	-367	-0-		1 9	2475 3	Y		21	11 1		13					
07	2945 X	2586	-0-	-359	-0-		101 1	2518 3	Y		4	11 1		6					
08	3472 X	2352	-0-	-1120	-0-		7 9	2303 3	Y		7	10 1		3					
							45 1												
							23 9												
							64 1												
							4 9												
							41 1												
							8 9												

GATES 11-DR				WELL #:		80H		RRCID -> 269914				COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH		8101 PERF. 8552 - 12796			
03	4557 X	3975	-0-	-582	-0-		112 1	3698 3	Y		150	152 1		13					
04	4410 X	3678	-0-	-732	-0-		165 9	3471 3	Y		130	129 1		14					
05	4185 X	3629	-0-	-556	-0-		64 1	3278 3	Y		135	133 1		16					
06	4050 X	3450	-0-	-600	-0-		143 9	3154 3	Y		116	115 1		17					
07	4092 X	3600	-0-	-492	-0-		202 1	3329 3	Y		123	122 1		18					
08	3968 X	3586	-0-	-382	-0-		149 9	3302 3	Y		121	114 1		25					
							168 1												
							128 9												
							136 1												
							135 9												
							151 1												
							133 9												

GATES 11-DR				WELL #:		36H		RRCID -> 269915				COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH		8046 PERF. 8587 - 13486			
03	3875 X	3285	-0-	-590	-0-		94 1	3089 3	Y		93	94 1		44					
04	3750 X	3067	-0-	-683	-0-		102 9	2938 3	Y		69	70 1		43					
05	3658 X	3124	-0-	-534	-0-		53 1	2873 3	Y		67	66 1		44					
06	3480 X	3021	-0-	-459	-0-		76 9	2804 3	Y		62	62 1		44					
07	3503 X	2967	-0-	-536	-0-		177 1	2782 3	Y		65	64 1		45					
08	3286 X	2860	-0-	-426	-0-		74 9	2660 3	Y		72	67 1		50					
							149 1												
							68 9												
							113 1												
							72 9												
							121 1												
							79 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4619 X	3690	-0-	-929	-0-	103 199	1 9	3388	3	Y	181	184	1		18
04	4230 X	3296	-0-	-934	-0-	57 168	1 9	3071	3	Y	153	152	1		19
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	211 165	1 9	3435	3	Y	150	149	1		20
06	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	172 142	1 9	3239	3	Y	129	129	1		20
*07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	138 186	1 9	3381	3	Y	169	163	1		26
08	3813 X	3640	-0-	-173	-0-	152 150	1 9	3338	3	Y	136	131	1		31
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051															
03	15004 X	13288	-0-	-1716	-0-	373 624	1 9	12291	3	Y	567	576	1		37
04	14220 X	12529	-0-	-1691	-0-	215 531	1 9	11783	3	Y	483	478	1		42
05	14694 X	12438	-0-	-2256	-0-	691 519	1 9	11228	3	Y	472	466	1		48
06	12870 X	11658	-0-	-1212	-0-	566 439	1 9	10653	3	Y	399	400	1		47
07	13299 X	11815	-0-	-1484	-0-	444 458	1 9	10913	3	Y	416	412	1		51
08	13299 X	11421	-0-	-1878	-0-	479 425	1 9	10517	3	Y	386	366	1		71
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130															
03	9052 X	9046	-0-	-6	-0-	366 28	1 9	8652	3	Y	25	20	1		9
04	9240 X	8362	-0-	-878	-0-	97 9	1 9	8256	3	Y	8	12	1		5
05	9548 X	8759	-0-	-789	-0-	336 24	1 9	8399	3	Y	22	14	1		13
06	9240 X	8192	-0-	-1048	-0-	146 31	1 9	8015	3	Y	28	15	1		26
07	9269 X	8674	-0-	-595	-0-	215 23	1 9	8436	3	Y	21	22	1		25
08	9052 X	7804	-0-	-1248	-0-	137 21	1 9	7646	3	Y	19	19	1		25
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318															
03	8432 X	8248	-0-	-184	-0-	328 155	1 9	7765	3	Y	141	130	1		57
04	8100 X	7483	-0-	-617	-0-	86 68	1 9	7329	3	Y	62	85	1		34
05	8029 X	7562	-0-	-467	-0-	288 79	1 9	7195	3	Y	72	52	1		54
06	8250 X	7115	-0-	-1135	-0-	127 36	1 9	6952	3	Y	33	31	1		56
07	8525 X	7663	-0-	-862	-0-	190 26	1 9	7447	3	Y	24	36	1		44
*08	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	8363	3	Y	3	19	1		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																									
03	4340	X	2483	-0-	-1857	-0-	71 77	1 9	2335	3	Y		70		78	1			10																									
04	4200	X	283	-0-	-3917	-0-	5 34	1 9	244	3	Y		31		33	1			8																									
05	4216	X	52	-0-	-4164	-0-	2 12	1 9	38	3	Y		11		12	1			7																									
06	3960	X	34	-0-	-3926	-0-	2 1	1 9	31	3	Y		1		2	1			6																									
07	3627	X	44	-0-	-3583	-0-	2 1	1 9	42	3	Y		-0-		1	1			5																									
08	2480	X	56	-0-	-2424	-0-	1 35	1 9	20	3	Y		32		27	1			10																									

GATES 07-DR															WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654																													
03	248	X	10	-0-	-238	-0-	2 3	3 1	8	9	Y		7		7	1			-0-																									
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	8 14	9 1	158	3	Y		7		7	1			-0-																									
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	6 11	9 1	232	3	Y		5		5	1			-0-																									
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	212	3	Y		21		20	1			1																									
*07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	9 22	1 9	216	3	Y		20		20	1			1																									
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	10 19	1 9	210	3	Y		17		16	1			2																									

GATES 07-DR															WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263																													
03	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	165 235	1 9	5437	3	Y		214		215	1			19																									
04	6600	X	5274	-0-	-1326	-0-	91 205	1 9	4978	3	Y		186		184	1			21																									
05	6820	X	5487	-0-	-1333	-0-	308 183	1 9	4996	3	Y		166		165	1			22																									
06	6270	X	4259	-0-	-2011	-0-	210 95	1 9	3954	3	Y		86		92	1			16																									
07	5859	X	2977	-0-	-2882	-0-	114 55	1 9	2808	3	Y		50		54	1			12																									
08	5828	X	3057	-0-	-2771	-0-	131 56	1 9	2870	3	Y		51		49	1			14																									

GATES 07-DR															WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908																													
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	121 163	1 9	4004	3	Y		148		150	1			11																									
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	71 204	1 9	3926	3	Y		185		179	1			17																									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	229 133	1 9	3719	3	Y		121		124	1			14																									
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	223 169	1 9	4186	3	Y		154		149	1			19																									
*07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188 163	1 9	4629	3	Y		148		147	1			20																									
08	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	163 134	1 9	3579	3	Y		122		117	1			25																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	8928 X	8033	-0-	-895	-0-	218	1	7195	3	Y	564	560	1		36
04	8130 X	8050	-0-	-80	-0-	620	9	7134	3	Y	713	688	1		61
05	8184 X	7894	-0-	-290	-0-	132	1	6881	3	Y	536	540	1		57
06	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	784	9	7290	3	Y	674	651	1		80
07	8029 X	7964	-0-	-65	-0-	423	1	7266	3	Y	365	393	1		52
08	8308 X	7878	-0-	-430	-0-	590	9	7184	3	Y	334	321	1		65
						388	1								
						741	9								
						296	1								
						402	9								
						327	1								
						367	9								

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490															
03	5735 X	4476	-0-	-1259	-0-	129	1	4246	3	Y	92	96	1		5
04	5550 X	4451	-0-	-1099	-0-	101	9	4171	3	Y	185	175	1		15
05	5735 X	5299	-0-	-436	-0-	76	1	4886	3	Y	102	106	1		11
06	5100 X	4538	-0-	-562	-0-	204	9	4232	3	Y	74	76	1		9
07	5084 X	3718	-0-	-1366	-0-	301	1	3505	3	Y	64	65	1		8
08	5301 X	3839	-0-	-1462	-0-	112	9	3547	3	Y	118	106	1		20
						225	1								
						81	9								
						143	1								
						70	9								
						162	1								
						130	9								

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876															
03	8339 X	7280	-0-	-1059	-0-	204	1	6724	3	Y	320	324	1		21
04	8070 X	5235	-0-	-2835	-0-	352	9	4811	3	Y	305	300	1		26
05	7130 X	4396	-0-	-2734	-0-	88	1	3905	3	Y	228	230	1		24
06	7050 X	3245	-0-	-3805	-0-	336	9	2900	3	Y	174	175	1		23
07	7285 X	1952	-0-	-5333	-0-	240	1	1743	3	Y	125	130	1		18
08	7285 X	2257	-0-	-5028	-0-	251	9	2004	3	Y	147	136	1		29
						154	1								
						191	9								
						71	1								
						138	9								
						91	1								
						162	9								

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284															
03	3472 X	2433	-0-	-1039	-0-	66	1	2178	3	Y	172	177	1		13
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	189	9	3315	3	Y	256	245	1		24
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	60	1	3487	3	Y	168	171	1		21
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	282	9	3861	3	Y	175	172	1		24
*07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	215	1	3741	3	Y	206	201	1		29
*08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	185	9	4258	3	Y	244	226	1		47
						193	9								
						152	1								
						227	9								
						194	1								
						268	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. DAWSON 360 G.U.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260																													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE																																	
03	13919 X	12886	-0-	-1033	-0-	522 1 23 9	12341 3	Y	21	32 1	11																																	
04	13020 X	12348	-0-	-672	-0-	143 1 37 9	12168 3	Y	34	34 1	11																																	
05	13330 X	12693	-0-	-637	-0-	488 1 4 9	12201 3	Y	4	9 1	6																																	
06	12840 X	11490	-0-	-1350	-0-	206 1 14 9	11270 3	Y	13	8 1	11																																	
07	12896 X	12743	-0-	-153	-0-	316 1 14 9	12413 3	Y	13	13 1	11																																	
08	12896 X	12360	-0-	-536	-0-	218 1 23 9	12119 3	Y	21	15 1	17																																	
GATES 07-DR															WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819																													
03	7998 X	6819	-0-	-1179	-0-	190 1 353 9	6276 3	Y	321	319 1	20																																	
04	6690 X	6492	-0-	-198	-0-	113 1 297 9	6082 3	Y	270	267 1	23																																	
05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	369 1 330 9	5998 3	Y	300	293 1	30																																	
06	7440 X	6544	-0-	-896	-0-	310 1 408 9	5826 3	Y	371	358 1	43																																	
07	7688 X	6477	-0-	-1211	-0-	239 1 366 9	5872 3	Y	333	334 1	42																																	
08	6820 X	6214	-0-	-606	-0-	262 1 207 9	5745 3	Y	188	192 1	38																																	
DAWSON 1547															WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876																													
03	7564 X	7418	-0-	-146	-0-	297 1 103 9	7018 3	N	94	92 1	30																																	
04	7380 X	6499	-0-	-881	-0-	75 1 83 9	6341 3	N	75	78 1	27																																	
05	7626 X	6219	-0-	-1407	-0-	236 1 89 9	5894 3	N	81		108																																	
06	7380 X	5070	-0-	-2310	-0-	90 1 59 9	4921 3	N	54	104 1	58																																	
07	7409 X	6842	-0-	-567	-0-	168 1 79 9	6595 3	N	72		130																																	
08	7409 X	5902	-0-	-1507	-0-	103 1 61 9	5738 3	N	55		185																																	
MEADOR 1451															WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513																													
03	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	332 1 139 9	7842 3	Y	126	163 1	55																																	
04	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	85 1 89 9	7217 3	Y	81	83 1	53																																	
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	296 1 86 9	7397 3	Y	78	77 1	54																																	
06	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	148 1 42 9	8096 3	Y	38	69 1	23																																	
07	8308 X	7165	-0-	-1143	-0-	178 1	6987 3	Y	-0-	11 1	12																																	
08	8308 X	6674	-0-	-1634	-0-	118 1 8 9	6548 3	Y	7	16 1	3																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-		156 130	1 9	4896	3	Y	118	123 1		13
04	4650 X	3973	-0-	-677	-0-		74 120	1 9	3779	3	Y	109	107 1		15
05	4805 X	3438	-0-	-1367	-0-		192 168	1 9	3078	3	Y	153	150 1		18
06	4950 X	3123	-0-	-1827	-0-		151 147	1 9	2825	3	Y	134	129 1		23
07	5115 X	3041	-0-	-2074	-0-		114 157	1 9	2770	3	Y	143	144 1		22
08	5115 X	3055	-0-	-2060	-0-		127 153	1 9	2775	3	Y	139	130 1		31

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044															
03	9610 X	8848	-0-	-762	-0-		244 567	1 9	8037	3	Y	515	523 1		35
04	9300 X	8319	-0-	-981	-0-		141 502	1 9	7676	3	Y	456	450 1		41
05	9610 X	8141	-0-	-1469	-0-		445 473	1 9	7223	3	Y	430	426 1		45
06	9000 X	5913	-0-	-3087	-0-		284 288	1 9	5341	3	Y	262	273 1		34
07	9207 X	8056	-0-	-1151	-0-		297 471	1 9	7288	3	Y	428	410 1		52
08	8835 X	7639	-0-	-1196	-0-		315 409	1 9	6915	3	Y	372	354 1		70

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690															
03	9703 X	9219	-0-	-484	-0-		250 716	1 9	8253	3	Y	651	663 1		46
04	9090 X	8302	-0-	-788	-0-		136 679	1 9	7487	3	Y	617	607 1		56
05	9238 X	8754	-0-	-484	-0-		472 618	1 9	7664	3	Y	562	557 1		61
06	9240 X	8273	-0-	-967	-0-		389 567	1 9	7317	3	Y	515	512 1		64
07	9548 X	8453	-0-	-1095	-0-		307 590	1 9	7556	3	Y	536	531 1		69
08	9207 X	8406	-0-	-801	-0-		341 591	1 9	7474	3	Y	537	506 1		100

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505															
03	8897 X	6510	-0-	-2387	-0-		175 574	1 9	5761	3	Y	522	529 1		38
04	8100 X	6318	-0-	-1782	-0-		105 447	1 9	5766	3	Y	406	405 1		39
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		348 435	1 9	5649	3	Y	395	391 1		43
06	6450 X	6229	-0-	-221	-0-		296 374	1 9	5559	3	Y	340	339 1		44
07	6665 X	6447	-0-	-218	-0-		236 399	1 9	5812	3	Y	363	359 1		48
08	6541 X	6353	-0-	-188	-0-		260 385	1 9	5708	3	Y	350	330 1		68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 62H															NON-ASSOCIATED RRCID -> 271419															CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2013															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
03	2325 N	2017	-0-	-308	-0-	56	1	1841	3	Y	109	106	1			14																																																										
						120	9																																																																			
04	2250 N	1455	-0-	-795	-0-	24	1	1301	3	Y	118	115	1			17																																																										
						130	9																																																																			
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	3	Y	70	72	1			15																																																										
						77	9																																																																			
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	3	Y	57	58	1			14																																																										
						63	9																																																																			
*07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	3	Y	42	43	1			13																																																										
						46	9																																																																			
08	2325 N	1681	-0-	-644	-0-	71	1	1559	3	Y	46	44	1			15																																																										
						51	9																																																																			
GATES 07-DR															WELL #: 44H															RRCID -> 271451															COMPL. DATE 09/13/2012															TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	3	1			4																																																										
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					4																																																										
05	3410 X	977	-0-	-2433	-0-	51	1	836	3	Y	82	74	1			12																																																										
						90	9																																																																			
06	3300 X	3194	-0-	-106	-0-	152	1	2856	3	Y	169	158	1			23																																																										
						186	9																																																																			
*07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	106	1	2594	3	Y	169	166	1			26																																																										
						186	9																																																																			
*08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2550	3	Y	113	113	1			26																																																										
						124	9																																																																			
GATES 07-DR															WELL #: 45H															RRCID -> 271452															COMPL. DATE 09/14/2012															TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	5	1			-0-																																																										
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	11	1			1																																																										
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-																																																										
07	93 X	51	-0-	-42	-0-	1	1	24	3	Y	24	22	1			2																																																										
						26	9																																																																			
*08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-																																																										
GATES 07-DR															WELL #: 46H															RRCID -> 271455															COMPL. DATE 09/16/2012															TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
03	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	4	1			-0-																																																										
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	39	35	1			4																																																										
06	7200 X	2186	-0-	-5014	-0-	101	1	1897	3	Y	171	156	1			19																																																										
						188	9																																																																			
*07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	118	1	2902	3	Y	206	199	1			26																																																										
						227	9																																																																			
*08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	144	1	3164	3	Y	142	140	1			28																																																										
						156	9																																																																			
GATES 07-DR															WELL #: 32H															RRCID -> 271551															COMPL. DATE 02/18/2015															TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-																																																										
04	9900 X	11	-0-	-9889	-0-			2	3	9	9	7	1			1																																																										
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-																																																										
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 33H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	271552	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8700	-	12744			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-							Y	-0-	6	1			-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-							Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	692	X	692	-0-	-0-	-0-			25	1	604	3	Y	57	51	1			6
									63	9									
*08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-			88	1	1925	3	Y	140	123	1			23
									154	9									
MEADOR 1451					WELL #:	3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.	9921	-	15123		
03	21483	X	19815	-0-	-1668	-0-			800	1	18926	3	Y	81	82	1			28
									89	9									
04	20790	X	18784	-0-	-2006	-0-			218	1	18502	3	Y	58	53	1			33
									64	9									
05	21483	X	19008	-0-	-2475	-0-			728	1	18193	3	Y	79	66	1			46
									87	9									
06	19650	X	18215	-0-	-1435	-0-			326	1	17846	3	Y	39	63	1			22
									43	9									
07	20274	X	18399	-0-	-1875	-0-			457	1	17941	3	Y	1	10	1			13
									1	9									
08	19809	X	18274	-0-	-1535	-0-			322	1	17945	3	Y	6	15	1			4
									7	9									
LONG, A. G. HEIRS					WELL #:	3H	RRCID ->	271585	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.	10078	-	15393		
03	5053	X	4675	-0-	-378	-0-			189	1	4460	3	Y	24	25	1			15
									26	9									
04	4770	X	4325	-0-	-445	-0-			50	1	4260	3	Y	14	23	1			6
									15	9									
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-			171	1	4281	3	Y	71	40	1			37
									78	9									
06	4560	X	4219	-0-	-341	-0-			75	1	4108	3	Y	33	30	1			40
									36	9									
07	4681	X	4422	-0-	-259	-0-			109	1	4298	3	Y	14	32	1			22
									15	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-			74	1	4137	3	Y	155	119	1			58
									171	9									
COTULLA					WELL #:	13H	RRCID ->	271894	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL	DEPTH	8293	PERF.	8532	-	12303		
03	6417	X	5258	-0-	-1159	-0-			156	1	4896	3	Y	187	187	1			16
									206	9									
04	5880	X	4156	-0-	-1724	-0-			78	1	3967	3	Y	101	104	1			13
									111	9									
05	5673	X	4598	-0-	-1075	-0-			267	1	4291	3	Y	36	43	1			6
									40	9									
06	5340	X	1403	-0-	-3937	-0-			68	1	1270	3	Y	59	54	1			11
									65	9									
07	5425	X	4271	-0-	-1154	-0-			162	1	3959	3	Y	136	127	1			20
									150	9									
08	5270	X	3799	-0-	-1471	-0-			163	1	3566	3	Y	64	67	1			17
									70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CITY: DIMMIT													
WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
03	3162 X	2759	-0-	-0-	-403	-0-	82	1	2586	3	Y	83	84	1			9										
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	91	9																			
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2902	3	Y	47	49	1			7										
06	2940 X	1955	-0-	-0-	-985	-0-	52	9																			
07	3038 X	2361	-0-	-0-	-677	-0-	169	1	2713	3	Y	106	100	1			13										
08	3100 X	2360	-0-	-0-	-740	-0-	117	9																			
							97	1	1825	3	Y	30	36	1			7										
							33	9																			
							92	1	2252	3	Y	15	18	1			4										
							17	9																			
							101	1	2207	3	Y	47	41	1			10										
							52	9																			
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372																											
03	4030 X	-0-	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	3	1			7										
04	3900 X	-0-	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					7										
05	279 X	-0-	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7										
06	120 X	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7										
07	124 X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7										
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875																											
03	5332 X	1014	-0-	-0-	-4318	-0-	29	1	952	3	Y	30	38	1			10										
04	4950 X	4442	-0-	-0-	-508	-0-	33	9																			
05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	4250	3	Y	104	98	1			16										
06	4770 X	4682	-0-	-0-	-88	-0-	114	9																			
*07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	5185	3	Y	348	323	1			41										
08	5890 X	3827	-0-	-0-	-2063	-0-	383	9																			
							223	1	4185	3	Y	249	252	1			38										
							274	9																			
							165	1	4061	3	Y	134	146	1			26										
							147	9																			
							162	1	3545	3	Y	109	106	1			29										
							120	9																			
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666																											
03	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	6604	3	Y	180	182	1			17										
04	5940 X	4785	-0-	-0-	-1155	-0-	198	9																			
05	6138 X	4459	-0-	-0-	-1679	-0-	84	1	4605	3	Y	87	90	1			14										
06	6780 X	4607	-0-	-0-	-2173	-0-	96	9																			
07	7006 X	6707	-0-	-0-	-299	-0-	248	1	4029	3	Y	165	157	1			22										
08	7006 X	6624	-0-	-0-	-382	-0-	182	9																			
							225	1	4231	3	Y	137	138	1			21										
							151	9																			
							254	1	6255	3	Y	180	174	1			27										
							198	9																			
							281	1	6159	3	Y	167	158	1			36										
							184	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11377 X	9890	-0-	-1487	-0-	275 534	1 9	9081	3	Y	485	487	1	32
04	10620 X	9367	-0-	-1253	-0-	159 482	1 9	8726	3	Y	438	432	1	38
05	10509 X	9497	-0-	-1012	-0-	520 529	1 9	8448	3	Y	481	471	1	48
06	10110 X	9242	-0-	-868	-0-	439 537	1 9	8266	3	Y	488	479	1	57
07	10447 X	9493	-0-	-954	-0-	350 532	1 9	8611	3	Y	484	481	1	60
08	9889 X	9653	-0-	-236	-0-	393 635	1 9	8625	3	Y	577	533	1	104
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
03	9176 X	8472	-0-	-704	-0-	234 508	1 9	7730	3	Y	462	464	1	35
04	8610 X	7938	-0-	-672	-0-	134 488	1 9	7316	3	Y	444	436	1	43
05	8618 X	7745	-0-	-873	-0-	422 460	1 9	6863	3	Y	418	414	1	47
06	8280 X	7256	-0-	-1024	-0-	345 424	1 9	6487	3	Y	385	382	1	50
07	8556 X	7265	-0-	-1291	-0-	268 415	1 9	6582	3	Y	377	376	1	51
08	8463 X	7134	-0-	-1329	-0-	296 336	1 9	6502	3	Y	305	294	1	62
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
03	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	164 249	1 9	5397	3	Y	226	229	1	15
04	5880 X	5317	-0-	-563	-0-	93 197	1 9	5027	3	Y	179	178	1	16
05	5983 X	4070	-0-	-1913	-0-	227 156	1 9	3687	3	Y	142	143	1	15
06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	365 146	1 9	6860	3	Y	133	132	1	16
*07	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	362 202	1 9	8905	3	Y	184	178	1	22
*08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	301 180	1 9	6610	3	Y	164	156	1	30
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
03	7037 X	5454	-0-	-1583	-0-	154 235	1 9	5065	3	Y	214	217	1	14
04	5490 X	5231	-0-	-259	-0-	91 213	1 9	4927	3	Y	194	191	1	17
05	5673 X	5215	-0-	-458	-0-	291 189	1 9	4735	3	Y	172	171	1	18
06	5280 X	4593	-0-	-687	-0-	223 167	1 9	4203	3	Y	152	152	1	18
07	5456 X	4530	-0-	-926	-0-	171 164	1 9	4195	3	Y	149	149	1	18
08	5456 X	4570	-0-	-886	-0-	192 165	1 9	4213	3	Y	150	141	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.//					//CONT.//					499978														
GATES 07-DR															WELL #:					70H					RRCID -> 271994					COMPL. DATE 04/17/2013					TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
03	6355	X	5484	-0-		-871		-0-			155	1	5108	3	Y	201		208	1		14																		
											221	9																											
04	6150	X	5342	-0-		-808		-0-			92	1	5044	3	Y	187		183	1		18																		
											206	9																											
05	6138	X	2119	-0-		-4019		-0-			117	1	1906	3	Y	87		93	1		12																		
											96	9																											
06	5880	X	-0-	-0-		-5880		-0-							Y	4		13	1		3																		
07	6076	X	-0-	-0-		-6076		-0-							Y	-0-		3	1		-0-																		
08	5518	X	-0-	-0-		-5518		-0-							Y	-0-					-0-																		
KILLAM-GONZALEZ A															WELL #:					26H					RRCID -> 272001					COMPL. DATE 09/28/2012					TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301				
03	13175	X	12022	-0-		-1153		-0-			484	1	11446	3	Y	84		44	1		123																		
											92	9																											
04	12480	X	11443	-0-		-1037		-0-			133	1	11269	3	Y	37		72	1		88																		
											41	9																											
05	12152	X	11651	-0-		-501		-0-			448	1	11200	3	Y	3					91																		
											3	9																											
06	11760	X	10816	-0-		-944		-0-			193	1	10592	3	Y	28		78	1		41																		
											31	9																											
07	12152	X	11665	-0-		-487		-0-			289	1	11353	3	Y	21		36	1		26																		
											23	9																											
08	12028	X	11490	-0-		-538		-0-			202	1	11263	3	Y	23					49																		
											25	9																											
GATES 07-DR															WELL #:					34H					RRCID -> 272025					COMPL. DATE 09/12/2012					TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932				
03	837	X	-0-	-0-		-837		-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-																		
*08	720	X	720	-0-		-0-		-0-			31	1	685	3	Y	4		3	1		1																		
											4	9																											
COTULLA															WELL #:					52H					RRCID -> 272367					COMPL. DATE 04/14/2014					TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866				
03	7316	X	5831	-0-		-1485		-0-			174	1	5475	3	Y	165		172	1		21																		
											182	9																											
04	6300	X	4771	-0-		-1529		-0-			88	1	4528	3	Y	141		139	1		23																		
											155	9																											
05	6138	X	4316	-0-		-1822		-0-			240	1	3861	3	Y	195		191	1		27																		
											215	9																											
06	5820	X	4092	-0-		-1728		-0-			197	1	3690	3	Y	186		177	1		36																		
											205	9																											
07	6014	X	4258	-0-		-1756		-0-			161	1	3918	3	Y	163		169	1		30																		
											179	9																											
08	5828	X	4067	-0-		-1761		-0-			168	1	3688	3	Y	192		177	1		45																		
											211	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5704 X	4850	-0-	-854	-0-	145 139	1 9	4566	3	Y	126	131	1		10
04	5520 X	3901	-0-	-1619	-0-	72 124	1 9	3705	3	Y	113	110	1		13
05	5239 X	4082	-0-	-1157	-0-	230 164	1 9	3688	3	Y	149	146	1		16
06	5070 X	3723	-0-	-1347	-0-	181 155	1 9	3387	3	Y	141	135	1		22
07	5115 X	3882	-0-	-1233	-0-	147 154	1 9	3581	3	Y	140	143	1		19
08	4836 X	3770	-0-	-1066	-0-	157 163	1 9	3450	3	Y	148	137	1		30
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															
03	4805 X	3963	-0-	-842	-0-	119 108	1 9	3736	3	Y	98	102	1		8
04	4650 X	3239	-0-	-1411	-0-	60 122	1 9	3057	3	Y	111	107	1		12
05	4185 X	3612	-0-	-573	-0-	203 152	1 9	3257	3	Y	138	136	1		14
06	3840 X	3347	-0-	-493	-0-	161 174	1 9	3012	3	Y	158	148	1		24
07	3968 X	3528	-0-	-440	-0-	132 182	1 9	3214	3	Y	165	166	1		23
08	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	152 201	1 9	3340	3	Y	183	168	1		38
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															
03	7409 X	6361	-0-	-1048	-0-	178 304	1 9	5879	3	Y	276	281	1		17
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	113 265	1 9	6183	3	Y	241	239	1		19
05	6386 X	4637	-0-	-1749	-0-	257 198	1 9	4182	3	Y	180	182	1		17
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	391 317	1 9	7345	3	Y	288	274	1		31
*07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	290 248	1 9	7134	3	Y	225	228	1		28
*08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	301 237	1 9	6607	3	Y	215	204	1		39
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834															
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	110 190	1 9	3626	3	Y	173	175	1		9
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	64 151	1 9	3465	3	Y	137	136	1		10
05	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	279 174	1 9	4541	3	Y	158	153	1		15
06	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	182 179	1 9	3428	3	Y	163	160	1		18
07	3937 X	3128	-0-	-809	-0-	114 210	1 9	2804	3	Y	191	187	1		22
*08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	248 195	1 9	5441	3	Y	177	167	1		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536															
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
03	5766 X	3994	-0-	-1772	-0-	112 187	1 9	3695	3	Y	170	172	1		9
04	5580 X	3599	-0-	-1981	-0-	62 190	1 9	3347	3	Y	173	169	1		13
05	4712 X	2330	-0-	-2382	-0-	129 108	1 9	2093	3	Y	98	103	1		8
06	5310 X	2428	-0-	-2882	-0-	119 68	1 9	2241	3	Y	62	65	1		5
07	5487 X	2863	-0-	-2624	-0-	107 116	1 9	2640	3	Y	105	100	1		10
08	3999 X	3103	-0-	-896	-0-	131 103	1 9	2869	3	Y	94	89	1		15
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031															
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	135 125	1 9	4234	3	Y	114	112	1		12
04	3960 X	3196	-0-	-764	-0-	59 107	1 9	3030	3	Y	97	95	1		14
05	4092 X	3159	-0-	-933	-0-	178 122	1 9	2859	3	Y	111	110	1		15
06	3990 X	2929	-0-	-1061	-0-	143 106	1 9	2680	3	Y	96	93	1		18
07	4123 X	2711	-0-	-1412	-0-	102 125	1 9	2484	3	Y	114	113	1		19
08	4123 X	2549	-0-	-1574	-0-	107 95	1 9	2347	3	Y	86	84	1		21
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414															
03	7719 X	6751	-0-	-968	-0-	203 176	1 9	6372	3	Y	160	161	1		13
04	7470 X	6287	-0-	-1183	-0-	114 290	1 9	5883	3	Y	264	248	1		29
05	7347 X	6150	-0-	-1197	-0-	335 436	1 9	5379	3	Y	396	383	1		42
06	7110 X	5367	-0-	-1743	-0-	258 267	1 9	4842	3	Y	243	245	1		40
07	6758 X	5888	-0-	-870	-0-	220 310	1 9	5358	3	Y	282	283	1		39
08	6758 X	5871	-0-	-887	-0-	243 299	1 9	5329	3	Y	272	255	1		56
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346															
03	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	119 361	1 9	3938	3	Y	328	336	1		20
04	5160 X	4449	-0-	-711	-0-	72 407	1 9	3970	3	Y	370	360	1		30
05	5332 X	5330	-0-	-2	-0-	288 369	1 9	4673	3	Y	335	331	1		34
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	246 356	1 9	4623	3	Y	324	321	1		37
*07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	196 355	1 9	4824	3	Y	323	322	1		38
*08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	217 370	1 9	4757	3	Y	336	316	1		58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
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
03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	111 128	1 9	3475	3	Y	116	119	1	10
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	65 112	1 9	3304	3	Y	102	100	1	12
05	3379 X	3378	-0-	-1	-0-	192 95	1 9	3091	3	Y	86	87	1	11
06	3600 X	2972	-0-	-628	-0-	142 161	1 9	2669	3	Y	146	133	1	24
07	3720 X	3017	-0-	-703	-0-	114 132	1 9	2771	3	Y	120	125	1	19
08	3720 X	2775	-0-	-945	-0-	115 130	1 9	2530	3	Y	118	111	1	26
GATES 07-DR														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
03	10757 X	8208	-0-	-2549	-0-	229 441	1 9	7538	3	Y	401	408	1	31
04	9810 X	8171	-0-	-1639	-0-	140 386	1 9	7645	3	Y	351	347	1	35
05	9393 X	9369	-0-	-24	-0-	521 381	1 9	8467	3	Y	346	341	1	40
06	8610 X	6823	-0-	-1787	-0-	328 320	1 9	6175	3	Y	291	290	1	41
07	8897 X	6287	-0-	-2610	-0-	233 320	1 9	5734	3	Y	291	289	1	43
08	9362 X	6227	-0-	-3135	-0-	259 293	1 9	5675	3	Y	266	253	1	56
COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	149 95	1 9	4682	3	Y	86	89	1	10
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	83 85	1 9	4248	3	Y	77	75	1	12
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	242 86	1 9	3896	3	Y	78	79	1	11
06	4560 X	3632	-0-	-928	-0-	180 88	1 9	3364	3	Y	80	76	1	15
07	4712 X	3942	-0-	-770	-0-	152 92	1 9	3698	3	Y	84	86	1	13
08	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	166 94	1 9	3631	3	Y	85	79	1	19
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198														
03	16647 X	14358	-0-	-2289	-0-	577 138	1 9	13643	3	Y	125	109	1	69
04	14910 X	13183	-0-	-1727	-0-	153 15	1 9	13015	3	Y	14	64	1	19
05	15407 X	12865	-0-	-2542	-0-	492 66	1 9	12307	3	Y	60	41	1	38
06	14370 X	11716	-0-	-2654	-0-	210 22	1 9	11484	3	Y	20	25	1	33
07	14539 X	13737	-0-	-802	-0-	341 3	1 9	13393	3	Y	3	22	1	14
08	14353 X	13680	-0-	-673	-0-	241 9	1 9	13430	3	Y	8	14	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 17H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 272776	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10066	-	14802						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-			456 66	1 9	10787	3	Y	60	53	1			32
04	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-			126 36	1 9	10690	3	Y	33	52	1			13
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-			425 18	1 9	10619	3	Y	16	16	1			13
06	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-			187 24	1 9	10236	3	Y	22	16	1			19
*07	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-			271 3	1 9	10633	3	Y	3	14	1			8
*08	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-			190 65	1 9	10559	3	Y	59	45	1			22
GATES 07-DR				WELL #:	56H	RRCID -> 272790	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8470	-	13726						
03	9114 X	7004	-0-	-2110	-0-			195 365	1 9	6444	3	Y	332	337	1			25
04	8820 X	6736	-0-	-2084	-0-			115 334	1 9	6287	3	Y	304	300	1			29
05	7564 X	6958	-0-	-606	-0-			383 360	1 9	6215	3	Y	327	320	1			36
06	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-			339 295	1 9	6384	3	Y	268	269	1			35
07	7223 X	6850	-0-	-373	-0-			255 323	1 9	6272	3	Y	294	290	1			39
08	7006 X	6737	-0-	-269	-0-			281 295	1 9	6161	3	Y	268	255	1			52
COTULLA				WELL #:	58H	RRCID -> 272794	COMPL. DATE 07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8609	-	13730						
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-			86 51	1 9	2714	3	Y	46	48	1			6
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-			48 26	1 9	2458	3	Y	24	25	1			5
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-			144 33	1 9	2309	3	Y	30	30	1			5
06	3000 N	3084	-0-	84	84			154 47	1 9	2883	3	Y	43	40	1			8
*07	3100 N	3568	-0-	468	552			139 48	1 9	3381	3	Y	44	45	1			7
08	2480 N	932	-0-	-1548	-0-			40 8	1 9	884	3	Y	7	9	1			5
LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #:	14H	RRCID -> 272798	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.10076	-	14892						
03	13919 X	13478	-0-	-441	-0-			537 252	1 9	12689	3	Y	229	176	1			75
04	13290 X	11448	-0-	-1842	-0-			129 362	1 9	10957	3	Y	329	340	1			64
05	13578 X	11295	-0-	-2283	-0-			426 224	1 9	10645	3	Y	204	120	1			148
06	13140 X	10609	-0-	-2531	-0-			185 277	1 9	10147	3	Y	252	289	1			111
07	13485 X	13282	-0-	-203	-0-			322 338	1 9	12622	3	Y	307	333	1			85
08	13485 X	12551	-0-	-934	-0-			218 188	1 9	12145	3	Y	171	196	1			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 499978 WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10198 - 14594															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	11594 X	10998	-0-	-596	-0-		438 1	10348 3	Y			193	144 1		70
04	10710 X	10319	-0-	-391	-0-		212 9	10173 3	Y			24	74 1		20
05	10943 X	10824	-0-	-119	-0-		120 1	10273 3	Y			127	63 1		84
06	10650 X	9558	-0-	-1092	-0-		26 9	9373 3	Y			13	66 1		31
07	11005 X	10498	-0-	-507	-0-		411 1	10223 3	Y			14	32 1		13
08	11005 X	10199	-0-	-806	-0-		140 9	9894 3	Y			115	93 1		35
							171 1								
							14 9								
							260 1								
							15 9								
							178 1								
							127 9								
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326															
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		136 1	4493 3	Y			218	215 1		28
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		240 9	4420 3	Y			179	177 1		30
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-		81 1	4325 3	Y			177	175 1		32
06	4710 X	4110	-0-	-600	-0-		197 9	3732 3	Y			164	162 1		34
07	4867 X	3226	-0-	-1641	-0-		266 1	2952 3	Y			140	142 1		32
08	4867 X	3083	-0-	-1784	-0-		195 9	2834 3	Y			109	106 1		35
							198 1								
							180 9								
							120 1								
							154 9								
							129 1								
							120 9								
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820															
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-		21 1	702 3	Y			93	91 1		13
04	450 N	448	-0-	-2	-0-		102 9	386 3	Y			50	51 1		12
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-		7 1	409 3	Y			11	14 1		9
06	810 N	454	-0-	-356	-0-		55 9	376 3	Y			53	49 1		13
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-		25 1	468 3	Y			68	65 1		16
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-		12 9	404 3	Y			56	54 1		18
							20 1								
							58 9								
							19 1								
							75 9								
							18 1								
							62 9								
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066															
03	4123 X	2397	-0-	-1726	-0-		71 1	2231 3	Y			86	93 1		9
04	3930 X	889	-0-	-3041	-0-		95 9	802 3	Y			65	66 1		8
05	3751 X	3075	-0-	-676	-0-		15 1	2771 3	Y			120	115 1		13
06	3630 X	2290	-0-	-1340	-0-		72 9	2082 3	Y			88	86 1		15
07	2790 X	2027	-0-	-763	-0-		172 1	1815 3	Y			125	122 1		18
08	3069 X	1081	-0-	-1988	-0-		132 9	937 3	Y			92	89 1		21
							111 1								
							97 9								
							74 1								
							138 9								
							43 1								
							101 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
COTULLA															WELL #: 61H															RRCID -> 273137															COMPL. DATE 07/17/2013															TOTAL DEPTH 8325															PERF. 8649 - 12501														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																		
													AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
03		2790	X	2703		-0-		-87		-0-			81	1	2548	3	Y	67		73	1		7																																																																		
													74	9																																																																											
04		2700	X	2651		-0-		-49		-0-			48	1	2461	3	Y	129		121	1		15																																																																		
													142	9																																																																											
05		2728	X	2696		-0-		-32		-0-			151	1	2431	3	Y	104		107	1		12																																																																		
													114	9																																																																											
06		2610	X	2463		-0-		-147		-0-			119	1	2238	3	Y	96		92	1		16																																																																		
													106	9																																																																											
07		2697	X	2584		-0-		-113		-0-			98	1	2380	3	Y	96		98	1		14																																																																		
													106	9																																																																											
08		2728	X	2506		-0-		-222		-0-			105	1	2310	3	Y	83		79	1		18																																																																		
													91	9																																																																											
COTULLA															WELL #: 57H															RRCID -> 273142															COMPL. DATE 07/20/2013															TOTAL DEPTH 8319															PERF. 8671 - 14517														
03		7285	X	6185		-0-		-1100		-0-			185	1	5813	3	Y	170		176	1		14																																																																		
													187	9																																																																											
04		6960	X	5990		-0-		-970		-0-			111	1	5705	3	Y	158		155	1		17																																																																		
													174	9																																																																											
05		6882	X	6086		-0-		-796		-0-			347	1	5566	3	Y	157		158	1		16																																																																		
													173	9																																																																											
06		6510	X	5588		-0-		-922		-0-			275	1	5152	3	Y	146		140	1		22																																																																		
													161	9																																																																											
07		6603	X	5559		-0-		-1044		-0-			213	1	5201	3	Y	132		136	1		18																																																																		
													145	9																																																																											
08		6200	X	5392		-0-		-808		-0-			228	1	5011	3	Y	139		129	1		28																																																																		
													153	9																																																																											
COTULLA															WELL #: 74H															RRCID -> 273159															COMPL. DATE 07/14/2013															TOTAL DEPTH 8286															PERF. 8686 - 12715														
03		3534	X	3065		-0-		-469		-0-			88	1	2766	3	Y	192		192	1		17																																																																		
													211	9																																																																											
04		2741	X	2741		-0-		-0-		-0-			52	1	2630	3	Y	54		63	1		8																																																																		
													59	9																																																																											
05		2557	X	2557		-0-		-0-		-0-			147	1	2359	3	Y	46		47	1		7																																																																		
													51	9																																																																											
06		2970	X	2049		-0-		-921		-0-			102	1	1903	3	Y	40		38	1		9																																																																		
													44	9																																																																											
07		3069	X	1983		-0-		-1086		-0-			77	1	1867	3	Y	35		37	1		7																																																																		
													39	9																																																																											
08		3069	X	1688		-0-		-1381		-0-			71	1	1561	3	Y	51		45	1		13																																																																		
													56	9																																																																											
COTULLA															WELL #: 59H															RRCID -> 273160															COMPL. DATE 07/18/2013															TOTAL DEPTH 8314															PERF. 8375 - 12696														
03		5208	X	5057		-0-		-151		-0-			153	1	4794	3	Y	100		102	1		9																																																																		
													110	9																																																																											
04		5040	X	4444		-0-		-596		-0-			83	1	4244	3	Y	106		103	1		12																																																																		
													117	9																																																																											
05		5177	X	4227		-0-		-950		-0-			239	1	3847	3	Y	128		125	1		15																																																																		
													141	9																																																																											
06		5070	X	3285		-0-		-1785		-0-			160	1	3001	3	Y	113		109	1		19																																																																		
													124	9																																																																											
07		5239	X	2601		-0-		-2638		-0-			97	1	2362	3	Y	129		129	1		19																																																																		
													142	9																																																																											
08		5053	X	2699		-0-		-2354		-0-			111	1	2431	3	Y	143		131	1		31																																																																		
													157	9																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
03	3472 X	3322	-0-	-150	-0-	90	1	2958	3	Y	249	243	1	41
04	3120 X	2962	-0-	-158	-0-	274	9	2711	3	Y	182	182	1	41
05	3224 X	3208	-0-	-16	-0-	51	1	2745	3	Y	267	257	1	51
06	3210 X	2486	-0-	-724	-0-	200	9	2130	3	Y	221	221	1	51
07	3317 X	2331	-0-	-986	-0-	169	1	2088	3	Y	144	151	1	44
08	3317 X	2656	-0-	-661	-0-	294	9	2385	3	Y	147	140	1	51
						113	1							
						243	9							
						85	1							
						158	9							
						109	1							
						162	9							
PALAFOX 1029														
WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
03	70277 X	62152	-0-	-8125	-0-	2521	1	59614	3	Y	15	28	1	34
04	66990 X	59017	-0-	-7973	-0-	17	9	58327	3	Y	3			37
05	67146 X	59097	-0-	-8049	-0-	687	1	56818	3	Y	5	19	1	23
06	62310 X	56607	-0-	-5703	-0-	3	9	55585	3	Y	6			29
07	64139 X	56403	-0-	-7736	-0-	2273	1	54998	3	Y	4			33
08	62155 X	56560	-0-	-5595	-0-	6	9	55554	3	Y	8			41
						1015	1							
						7	9							
						1401	1							
						4	9							
						997	1							
						9	9							
PALAFOX 1029														
WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595														
03	54529 X	48386	-0-	-6143	-0-	1962	1	46407	3	Y	15	28	1	25
04	52500 X	45807	-0-	-6693	-0-	17	9	45271	3	Y	3			28
05	52235 X	46017	-0-	-6218	-0-	533	1	44240	3	Y	6	19	1	15
06	48360 X	44443	-0-	-3917	-0-	3	9	43640	3	Y	5			20
07	49662 X	44159	-0-	-5503	-0-	1770	1	43058	3	Y	4			24
08	48391 X	43318	-0-	-5073	-0-	7	9	42546	3	Y	7			31
						797	1							
						6	9							
						1097	1							
						4	9							
						764	1							
						8	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592														
03	5673 X	4837	-0-	-836	-0-	139	1	4589	3	Y	99	104	1	6
04	5010 X	4493	-0-	-517	-0-	109	9	4280	3	Y	123	119	1	10
05	5177 X	5079	-0-	-98	-0-	78	1	4684	3	Y	97	97	1	10
06	4830 X	4730	-0-	-100	-0-	135	9	4404	3	Y	84	84	1	10
07	4836 X	4683	-0-	-153	-0-	288	1	4426	3	Y	70	72	1	8
08	5084 X	4644	-0-	-440	-0-	107	9	4350	3	Y	87	80	1	15
						234	1							
						92	9							
						180	1							
						77	9							
						198	1							
						96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 41H RRCID -> 273362				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
03		13764 X	9587	-0-	-4177	-0-	266 563	1 9	8758	3	Y	512	517	1				37							
04		11130 X	10492	-0-	-638	-0-	173 800	1 9	9519	3	Y	727	698	1				66							
05		11501 X	11018	-0-	-483	-0-	590 849	1 9	9579	3	Y	772	754	1				84							
06		11130 X	11116	-0-	-14	-0-	525 714	1 9	9877	3	Y	649	650	1				83							
*07		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	448 492	1 9	11012	3	Y	447	466	1				64							
*08		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	477 479	1 9	10472	3	Y	435	413	1				86							
MEADOR 1451														WELL #: 4H RRCID -> 273616				COMPL. DATE 06/02/2013				TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432			
03		33418 X	29326	-0-	-4092	-0-	1186 90	1 9	28050	3	Y	82	92	1				26							
04		32340 X	28247	-0-	-4093	-0-	328 65	1 9	27854	3	Y	59	55	1				30							
05		32116 X	28484	-0-	-3632	-0-	1092 87	1 9	27305	3	Y	79	67	1				42							
06		29670 X	27403	-0-	-2267	-0-	491 43	1 9	26869	3	Y	39	64	1				17							
07		30380 X	27587	-0-	-2793	-0-	685 2	1 9	26900	3	Y	2	11	1				8							
08		29326 X	27181	-0-	-2145	-0-	479 7	1 9	26695	3	Y	6	14	1				-0-							
COTULLA														WELL #: 26H RRCID -> 273859				COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943			
03		6014 X	5328	-0-	-686	-0-	157 241	1 9	4930	3	Y	219	221	1				15							
04		5460 X	5000	-0-	-460	-0-	92 171	1 9	4737	3	Y	155	155	1				15							
05		5580 X	4936	-0-	-644	-0-	280 155	1 9	4501	3	Y	141	143	1				13							
06		5160 X	4679	-0-	-481	-0-	230 135	1 9	4314	3	Y	123	119	1				17							
07		5332 X	4734	-0-	-598	-0-	182 120	1 9	4432	3	Y	109	113	1				13							
08		5332 X	4359	-0-	-973	-0-	185 123	1 9	4051	3	Y	112	104	1				21							
COTULLA														WELL #: 25H RRCID -> 273860				COMPL. DATE 09/22/2013				TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137			
03		5828 X	5054	-0-	-774	-0-	150 195	1 9	4709	3	Y	177	187	1				17							
04		5220 X	4761	-0-	-459	-0-	88 178	1 9	4495	3	Y	162	159	1				20							
05		5115 X	4893	-0-	-222	-0-	276 186	1 9	4431	3	Y	169	169	1				20							
06		5280 X	4491	-0-	-789	-0-	220 149	1 9	4122	3	Y	135	132	1				23							
07		5456 X	4562	-0-	-894	-0-	174 145	1 9	4243	3	Y	132	135	1				20							
08		5053 X	4231	-0-	-822	-0-	179 136	1 9	3916	3	Y	124	117	1				27							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT																																																											
															WELL #: 28H															RRCID -> 273867															COMPL. DATE 09/23/2013															TOTAL DEPTH 8244															PERF. 8623 - 13879														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
03	7285	X	6266	-0-	-1019	-0-	186	1	5840	3	Y	218	227	1			23																																																																								
							240	9																																																																																	
04	6900	X	5702	-0-	-1198	-0-	105	1	5388	3	Y	190	187	1			26																																																																								
							209	9																																																																																	
05	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	342	1	5498	3	Y	188	190	1			24																																																																								
							207	9																																																																																	
06	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	296	1	5550	3	Y	203	192	1			35																																																																								
							223	9																																																																																	
07	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	238	1	5813	3	Y	212	214	1			33																																																																								
							233	9																																																																																	
08	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	261	1	5728	3	Y	229	212	1			50																																																																								
							252	9																																																																																	
COTULLA															WELL #: 27H															RRCID -> 273868															COMPL. DATE 09/27/2013															TOTAL DEPTH 8253															PERF. 8657 - 13548														
03	6138	X	5442	-0-	-696	-0-	162	1	5098	3	Y	165	171	1			17																																																																								
							182	9																																																																																	
04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	95	1	4898	3	Y	145	141	1			21																																																																								
							160	9																																																																																	
05	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	295	1	4741	3	Y	141	142	1			20																																																																								
							155	9																																																																																	
06	5280	X	4890	-0-	-390	-0-	241	1	4514	3	Y	123	119	1			24																																																																								
							135	9																																																																																	
07	5456	X	5005	-0-	-451	-0-	192	1	4683	3	Y	118	121	1			21																																																																								
							130	9																																																																																	
08	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	208	1	4561	3	Y	119	111	1			29																																																																								
							131	9																																																																																	
COTULLA															WELL #: 29H															RRCID -> 273870															COMPL. DATE 09/23/2013															TOTAL DEPTH 8251															PERF. 8526 - 14583														
03	8215	X	7022	-0-	-1193	-0-	209	1	6554	3	Y	235	248	1			17																																																																								
							259	9																																																																																	
04	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	124	1	6347	3	Y	229	222	1			24																																																																								
							252	9																																																																																	
05	7874	X	6970	-0-	-904	-0-	394	1	6335	3	Y	219	220	1			23																																																																								
							241	9																																																																																	
06	7440	X	6331	-0-	-1109	-0-	311	1	5825	3	Y	177	173	1			27																																																																								
							195	9																																																																																	
07	7223	X	6768	-0-	-455	-0-	259	1	6309	3	Y	182	184	1			25																																																																								
							200	9																																																																																	
08	7037	X	6243	-0-	-794	-0-	263	1	5774	3	Y	187	174	1			38																																																																								
							206	9																																																																																	
GATES 07-DR															WELL #: 63H															RRCID -> 273895															COMPL. DATE 12/17/2014															TOTAL DEPTH 8112															PERF. 8624 - 13515														
03	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	139	1	4595	3	Y	250	254	1			18																																																																								
							275	9																																																																																	
04	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	81	1	4471	3	Y	231	228	1			21																																																																								
							254	9																																																																																	
05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	270	1	4381	3	Y	268	260	1			29																																																																								
							295	9																																																																																	
06	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	216	1	4058	3	Y	220	220	1			29																																																																								
							242	9																																																																																	
07	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	168	1	4141	3	Y	230	227	1			32																																																																								
							253	9																																																																																	
*08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211	1	4623	3	Y	244	228	1			48																																																																								
							268	9																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
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
03	5704 X	5333	-0-	-371	-0-	150 249	1 9	4934	3	Y	226	229	1	17
04	5430 X	5082	-0-	-348	-0-	88 213	1 9	4781	3	Y	194	192	1	19
05	5456 X	5129	-0-	-327	-0-	284 232	1 9	4613	3	Y	211	207	1	23
06	5160 X	4624	-0-	-536	-0-	224 185	1 9	4215	3	Y	168	168	1	23
07	5332 X	4580	-0-	-752	-0-	172 183	1 9	4225	3	Y	166	166	1	23
08	5332 X	5201	-0-	-131	-0-	221 143	1 9	4837	3	Y	130	126	1	27
GATES 11-DR														
WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
03	7750 X	7238	-0-	-512	-0-	206 242	1 9	6790	3	Y	220	225	1	16
04	7500 X	6671	-0-	-829	-0-	117 210	1 9	6344	3	Y	191	189	1	18
05	7626 X	6917	-0-	-709	-0-	389 208	1 9	6320	3	Y	189	186	1	21
06	7290 X	6511	-0-	-779	-0-	317 235	1 9	5959	3	Y	214	208	1	27
07	7378 X	6503	-0-	-875	-0-	245 238	1 9	6020	3	Y	216	214	1	29
08	7223 X	6127	-0-	-1096	-0-	260 173	1 9	5694	3	Y	157	153	1	33
COTULLA														
WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
03	5642 X	4771	-0-	-871	-0-	136 360	1 9	4275	3	Y	327	331	1	28
04	5130 X	4511	-0-	-619	-0-	83 155	1 9	4273	3	Y	141	152	1	17
05	5208 X	4085	-0-	-1123	-0-	227 211	1 9	3647	3	Y	192	188	1	21
06	4950 X	3791	-0-	-1159	-0-	187 97	1 9	3507	3	Y	88	93	1	16
07	5115 X	4420	-0-	-695	-0-	166 209	1 9	4045	3	Y	190	180	1	26
08	4774 X	4589	-0-	-185	-0-	191 219	1 9	4179	3	Y	199	183	1	42
COTULLA														
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
03	5270 X	4628	-0-	-642	-0-	136 234	1 9	4258	3	Y	213	212	1	19
04	5100 X	4729	-0-	-371	-0-	86 220	1 9	4423	3	Y	200	195	1	24
05	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	270 228	1 9	4337	3	Y	207	207	1	24
06	4740 X	4609	-0-	-131	-0-	225 168	1 9	4216	3	Y	153	151	1	26
07	4743 X	4618	-0-	-125	-0-	178 101	1 9	4339	3	Y	92	102	1	16
08	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	189 226	1 9	4144	3	Y	205	179	1	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10571 X	9606	-0-	-965	-0-	265	1	8748	3	Y	539	546	1		35
04	10830 X	9138	-0-	-1692	-0-	593	9	8448	3	Y	487	480	1		42
05	11222 X	9126	-0-	-2096	-0-	154	1	8094	3	Y	485	478	1		49
06	10860 X	8698	-0-	-2162	-0-	536	9	7796	3	Y	444	441	1		52
07	9951 X	8883	-0-	-1068	-0-	498	1	8132	3	Y	382	387	1		47
08	9610 X	8204	-0-	-1406	-0-	534	9	7396	3	Y	428	398	1		77
						414	1								
						488	9								
						331	1								
						420	9								
						337	1								
						471	9								
COTULLA														WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827	
03	5208 X	4329	-0-	-879	-0-	128	1	4013	3	Y	171	181	1		15
04	5040 X	4319	-0-	-721	-0-	188	9	3977	3	Y	240	228	1		27
05	4774 X	4434	-0-	-340	-0-	78	1	3980	3	Y	187	193	1		21
06	4920 X	4171	-0-	-749	-0-	264	9	3781	3	Y	171	165	1		27
07	5084 X	3737	-0-	-1347	-0-	248	1	3411	3	Y	169	172	1		24
08	4464 X	3521	-0-	-943	-0-	206	9	3220	3	Y	140	134	1		30
						202	1								
						188	9								
						140	1								
						186	9								
						147	1								
						154	9								
COTULLA														WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254	
03	6417 X	5906	-0-	-511	-0-	173	1	5419	3	Y	285	285	1		25
04	5970 X	5363	-0-	-607	-0-	314	9	5003	3	Y	239	235	1		29
05	6169 X	4507	-0-	-1662	-0-	97	1	4051	3	Y	185	192	1		22
06	5730 X	5067	-0-	-663	-0-	263	9	4562	3	Y	237	221	1		38
07	5921 X	4509	-0-	-1412	-0-	252	1	4135	3	Y	185	194	1		29
08	5921 X	4551	-0-	-1370	-0-	204	9	4163	3	Y	180	169	1		40
						244	1								
						261	9								
						170	1								
						204	9								
						190	1								
						198	9								
COTULLA														WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700	
03	3813 X	3643	-0-	-170	-0-	106	1	3338	3	Y	181	184	1		14
04	3690 X	3589	-0-	-101	-0-	199	9	3349	3	Y	158	155	1		17
05	3813 X	2869	-0-	-944	-0-	66	1	2570	3	Y	126	130	1		13
06	3750 X	2771	-0-	-979	-0-	174	9	2507	3	Y	118	114	1		17
07	3875 X	2763	-0-	-1112	-0-	160	1	2525	3	Y	122	123	1		16
08	3720 X	2786	-0-	-934	-0-	139	9	2534	3	Y	124	115	1		25
						134	1								
						130	9								
						104	1								
						134	9								
						116	1								
						136	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
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
03	4588 X	3716	-0-	-872	-0-	111 119	1 9	3486	3	Y	108	115	1	8
04	4380 X	4300	-0-	-80	-0-	80 118	1 9	4102	3	Y	107	104	1	11
05	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	232 143	1 9	3731	3	Y	130	129	1	12
06	4290 X	3570	-0-	-720	-0-	174 128	1 9	3268	3	Y	116	111	1	17
07	4340 X	3399	-0-	-941	-0-	124 244	1 9	3031	3	Y	222	211	1	28
08	4433 X	3573	-0-	-860	-0-	149 160	1 9	3264	3	Y	145	143	1	30
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
03	5022 X	3407	-0-	-1615	-0-	101 131	1 9	3175	3	Y	119	124	1	12
04	4740 X	3471	-0-	-1269	-0-	64 125	1 9	3282	3	Y	114	111	1	15
05	4712 X	4326	-0-	-386	-0-	244 156	1 9	3926	3	Y	142	141	1	16
06	4500 X	3356	-0-	-1144	-0-	163 141	1 9	3052	3	Y	128	123	1	21
07	4278 X	3489	-0-	-789	-0-	131 152	1 9	3206	3	Y	138	139	1	20
08	4340 X	3367	-0-	-973	-0-	140 151	1 9	3076	3	Y	137	127	1	30
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
03	5301 X	4012	-0-	-1289	-0-	111 248	1 9	3653	3	Y	225	226	1	16
04	5130 X	3458	-0-	-1672	-0-	59 195	1 9	3204	3	Y	177	177	1	16
05	4588 X	2789	-0-	-1799	-0-	149 216	1 9	2424	3	Y	196	191	1	21
06	4140 X	3495	-0-	-645	-0-	166 206	1 9	3123	3	Y	187	184	1	24
07	4278 X	4006	-0-	-272	-0-	149 182	1 9	3675	3	Y	165	165	1	24
*08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	175 187	1 9	3841	3	Y	170	159	1	35
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
03	2852 X	2469	-0-	-383	-0-	71 73	1 9	2325	3	Y	66	66	1	4
04	3030 X	2286	-0-	-744	-0-	41 65	1 9	2180	3	Y	59	58	1	5
05	3131 X	2288	-0-	-843	-0-	129 59	1 9	2100	3	Y	54	53	1	6
06	3030 X	1732	-0-	-1298	-0-	86 33	1 9	1613	3	Y	30	31	1	5
07	2604 X	2457	-0-	-147	-0-	94 54	1 9	2309	3	Y	49	47	1	7
08	2480 X	2010	-0-	-470	-0-	84 92	1 9	1834	3	Y	84	75	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4991 X	4336	-0-	-655	-0-	124 121	1 9	4091	3	Y	110	112	1	13
04	4770 X	4086	-0-	-684	-0-	71 99	1 9	3916	3	Y	90	89	1	14
05	4681 X	4260	-0-	-421	-0-	241 110	1 9	3909	3	Y	100	98	1	16
06	4500 X	3656	-0-	-844	-0-	180 84	1 9	3392	3	Y	76	76	1	16
07	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	139 86	1 9	3428	3	Y	78	77	1	17
08	4340 X	4019	-0-	-321	-0-	171 103	1 9	3745	3	Y	94	87	1	24
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
03	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	93 97	1 9	3064	3	Y	88	90	1	6
04	3780 X	2966	-0-	-814	-0-	52 87	1 9	2827	3	Y	79	78	1	7
05	3906 X	3431	-0-	-475	-0-	194 87	1 9	3150	3	Y	79	78	1	8
06	3780 X	3143	-0-	-637	-0-	156 61	1 9	2926	3	Y	55	56	1	7
07	3906 X	2973	-0-	-933	-0-	114 64	1 9	2795	3	Y	58	58	1	7
08	3441 X	2226	-0-	-1215	-0-	93 85	1 9	2048	3	Y	77	71	1	13
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
03	5642 X	5361	-0-	-281	-0-	145 426	1 9	4790	3	Y	387	400	1	26
04	5970 X	5247	-0-	-723	-0-	86 425	1 9	4736	3	Y	386	379	1	33
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	334 470	1 9	5433	3	Y	427	418	1	42
06	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	275 432	1 9	5172	3	Y	393	390	1	45
*07	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	217 404	1 9	5322	3	Y	367	368	1	44
08	6231 X	5989	-0-	-242	-0-	244 403	1 9	5342	3	Y	366	345	1	65
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
03	3503 X	2206	-0-	-1297	-0-	58 243	1 9	1905	3	Y	221	217	1	12
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	50	46	1	4
06	2940 X	135	-0-	-2805	-0-	6 13	1 9	116	3	Y	12	15	1	1
07	2914 X	878	-0-	-2036	-0-	32 66	1 9	780	3	Y	60	56	1	5
08	2201 X	1859	-0-	-342	-0-	74 168	1 9	1617	3	Y	153	134	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 499978																											
WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922																											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
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	5	-0-	5	5	5		1	3		4	9	Y	4		3	1	1									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5						Y	-0-			1	1	-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5						Y	-0-					-0-									
GATES 07-DR														WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985													
03	5983 X	5800	-0-	-183	-0-	163	1	5382	3	Y	232	233	1					15									
						255	9																				
04	5790 X	5756	-0-	-34	-0-	100	1	5468	3	Y	171	171	1					15									
						188	9																				
05	5921 X	5850	-0-	-71	-0-	328	1	5333	3	Y	172	170	1					17									
						189	9																				
06	5820 X	5249	-0-	-571	-0-	257	1	4829	3	Y	148	148	1					17									
						163	9																				
07	6014 X	4787	-0-	-1227	-0-	181	1	4445	3	Y	146	145	1					18									
						161	9																				
08	5952 X	4616	-0-	-1336	-0-	194	1	4254	3	Y	153	143	1					28									
						168	9																				
GATES 07-DR														WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490													
03	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	66	1	2179	3	Y	517	523	1					32									
						569	9																				
04	3120 X	2400	-0-	-720	-0-	43	1	2302	3	Y	50	77	1					5									
						55	9																				
05	2511 X	2483	-0-	-28	-0-	139	1	2265	3	Y	72	72	1					5									
						79	9																				
06	2910 X	2423	-0-	-487	-0-	119	1	2236	3	Y	62	62	1					5									
						68	9																				
07	3007 X	2650	-0-	-357	-0-	100	1	2470	3	Y	73	71	1					7									
						80	9																				
08	2821 X	2575	-0-	-246	-0-	109	1	2393	3	Y	66	63	1					10									
						73	9																				
GATES 11-DR														WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415													
03	5394 X	4986	-0-	-408	-0-	141	1	4663	3	Y	165	167	1					12									
						182	9																				
04	5100 X	4701	-0-	-399	-0-	81	1	4464	3	Y	142	141	1					13									
						156	9																				
05	5239 X	4775	-0-	-464	-0-	267	1	4336	3	Y	156	153	1					16									
						172	9																				
06	4830 X	4577	-0-	-253	-0-	221	1	4149	3	Y	188	182	1					22									
						207	9																				
07	4991 X	4387	-0-	-604	-0-	164	1	4035	3	Y	171	171	1					22									
						188	9																				
08	4991 X	4492	-0-	-499	-0-	190	1	4162	3	Y	127	124	1					25									
						140	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6603 X	5231	-0-	-1372	-0-	147 242	1 9	4842	3	Y	220	223	1	15
04	6090 X	4974	-0-	-1116	-0-	86 233	1 9	4655	3	Y	212	209	1	18
05	6076 X	4542	-0-	-1534	-0-	249 245	1 9	4048	3	Y	223	219	1	22
06	5730 X	4167	-0-	-1563	-0-	200 204	1 9	3763	3	Y	185	185	1	22
07	5270 X	3435	-0-	-1835	-0-	126 212	1 9	3097	3	Y	193	191	1	24
08	5239 X	3556	-0-	-1683	-0-	147 182	1 9	3227	3	Y	165	158	1	31
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
03	12741 X	8613	-0-	-4128	-0-	245 297	1 9	8071	3	Y	270	271	1	19
04	11730 X	8232	-0-	-3498	-0-	143 289	1 9	7800	3	Y	263	257	1	25
05	12121 X	8235	-0-	-3886	-0-	461 286	1 9	7488	3	Y	260	257	1	28
06	8970 X	7069	-0-	-1901	-0-	348 171	1 9	6550	3	Y	155	163	1	20
07	9269 X	8148	-0-	-1121	-0-	307 304	1 9	7537	3	Y	276	262	1	34
08	8618 X	7799	-0-	-819	-0-	333 165	1 9	7301	3	Y	150	152	1	32
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
03	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	97 180	1 9	3041	3	Y	164	172	1	10
04	3450 X	3144	-0-	-306	-0-	58 157	1 9	2929	3	Y	143	140	1	13
05	3565 X	3221	-0-	-344	-0-	179 172	1 9	2870	3	Y	156	155	1	14
06	3360 X	3075	-0-	-285	-0-	145 207	1 9	2723	3	Y	188	176	1	26
07	3441 X	3024	-0-	-417	-0-	113 154	1 9	2757	3	Y	140	149	1	17
08	3317 X	3006	-0-	-311	-0-	124 167	1 9	2715	3	Y	152	141	1	28
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														
03	5301 X	5059	-0-	-242	-0-	149 244	1 9	4666	3	Y	222	232	1	24
04	5130 X	4899	-0-	-231	-0-	89 253	1 9	4557	3	Y	230	222	1	32
05	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	276 244	1 9	4429	3	Y	222	224	1	30
06	5040 X	4555	-0-	-485	-0-	220 221	1 9	4114	3	Y	201	194	1	37
07	5177 X	4743	-0-	-434	-0-	178 212	1 9	4353	3	Y	193	198	1	32
08	5053 X	4591	-0-	-462	-0-	191 222	1 9	4178	3	Y	202	187	1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 50H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
																														RRCID -> 274487															COMPL. DATE 08/31/2014															TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																						
03		6789 X	5490	-0-	-0-	-1299	-0-			155 1 209 9			5126 3	Y			190	195 1		12																																																						
04		6420 X	-0-	-0-	-0-	-6420	-0-						Y	-0-			12 1			-0-																																																						
05		6479 X	-0-	-0-	-0-	-6479	-0-						Y	-0-						-0-																																																						
06		6180 X	-0-	-0-	-0-	-6180	-0-						Y	1			1 1			-0-																																																						
07		6386 X	928	-0-	-0-	-5458	-0-			34 1 52 9			842 3	Y			47	42 1		5																																																						
*08		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-			235 1 271 9			5159 3	Y			246	210 1		41																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 24H															RRCID -> 274492															COMPL. DATE 09/18/2014															TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
03		8091 X	7874	-0-	-0-	-217	-0-			226 1 205 9			7443 3	Y			186	189 1		12																																																						
04		7680 X	5991	-0-	-0-	-1689	-0-			104 1 176 9			5711 3	Y			160	159 1		13																																																						
05		6386 X	6120	-0-	-0-	-266	-0-			346 1 145 9			5629 3	Y			132	132 1		13																																																						
06		9450 X	5547	-0-	-0-	-3903	-0-			274 1 117 9			5156 3	Y			106	107 1		12																																																						
07		9765 X	5006	-0-	-0-	-4759	-0-			191 1 116 9			4699 3	Y			105	105 1		12																																																						
08		7874 X	4391	-0-	-0-	-3483	-0-			186 1 119 9			4086 3	Y			108	101 1		19																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 170H															RRCID -> 274517															COMPL. DATE 09/22/2014															TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
03		5022 X	4896	-0-	-0-	-126	-0-			137 1 229 9			4530 3	Y			208	215 1		18																																																						
04		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-			86 1 161 9			4703 3	Y			146	147 1		17																																																						
05		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-			290 1 145 9			4715 3	Y			132	131 1		18																																																						
06		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	-0-			241 1 121 9			4530 3	Y			110	109 1		19																																																						
07		4898 X	4561	-0-	-0-	-337	-0-			173 1 124 9			4264 3	Y			113	112 1		20																																																						
08		5146 X	4328	-0-	-0-	-818	-0-			183 1 141 9			4004 3	Y			128	119 1		29																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 26H															RRCID -> 274526															COMPL. DATE 09/19/2014															TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
03		4681 X	3761	-0-	-0-	-920	-0-			107 1 135 9			3519 3	Y			123	128 1		8																																																						
04		4530 X	3508	-0-	-0-	-1022	-0-			62 1 67 9			3379 3	Y			61	64 1		5																																																						
05		4681 X	3549	-0-	-0-	-1132	-0-			201 1 86 9			3262 3	Y			78	75 1		8																																																						
06		4320 X	3353	-0-	-0-	-967	-0-			166 1 72 9			3115 3	Y			65	66 1		7																																																						
07		4464 X	3140	-0-	-0-	-1324	-0-			120 1 76 9			2944 3	Y			69	68 1		8																																																						
08		3751 X	3052	-0-	-0-	-699	-0-			129 1 99 9			2824 3	Y			90	82 1		16																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 70H RRCID -> 274586														CAPACITY			
COMPL. DATE 02/22/2014														TOTAL DEPTH	8367	PERF. 8799	- 12820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	5084 X	5028	-0-	-56	-0-	151 136	1 9	4741	3	Y	124	127	1			12	
04	4920 X	4910	-0-	-10	-0-	89 274	1 9	4547	3	Y	249	232	1			29	
05	5084 X	4830	-0-	-254	-0-	270 222	1 9	4338	3	Y	202	207	1			24	
06	4920 X	4813	-0-	-107	-0-	217 524	1 9	4072	3	Y	476	427	1			73	
07	5084 X	4526	-0-	-558	-0-	172 156	1 9	4198	3	Y	142	187	1			28	
08	5084 X	4616	-0-	-468	-0-	194 162	1 9	4260	3	Y	147	141	1			34	
GATES 07-DR				WELL #:	169H	RRCID -> 274597	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8749	- 13950			
03	5239 X	4898	-0-	-341	-0-	139 165	1 9	4594	3	Y	150	157	1			11	
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	89 160	1 9	4887	3	Y	145	143	1			13	
05	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	296 131	1 9	4810	3	Y	119	119	1			13	
06	4800 X	4780	-0-	-20	-0-	236 103	1 9	4441	3	Y	94	94	1			13	
07	4960 X	4296	-0-	-664	-0-	164 100	1 9	4032	3	Y	91	91	1			13	
08	5301 X	4723	-0-	-578	-0-	201 120	1 9	4402	3	Y	109	101	1			21	
GATES 11-DR				WELL #:	131H	RRCID -> 274598	COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8581	- 12584			
03	14477 X	11858	-0-	-2619	-0-	339 333	1 9	11186	3	Y	303	308	1			25	
04	13200 X	11055	-0-	-2145	-0-	194 312	1 9	10549	3	Y	284	279	1			30	
05	13268 X	11142	-0-	-2126	-0-	628 304	1 9	10210	3	Y	276	273	1			33	
06	12390 X	10927	-0-	-1463	-0-	537 296	1 9	10094	3	Y	269	265	1			37	
07	12493 X	10845	-0-	-1648	-0-	413 281	1 9	10151	3	Y	255	254	1			38	
08	11873 X	10213	-0-	-1660	-0-	435 246	1 9	9532	3	Y	224	214	1			48	
GATES 07-DR				WELL #:	57H	RRCID -> 274615	COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8870	- 13231			
03	4867 X	4343	-0-	-524	-0-	120 263	1 9	3960	3	Y	239	233	1			14	
04	4440 X	4045	-0-	-395	-0-	70 178	1 9	3797	3	Y	162	163	1			13	
05	4433 X	4006	-0-	-427	-0-	222 183	1 9	3601	3	Y	166	163	1			16	
06	4200 X	4105	-0-	-95	-0-	198 175	1 9	3732	3	Y	159	157	1			18	
07	4340 X	3999	-0-	-341	-0-	149 191	1 9	3659	3	Y	174	172	1			20	
08	4340 X	3725	-0-	-615	-0-	157 117	1 9	3451	3	Y	106	106	1			20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	84 65 9	1 2767	3	Y	59	61	1		2
04	2460 X	1841	-0-	-619	-0-	31 63 9	1 1747	3	Y	57	56	1		3
05	2542 X	2124	-0-	-418	-0-	119 72 9	1 1933	3	Y	65	63	1		5
06	2820 X	1609	-0-	-1211	-0-	78 69 9	1 1462	3	Y	63	62	1		6
07	2914 X	1306	-0-	-1608	-0-	46 120 9	1 1140	3	Y	109	103	1		12
08	2914 X	1929	-0-	-985	-0-	80 86 9	1 1763	3	Y	78	76	1		14
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
03	17484 X	15694	-0-	-1790	-0-	454 261 9	1 14979	3	Y	237	246	1		17
04	16440 X	14843	-0-	-1597	-0-	264 168 9	1 14411	3	Y	153	155	1		15
05	16988 X	14786	-0-	-2202	-0-	842 264 9	1 13680	3	Y	240	230	1		25
06	15660 X	13855	-0-	-1805	-0-	688 219 9	1 12948	3	Y	199	198	1		26
07	16182 X	13774	-0-	-2408	-0-	532 164 9	1 13078	3	Y	149	153	1		22
08	15686 X	12620	-0-	-3066	-0-	545 123 9	1 11952	3	Y	112	110	1		24
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
03	6262 X	4206	-0-	-2056	-0-	122 255 9	1 3829	3	Y	232	240	1		25
04	6060 X	4706	-0-	-1354	-0-	85 288 9	1 4333	3	Y	262	251	1		36
05	6262 X	4887	-0-	-1375	-0-	271 264 9	1 4352	3	Y	240	243	1		33
06	5010 X	4681	-0-	-329	-0-	227 200 9	1 4254	3	Y	182	179	1		36
*07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	180 231 9	1 4389	3	Y	210	211	1		35
08	4898 X	4634	-0-	-264	-0-	192 229 9	1 4213	3	Y	208	194	1		49
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
03	7223 X	6946	-0-	-277	-0-	196 273 9	1 6477	3	Y	248	251	1		17
04	6690 X	6485	-0-	-205	-0-	112 251 9	1 6122	3	Y	228	225	1		20
05	6913 X	6298	-0-	-615	-0-	353 216 9	1 5729	3	Y	196	196	1		20
06	6780 X	5719	-0-	-1061	-0-	279 185 9	1 5255	3	Y	168	169	1		19
07	7006 X	5868	-0-	-1138	-0-	223 171 9	1 5474	3	Y	155	156	1		18
08	6944 X	5662	-0-	-1282	-0-	240 163 9	1 5259	3	Y	148	140	1		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5177 X	4967	-0-	-210	-0-	142 160 9	1	4665	3	Y	145	148	1		14
04	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	100 168 9	1	5505	3	Y	153	150	1		17
05	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	340 155 9	1	5526	3	Y	141	139	1		19
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	254 150 9	1	4769	3	Y	136	135	1		20
07	4960 X	3715	-0-	-1245	-0-	138 198 9	1	3379	3	Y	180	174	1		26
08	6014 X	3449	-0-	-2565	-0-	145 130 9	1	3174	3	Y	118	117	1		27

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
03	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	290 314 9	1	9552	3	Y	285	286	1		21
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	165 281 9	1	9034	3	Y	255	251	1		25
05	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	536 299 9	1	8704	3	Y	272	266	1		31
06	10890 X	8781	-0-	-2109	-0-	428 298 9	1	8055	3	Y	271	267	1		35
07	11253 X	8538	-0-	-2715	-0-	323 278 9	1	7937	3	Y	253	254	1		34
08	10168 X	8443	-0-	-1725	-0-	357 254 9	1	7832	3	Y	231	220	1		45

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771															
03	10881 X	8932	-0-	-1949	-0-	265 333 9	1	8334	3	Y	303	327	1		27
04	10470 X	8545	-0-	-1925	-0-	157 352 9	1	8036	3	Y	320	310	1		37
05	10695 X	8746	-0-	-1949	-0-	495 295 9	1	7956	3	Y	268	275	1		30
06	9630 X	8382	-0-	-1248	-0-	412 256 9	1	7714	3	Y	233	225	1		38
07	8928 X	8461	-0-	-467	-0-	320 328 9	1	7813	3	Y	298	295	1		41
08	8928 X	6270	-0-	-2658	-0-	263 232 9	1	5775	3	Y	211	206	1		46

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616															
03	10013 X	9110	-0-	-903	-0-	265 123 9	1	8722	3	Y	112	117	1		7
04	9690 X	8631	-0-	-1059	-0-	153 101 9	1	8377	3	Y	92	92	1		7
05	9734 X	8660	-0-	-1074	-0-	494 134 9	1	8032	3	Y	122	118	1		11
06	9210 X	8036	-0-	-1174	-0-	400 110 9	1	7526	3	Y	100	99	1		12
07	9424 X	6274	-0-	-3150	-0-	240 130 9	1	5904	3	Y	118	115	1		15
08	9114 X	5893	-0-	-3221	-0-	255 54 9	1	5584	3	Y	49	52	1		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														
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
03	10416 X	9220	-0-	-1196	-0-	267 149 9	1 8804	3	Y	135	142	1		11
04	9780 X	8638	-0-	-1142	-0-	152 120 9	1 8366	3	Y	109	109	1		11
05	9610 X	8931	-0-	-679	-0-	506 198 9	1 8227	3	Y	180	172	1		19
06	9300 X	8380	-0-	-920	-0-	415 163 9	1 7802	3	Y	148	148	1		19
07	9486 X	8542	-0-	-944	-0-	327 173 9	1 8042	3	Y	157	155	1		21
08	9207 X	8446	-0-	-761	-0-	364 85 9	1 7997	3	Y	77	81	1		17
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
03	7502 X	6137	-0-	-1365	-0-	176 422 9	1 5539	3	Y	384	387	1		30
04	6720 X	5149	-0-	-1571	-0-	92 329 9	1 4728	3	Y	299	296	1		33
05	6138 X	5283	-0-	-855	-0-	292 300 9	1 4691	3	Y	273	277	1		29
06	5940 X	5121	-0-	-819	-0-	245 281 9	1 4595	3	Y	255	245	1		39
07	6138 X	5358	-0-	-780	-0-	199 298 9	1 4861	3	Y	271	272	1		38
08	6138 X	5355	-0-	-783	-0-	221 297 9	1 4837	3	Y	270	252	1		56
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
03	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	149 213 9	1 4903	3	Y	194	197	1		13
04	5490 X	4917	-0-	-573	-0-	86 176 9	1 4655	3	Y	160	159	1		14
05	5611 X	4939	-0-	-672	-0-	276 183 9	1 4480	3	Y	166	163	1		17
06	5250 X	4537	-0-	-713	-0-	221 167 9	1 4149	3	Y	152	151	1		18
07	5363 X	4659	-0-	-704	-0-	175 173 9	1 4311	3	Y	157	156	1		19
08	5270 X	4552	-0-	-718	-0-	192 158 9	1 4202	3	Y	144	137	1		26
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
03	11749 X	10379	-0-	-1370	-0-	294 383 9	1 9702	3	Y	348	356	1		27
04	11160 X	10042	-0-	-1118	-0-	174 383 9	1 9485	3	Y	348	341	1		34
05	11129 X	10196	-0-	-933	-0-	571 341 9	1 9284	3	Y	310	308	1		36
06	10980 X	9572	-0-	-1408	-0-	466 338 9	1 8768	3	Y	307	303	1		40
07	11346 X	9967	-0-	-1379	-0-	377 320 9	1 9270	3	Y	291	292	1		39
08	10385 X	9480	-0-	-905	-0-	401 282 9	1 8797	3	Y	256	245	1		50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
03	11470 X	10839	-0-	-631	-0-	298 730 9	1 9811	3	Y		664	666	1			44																
04	11040 X	10229	-0-	-811	-0-	170 760 9	1 9299	3	Y		691	676	1			59																
05	11408 X	10428	-0-	-980	-0-	562 728 9	1 9138	3	Y		662	654	1			67																
06	10590 X	9921	-0-	-669	-0-	462 773 9	1 8686	3	Y		703	689	1			81																
07	10850 X	10086	-0-	-764	-0-	369 639 9	1 9078	3	Y		581	589	1			73																
08	10850 X	9755	-0-	-1095	-0-	401 557 9	1 8797	3	Y		506	485	1			94																

GATES 07-DR															WELL #: 89H	RRCID -> 274941	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH 8088	PERF. 8568	- 14211												
03	9610 X	8536	-0-	-1074	-0-	240 380 9	1 7916	3	Y		345	352	1			101																
04	8910 X	8232	-0-	-678	-0-	142 326 9	1 7764	3	Y		296	293	1			104																
05	8928 X	7964	-0-	-964	-0-	442 341 9	1 7181	3	Y		310	304	1			110																
06	8400 X	7709	-0-	-691	-0-	375 275 9	1 7059	3	Y		250	251	1			109																
07	8587 X	7407	-0-	-1180	-0-	279 275 9	1 6853	3	Y		250	249	1			110																
08	8525 X	7774	-0-	-751	-0-	325 327 9	1 7122	3	Y		297	275	1			132																

GATES 07-DR															WELL #: 88H	RRCID -> 274959	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 8540	- 14176												
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	170 242 9	1 5603	3	Y		220	223	1			13																
04	5970 X	5471	-0-	-499	-0-	94 206 9	1 5171	3	Y		187	185	1			15																
05	6169 X	5502	-0-	-667	-0-	307 210 9	1 4985	3	Y		191	188	1			18																
06	5970 X	5047	-0-	-923	-0-	245 187 9	1 4615	3	Y		170	169	1			19																
07	6169 X	4426	-0-	-1743	-0-	166 185 9	1 4075	3	Y		168	167	1			20																
08	6014 X	3979	-0-	-2035	-0-	166 177 9	1 3636	3	Y		161	152	1			29																

COTULLA															WELL #: 43H	RRCID -> 275027	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH 8347	PERF. 8714	- 13315												
03	5363 X	4442	-0-	-921	-0-	131 205 9	1 4106	3	Y		186	190	1			20																
04	4950 X	4076	-0-	-874	-0-	75 171 9	1 3830	3	Y		155	152	1			23																
05	5115 X	4029	-0-	-1086	-0-	227 158 9	1 3644	3	Y		144	146	1			21																
06	4950 X	3817	-0-	-1133	-0-	186 144 9	1 3487	3	Y		131	127	1			25																
07	4433 X	3507	-0-	-926	-0-	132 158 9	1 3217	3	Y		144	145	1			24																
08	4433 X	3294	-0-	-1139	-0-	137 156 9	1 3001	3	Y		142	133	1			33																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
03	6293 X	5337	-0-	-956	-0-	160 156 9	1 5021	3	Y		142	146	1			13																
04	6090 X	5069	-0-	-1021	-0-	94 147 9	1 4828	3	Y		134	130	1			17																
05	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	293 135 9	1 4708	3	Y		123	124	1			16																
06	5160 X	4819	-0-	-341	-0-	239 111 9	1 4469	3	Y		101	99	1			18																
07	5332 X	4601	-0-	-731	-0-	174 184 9	1 4243	3	Y		167	160	1			25																
08	5332 X	4480	-0-	-852	-0-	190 128 9	1 4162	3	Y		116	113	1			28																
COTULLA																		WELL #:	46H	RRCID -> 275029	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8689 - 14623									
03	9114 X	7147	-0-	-1967	-0-	211 305 9	1 6631	3	Y		277	279	1			25																
04	8160 X	6281	-0-	-1879	-0-	115 228 9	1 5938	3	Y		207	206	1			26																
05	8432 X	6229	-0-	-2203	-0-	352 217 9	1 5660	3	Y		197	199	1			24																
06	8160 X	5852	-0-	-2308	-0-	288 178 9	1 5386	3	Y		162	158	1			28																
07	7316 X	6155	-0-	-1161	-0-	233 251 9	1 5671	3	Y		228	223	1			33																
08	7161 X	6046	-0-	-1115	-0-	255 189 9	1 5602	3	Y		172	166	1			39																
COTULLA																		WELL #:	47H	RRCID -> 275068	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 8634 - 14570									
03	11749 X	8765	-0-	-2984	-0-	259 382 9	1 8124	3	Y		347	356	1			30																
04	10980 X	9740	-0-	-1240	-0-	181 265 9	1 9294	3	Y		241	243	1			28																
05	10943 X	8982	-0-	-1961	-0-	509 296 9	1 8177	3	Y		269	269	1			28																
06	10230 X	8822	-0-	-1408	-0-	432 288 9	1 8102	3	Y		262	250	1			40																
07	9858 X	9053	-0-	-805	-0-	345 293 9	1 8415	3	Y		266	270	1			36																
08	10075 X	8730	-0-	-1345	-0-	368 292 9	1 8070	3	Y		265	247	1			54																
COTULLA																		WELL #:	44H	RRCID -> 275251	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8700 - 13080									
03	5239 X	4009	-0-	-1230	-0-	120 136 9	1 3753	3	Y		124	124	1			10																
04	5070 X	3743	-0-	-1327	-0-	69 138 9	1 3536	3	Y		125	121	1			14																
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	214 124 9	1 3435	3	Y		113	115	1			12																
06	3990 X	3580	-0-	-410	-0-	175 120 9	1 3285	3	Y		109	105	1			16																
07	4123 X	3243	-0-	-880	-0-	122 149 9	1 2972	3	Y		135	133	1			18																
08	3999 X	3057	-0-	-942	-0-	128 131 9	1 2798	3	Y		119	112	1			25																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	27280 X	25086	-0-	-2194	-0-	1017	1	24051	3	Y	16	64	1	38
04	25890 X	23288	-0-	-2602	-0-	271	1	22975	3	Y	38	63	1	13
05	26288 X	24517	-0-	-1771	-0-	942	1	23558	3	Y	15			28
06	25110 X	22026	-0-	-3084	-0-	395	1	21612	3	Y	17	19	1	26
07	25079 X	24147	-0-	-932	-0-	598	1	23487	3	Y	56	53	1	29
08	25079 X	23119	-0-	-1960	-0-	408	1	22708	3	Y	3			32
						18	9							
						42	9							
						17	9							
						19	9							
						62	9							
						3	9							
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725														
03	16523 X	15210	-0-	-1313	-0-	613	1	14502	3	Y	86	119	1	64
04	15510 X	13318	-0-	-2192	-0-	154	1	13086	3	Y	71	116	1	19
05	16027 X	13987	-0-	-2040	-0-	532	1	13305	3	Y	136			155
06	15390 X	13676	-0-	-1714	-0-	244	1	13379	3	Y	48	89	1	114
07	15531 X	14619	-0-	-912	-0-	361	1	14188	3	Y	64	117	1	61
08	15221 X	14415	-0-	-806	-0-	253	1	14092	3	Y	64			125
						70	9							
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
03	8804 X	8776	-0-	-28	-0-	244	1	8031	3	Y	455	460	1	36
04	8520 X	7768	-0-	-752	-0-	132	1	7210	3	Y	387	384	1	39
05	8804 X	7840	-0-	-964	-0-	426	1	6960	3	Y	411	403	1	47
06	8490 X	7550	-0-	-940	-0-	452	1	6762	3	Y	389	385	1	51
07	8773 X	7296	-0-	-1477	-0-	360	1	6663	3	Y	329	334	1	46
08	8773 X	7322	-0-	-1451	-0-	428	1	6699	3	Y	289	277	1	58
						271	1							
						362	9							
						305	1							
						318	9							
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806														
03	10912 X	8282	-0-	-2630	-0-	232	1	7635	3	Y	377	386	1	33
04	9570 X	8038	-0-	-1532	-0-	415	1	7553	3	Y	315	314	1	34
05	9889 X	8445	-0-	-1444	-0-	138	1	7611	3	Y	333	327	1	40
06	9180 X	7789	-0-	-1391	-0-	347	1	7093	3	Y	290	290	1	40
07	9207 X	8383	-0-	-824	-0-	468	1	7740	3	Y	298	295	1	43
*08	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	366	1	8151	3	Y	274	260	1	57
						377	1							
						319	9							
						315	1							
						328	9							
						372	1							
						301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400										CNTY: DIMMIT	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
03		13826 X	12318	-0-	-1508	-0-		345 584	1 9	11389	3	Y	531	540	1			37							
04		12930 X	11560	-0-	-1370	-0-		199 475	1 9	10886	3	Y	432	430	1			39							
05		12989 X	11506	-0-	-1483	-0-		640 464	1 9	10402	3	Y	422	418	1			43							
06		12090 X	10911	-0-	-1179	-0-		530 417	1 9	9964	3	Y	379	378	1			44							
07		12400 X	11233	-0-	-1167	-0-		422 450	1 9	10361	3	Y	409	405	1			48							
08		12307 X	10884	-0-	-1423	-0-		456 435	1 9	9993	3	Y	395	374	1			69							
GATES 07-DR														WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109											
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						-0-							
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-							
*07		34 X	34	-0-	-0-	-0-		1 7	1 9	26	3	Y	6	4	1			2							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1				1							
GATES 07-DR														WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307											
03		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		132 216	1 9	4348	3	Y	196	194	1			12							
04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		72 217	1 9	3955	3	Y	197	193	1			16							
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-		236 209	1 9	3841	3	Y	190	187	1			19							
06		4530 X	4109	-0-	-421	-0-		198 184	1 9	3727	3	Y	167	166	1			20							
07		4681 X	4244	-0-	-437	-0-		158 208	1 9	3878	3	Y	189	186	1			23							
08		4681 X	4356	-0-	-325	-0-		181 198	1 9	3977	3	Y	180	169	1			34							
GATES 07-DR														WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770											
03		11036 X	10407	-0-	-629	-0-		287 641	1 9	9479	3	Y	583	587	1			40							
04		10080 X	9405	-0-	-675	-0-		157 630	1 9	8618	3	Y	573	562	1			51							
05		10323 X	7419	-0-	-2904	-0-		407 407	1 9	6605	3	Y	370	380	1			41							
06		10080 X	4007	-0-	-6073	-0-		187 306	1 9	3514	3	Y	278	282	1			37							
07		10416 X	9457	-0-	-959	-0-		345 627	1 9	8485	3	Y	570	536	1			71							
08		10416 X	7654	-0-	-2762	-0-		319 344	1 9	6991	3	Y	313	317	1			67							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7688 X	7683	-0-	-5	-0-	219 1 234 9	7230 3	Y		213	201 1			13
04	7440 X	4924	-0-	-2516	-0-	86 1 132 9	4706 3	Y		120	122 1			11
05	7688 X	5255	-0-	-2433	-0-	296 1 154 9	4805 3	Y		140	137 1			14
06	7440 X	4706	-0-	-2734	-0-	232 1 116 9	4358 3	Y		105	107 1			12
07	7688 X	4832	-0-	-2856	-0-	184 1 128 9	4520 3	Y		116	115 1			13
08	7688 X	7431	-0-	-257	-0-	319 1 117 9	6995 3	Y		106	100 1			19
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
03	4526 X	4426	-0-	-100	-0-	127 1 119 9	4180 3	Y		108	110 1			10
04	4380 X	3867	-0-	-513	-0-	68 1 88 9	3711 3	Y		80	80 1			10
05	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	233 1 100 9	3788 3	Y		91	89 1			12
06	4350 X	3818	-0-	-532	-0-	188 1 90 9	3540 3	Y		82	81 1			13
07	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	148 1 92 9	3628 3	Y		84	84 1			13
08	4433 X	4041	-0-	-392	-0-	172 1 95 9	3774 3	Y		86	80 1			19
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
03	6045 X	5426	-0-	-619	-0-	155 1 169 9	5102 3	Y		154	157 1			14
04	5730 X	5075	-0-	-655	-0-	89 1 140 9	4846 3	Y		127	126 1			15
05	5642 X	5089	-0-	-553	-0-	287 1 142 9	4660 3	Y		129	126 1			18
06	5370 X	4622	-0-	-748	-0-	227 1 117 9	4278 3	Y		106	106 1			18
07	5549 X	4719	-0-	-830	-0-	180 1 120 9	4419 3	Y		109	108 1			19
08	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	191 1 103 9	4192 3	Y		94	91 1			22
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
03	2077 X	1747	-0-	-330	-0-	46 1 177 9	1524 3	Y		161	163 1			16
04	2010 X	1558	-0-	-452	-0-	26 1 117 9	1415 3	Y		106	108 1			14
05	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	114 1 136 9	1857 3	Y		124	120 1			18
06	1950 X	1606	-0-	-344	-0-	75 1 127 9	1404 3	Y		115	114 1			19
*07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	70 1 136 9	1727 3	Y		124	122 1			21
08	2108 X	1593	-0-	-515	-0-	65 1 105 9	1423 3	Y		95	92 1			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8060 X	6956	-0-	-1104	-0-	198 215 9	1	6543	3	Y	195	199	1	14
04	7560 X	6269	-0-	-1291	-0-	111 173 9	1	5985	3	Y	157	156	1	15
05	7471 X	6386	-0-	-1085	-0-	360 179 9	1	5847	3	Y	163	161	1	17
06	7080 X	5896	-0-	-1184	-0-	289 163 9	1	5444	3	Y	148	147	1	18
07	7254 X	5890	-0-	-1364	-0-	225 144 9	1	5521	3	Y	131	133	1	16
08	6944 X	5779	-0-	-1165	-0-	245 150 9	1	5384	3	Y	136	127	1	25
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
03	2232 X	2119	-0-	-113	-0-	57 176 9	1	1886	3	Y	160	160	1	21
04	2160 X	2070	-0-	-90	-0-	33 147 9	1	1890	3	Y	134	133	1	22
05	2232 X	2166	-0-	-66	-0-	118 136 9	1	1912	3	Y	124	124	1	22
06	2160 X	2097	-0-	-63	-0-	100 117 9	1	1880	3	Y	106	106	1	22
*07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	77 157 9	1	1882	3	Y	143	138	1	27
*08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	90 116 9	1	1985	3	Y	105	102	1	30
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
03	4433 X	4222	-0-	-211	-0-	119 179 9	1	3924	3	Y	163	168	1	13
04	4380 X	3938	-0-	-442	-0-	68 158 9	1	3712	3	Y	144	143	1	14
05	4526 X	3969	-0-	-557	-0-	221 154 9	1	3594	3	Y	140	138	1	16
06	4380 X	3817	-0-	-563	-0-	186 131 9	1	3500	3	Y	119	119	1	16
07	4371 X	3802	-0-	-569	-0-	144 122 9	1	3536	3	Y	111	111	1	16
08	4216 X	3843	-0-	-373	-0-	163 98 9	1	3582	3	Y	89	86	1	19
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
03	5549 X	4953	-0-	-596	-0-	140 205 9	1	4608	3	Y	186	188	1	14
04	5280 X	4903	-0-	-377	-0-	85 179 9	1	4639	3	Y	163	161	1	16
05	5084 X	5025	-0-	-59	-0-	281 182 9	1	4562	3	Y	165	162	1	19
06	4830 X	4594	-0-	-236	-0-	224 165 9	1	4205	3	Y	150	149	1	20
07	4960 X	4592	-0-	-368	-0-	173 158 9	1	4261	3	Y	144	144	1	20
08	5053 X	4465	-0-	-588	-0-	188 152 9	1	4125	3	Y	138	130	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5921 X	5486	-0-	-435	-0-	155 234	1 9	5097	3	Y	213	216	1		12
04	5610 X	5212	-0-	-398	-0-	91 201	1 9	4920	3	Y	183	181	1		14
05	5642 X	4940	-0-	-702	-0-	275 188	1 9	4477	3	Y	171	170	1		15
06	5430 X	4476	-0-	-954	-0-	217 168	1 9	4091	3	Y	153	151	1		17
07	5611 X	4590	-0-	-1021	-0-	173 166	1 9	4251	3	Y	151	151	1		17
08	5487 X	4497	-0-	-990	-0-	189 160	1 9	4148	3	Y	145	137	1		25

GATES 07-DR														WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598	
03	6076 X	4586	-0-	-1490	-0-	116 640	1 9	3830	3	Y	582	592	1		40
04	5580 X	4369	-0-	-1211	-0-	69 539	1 9	3761	3	Y	490	486	1		44
05	5208 X	4252	-0-	-956	-0-	216 524	1 9	3512	3	Y	476	470	1		50
06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	279 439	1 9	5248	3	Y	399	400	1		49
*07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	231 422	1 9	5671	3	Y	384	384	1		49
*08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	235 378	1 9	5155	3	Y	344	328	1		65

GATES 07-DR														WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115	
03	4991 X	3825	-0-	-1166	-0-	109 111	1 9	3605	3	Y	101	105	1		7
04	4800 X	3694	-0-	-1106	-0-	65 86	1 9	3543	3	Y	78	78	1		7
05	4557 X	3553	-0-	-1004	-0-	206 2	1 9	3345	3	Y	2	8	1		1
06	4140 X	3764	-0-	-376	-0-	177 263	1 9	3324	3	Y	239	214	1		26
07	4030 X	3952	-0-	-78	-0-	145 252	1 9	3555	3	Y	229	226	1		29
08	3813 X	3469	-0-	-344	-0-	148 66	1 9	3255	3	Y	60	74	1		15

COTULLA														WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107	
03	6231 X	5148	-0-	-1083	-0-	154 164	1 9	4830	3	Y	149	154	1		10
04	5880 X	4953	-0-	-927	-0-	92 149	1 9	4712	3	Y	135	132	1		13
05	5766 X	4833	-0-	-933	-0-	273 172	1 9	4388	3	Y	156	154	1		15
06	5280 X	4096	-0-	-1184	-0-	199 174	1 9	3723	3	Y	158	150	1		23
07	5146 X	3983	-0-	-1163	-0-	151 160	1 9	3672	3	Y	145	149	1		19
08	5146 X	4037	-0-	-1109	-0-	169 169	1 9	3699	3	Y	154	143	1		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
GATES 07-DR															WELL #: 85H															RRCID -> 275628															COMPL. DATE 11/15/2013															TOTAL DEPTH 8021															PERF. 8447 - 14641														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																														
03	9114	X	8007	-0-	-1107	-0-	224	1	9	7374	3	Y	372	376	1		25																																																																								
04	8790	X	7411	-0-	-1379	-0-	127	1	9	6939	3	Y	314	311	1		28																																																																								
05	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	345	1	9	7096	3	Y	316	311	1		33																																																																								
06	7890	X	7872	-0-	-18	-0-	437	1	9	7157	3	Y	304	300	1		37																																																																								
*07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	381	1	9	7439	3	Y	308	306	1		39																																																																								
08	7998	X	7979	-0-	-19	-0-	334	1	9	7309	3	Y	306	288	1		57																																																																								
							303	1	9																																																																																
							339	1	9																																																																																
							333	1	9																																																																																
							337	1	9																																																																																
COTULLA															WELL #: 31H															RRCID -> 275645															COMPL. DATE 02/25/2014															TOTAL DEPTH 8184															PERF. 8509 - 12160														
03	3968	X	3311	-0-	-657	-0-	99	1	9	3120	3	Y	84	86	1		4																																																																								
04	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	92	1	9	3111	3	Y	81	78	1		7																																																																								
05	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	61	1	9	3146	3	Y	69	71	1		5																																																																								
06	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	89	1	9	3047	3	Y	65	63	1		7																																																																								
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	196	1	9	3143	3	Y	39	43	1		3																																																																								
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	76	1	9	3059	3	Y	72	64	1		11																																																																								
							163	1	9																																																																																
							72	1	9																																																																																
							129	1	9																																																																																
							43	1	9																																																																																
							139	1	9																																																																																
							79	1	9																																																																																
COTULLA															WELL #: 75H															RRCID -> 275646															COMPL. DATE 10/27/2013															TOTAL DEPTH 8329															PERF. 8530 - 14261														
03	11253	X	9542	-0-	-1711	-0-	279	1	9	8772	3	Y	446	464	1		35																																																																								
04	10890	X	8817	-0-	-2073	-0-	491	1	9	8236	3	Y	382	376	1		41																																																																								
05	11253	X	8892	-0-	-2361	-0-	161	1	9	7915	3	Y	440	436	1		45																																																																								
06	10440	X	8341	-0-	-2099	-0-	420	1	9	7576	3	Y	328	323	1		50																																																																								
07	9796	X	8582	-0-	-1214	-0-	493	1	9	7854	3	Y	369	370	1		49																																																																								
08	9548	X	8370	-0-	-1178	-0-	484	1	9	7697	3	Y	293	281	1		61																																																																								
							404	1	9																																																																																
							361	1	9																																																																																
							322	1	9																																																																																
							406	1	9																																																																																
							351	1	9																																																																																
							322	1	9																																																																																
COTULLA															WELL #: 49H															RRCID -> 275647															COMPL. DATE 01/23/2014															TOTAL DEPTH 8296															PERF. 8759 - 13200														
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	151	1	9	4756	3	Y	149	156	1		10																																																																								
04	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	164	1	9	4465	3	Y	143	140	1		13																																																																								
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	87	1	9	4419	3	Y	141	141	1		13																																																																								
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	157	1	9	4296	3	Y	121	118	1		16																																																																								
07	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	275	1	9	4114	3	Y	108	112	1		12																																																																								
08	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	155	1	9	3843	3	Y	111	103	1		20																																																																								
							229	1	9																																																																																
							133	1	9																																																																																
							169	1	9																																																																																
							119	1	9																																																																																
							175	1	9																																																																																
							122	1	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	183 215	1 9	5733	3	Y	195	202	1		18
04	6060 X	5771	-0-	-289	-0-	107 193	1 9	5471	3	Y	175	172	1		21
05	6231 X	5779	-0-	-452	-0-	328 183	1 9	5268	3	Y	166	168	1		19
06	6030 X	5278	-0-	-752	-0-	255 246	1 9	4777	3	Y	224	208	1		35
07	6231 X	5109	-0-	-1122	-0-	197 105	1 9	4807	3	Y	95	113	1		17
08	6138 X	5017	-0-	-1121	-0-	213 140	1 9	4664	3	Y	127	117	1		27
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
03	6107 X	5714	-0-	-393	-0-	172 145	1 9	5397	3	Y	132	135	1		12
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	106 173	1 9	5456	3	Y	157	151	1		18
05	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	332 158	1 9	5333	3	Y	144	146	1		16
06	5520 X	5183	-0-	-337	-0-	256 131	1 9	4796	3	Y	119	116	1		19
07	5704 X	5315	-0-	-389	-0-	204 124	1 9	4987	3	Y	113	116	1		16
08	5921 X	5140	-0-	-781	-0-	219 130	1 9	4791	3	Y	118	110	1		24
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															
03	5239 X	4146	-0-	-1093	-0-	123 154	1 9	3869	3	Y	140	145	1		15
04	4260 X	4059	-0-	-201	-0-	75 149	1 9	3835	3	Y	135	132	1		18
05	4402 X	3444	-0-	-958	-0-	192 160	1 9	3092	3	Y	145	145	1		18
06	4200 X	3172	-0-	-1028	-0-	154 125	1 9	2893	3	Y	114	111	1		21
07	4154 X	3462	-0-	-692	-0-	131 134	1 9	3197	3	Y	122	123	1		20
08	4185 X	3391	-0-	-794	-0-	142 136	1 9	3113	3	Y	124	115	1		29
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	151 144	1 9	4748	3	Y	131	135	1		11
04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	95 140	1 9	4879	3	Y	127	123	1		15
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	290 131	1 9	4665	3	Y	119	120	1		14
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	242 119	1 9	4540	3	Y	108	104	1		18
*07	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	204 120	1 9	4979	3	Y	109	110	1		17
08	5270 X	5159	-0-	-111	-0-	220 118	1 9	4821	3	Y	107	100	1		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
MEADOR 1451															WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																									
03	23808 X	21286	-0-	-2522	-0-	860 90	1	9	20336 3	Y	82	94 1	32																															
04	23040 X	20231	-0-	-2809	-0-	234 165	1	9	19832 3	Y	150	113 1	69																															
05	23281 X	20266	-0-	-3015	-0-	776 87	1	9	19403 3	Y	79	88 1	60																															
06	21390 X	19448	-0-	-1942	-0-	348 55	1	9	19045 3	Y	50	83 1	27																															
07	21824 X	19546	-0-	-2278	-0-	484 58	1	9	19004 3	Y	53	37 1	43																															
08	21297 X	19271	-0-	-2026	-0-	340 19	1	9	18912 3	Y	17	51 1	9																															
COTULLA															WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667																													
03	7843 X	6128	-0-	-1715	-0-	183 206	1	9	5739 3	Y	187	195 1	17																															
04	7290 X	6407	-0-	-883	-0-	119 212	1	9	6076 3	Y	193	187 1	23																															
05	7254 X	6444	-0-	-810	-0-	364 227	1	9	5853 3	Y	206	206 1	23																															
06	6840 X	5639	-0-	-1201	-0-	275 215	1	9	5149 3	Y	195	187 1	31																															
07	6758 X	6029	-0-	-729	-0-	228 235	1	9	5566 3	Y	214	215 1	30																															
08	6634 X	5771	-0-	-863	-0-	242 223	1	9	5306 3	Y	203	191 1	42																															
COTULLA															WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631																													
03	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	119 238	1	9	3727 3	Y	216	221 1	20																															
04	4500 X	3766	-0-	-734	-0-	69 195	1	9	3502 3	Y	177	175 1	22																															
05	4495 X	4103	-0-	-392	-0-	229 196	1	9	3678 3	Y	178	179 1	21																															
06	4350 X	3855	-0-	-495	-0-	187 162	1	9	3506 3	Y	147	143 1	25																															
07	4092 X	3720	-0-	-372	-0-	140 164	1	9	3416 3	Y	149	152 1	22																															
08	4092 X	3825	-0-	-267	-0-	160 162	1	9	3503 3	Y	147	137 1	32																															
GATES 07-DR															WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635																													
03	9920 X	4605	-0-	-5315	-0-	132 106	1	9	4367 3	Y	96	101 1	5																															
04	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	164 464	1	9	8977 3	Y	422	394 1	33																															
05	8897 X	6125	-0-	-2772	-0-	338 301	1	9	5486 3	Y	274	280 1	27																															
06	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	430 284	1	9	8092 3	Y	258	256 1	29																															
*07	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	333 339	1	9	8194 3	Y	308	301 1	36																															
08	9920 X	8376	-0-	-1544	-0-	350 342	1	9	7684 3	Y	311	291 1	56																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
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
03	4309 X	3910	-0-	-399	-0-	118 92	1 9	3700	3	Y	84	86	1	10
04	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	68 68	1 9	3487	3	Y	62	62	1	10
05	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	210 70	1 9	3379	3	Y	64	65	1	9
06	3780 X	3435	-0-	-345	-0-	171 67	1 9	3197	3	Y	61	59	1	11
07	3906 X	3567	-0-	-339	-0-	137 92	1 9	3338	3	Y	84	82	1	13
08	3906 X	3501	-0-	-405	-0-	149 85	1 9	3267	3	Y	77	72	1	18
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
03	3348 X	2503	-0-	-845	-0-	66 268	1 9	2169	3	Y	244	250	1	13
04	3000 X	2494	-0-	-506	-0-	41 237	1 9	2216	3	Y	215	212	1	16
05	2821 X	2544	-0-	-277	-0-	135 220	1 9	2189	3	Y	200	199	1	17
06	2430 X	2161	-0-	-269	-0-	99 191	1 9	1871	3	Y	174	173	1	18
07	2511 X	1442	-0-	-1069	-0-	48 208	1 9	1186	3	Y	189	187	1	20
08	2573 X	1553	-0-	-1020	-0-	60 179	1 9	1314	3	Y	163	155	1	28
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
03	6541 X	6009	-0-	-532	-0-	168 304	1 9	5537	3	Y	276	280	1	20
04	6330 X	5631	-0-	-699	-0-	97 226	1 9	5308	3	Y	205	205	1	20
05	6541 X	5788	-0-	-753	-0-	323 220	1 9	5245	3	Y	200	199	1	21
06	6150 X	5869	-0-	-281	-0-	286 212	1 9	5371	3	Y	193	191	1	23
07	6231 X	5221	-0-	-1010	-0-	196 218	1 9	4807	3	Y	198	196	1	25
08	6014 X	5316	-0-	-698	-0-	222 219	1 9	4875	3	Y	199	187	1	37
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
03	11749 X	10000	-0-	-1749	-0-	283 372	1 9	9345	3	Y	338	344	1	26
04	10890 X	9355	-0-	-1535	-0-	162 320	1 9	8873	3	Y	291	288	1	29
05	10757 X	9454	-0-	-1303	-0-	530 316	1 9	8608	3	Y	287	283	1	33
06	10020 X	8905	-0-	-1115	-0-	436 264	1 9	8205	3	Y	240	241	1	32
07	10261 X	8743	-0-	-1518	-0-	332 263	1 9	8148	3	Y	239	238	1	33
08	10013 X	8613	-0-	-1400	-0-	364 254	1 9	7995	3	Y	231	219	1	45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03	7657 X	6981	-0-	-676	-0-	201 163	1 9	6617	3	Y	148	150	1				12				
04	6930 X	6611	-0-	-319	-0-	117 124	1 9	6370	3	Y	113	113	1				12				
05	6882 X	6760	-0-	-122	-0-	384 141	1 9	6235	3	Y	128	125	1				15				
06	6780 X	6521	-0-	-259	-0-	323 118	1 9	6080	3	Y	107	106	1				16				
07	7006 X	6678	-0-	-328	-0-	255 157	1 9	6266	3	Y	143	139	1				20				
08	6975 X	6494	-0-	-481	-0-	277 145	1 9	6072	3	Y	132	125	1				27				

GATES 11-DR															WELL #:	125H	RRCID -> 276253	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8295 - 11153
03	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	137 187	1 9	4530	3	Y	170	172	1				9				
04	4800 X	4512	-0-	-288	-0-	78 151	1 9	4283	3	Y	137	136	1				10				
05	4960 X	4530	-0-	-430	-0-	254 149	1 9	4127	3	Y	135	133	1				12				
06	4830 X	4221	-0-	-609	-0-	208 99	1 9	3914	3	Y	90	92	1				10				
07	4991 X	4432	-0-	-559	-0-	167 165	1 9	4100	3	Y	150	143	1				17				
08	4867 X	3830	-0-	-1037	-0-	163 100	1 9	3567	3	Y	91	91	1				17				

GATES 11-DR															WELL #:	172H	RRCID -> 276254	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8398 - 12824
03	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	85 202	1 9	2817	3	Y	184	188	1				9				
04	3030 X	2992	-0-	-38	-0-	50 171	1 9	2771	3	Y	155	153	1				11				
05	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	168 179	1 9	2723	3	Y	163	161	1				13				
06	3000 X	2554	-0-	-446	-0-	122 142	1 9	2290	3	Y	129	130	1				12				
07	3100 X	2708	-0-	-392	-0-	97 221	1 9	2390	3	Y	201	193	1				20				
08	3100 X	2586	-0-	-514	-0-	107 141	1 9	2338	3	Y	128	127	1				21				

GATES 11-DR															WELL #:	171H	RRCID -> 276255	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8385 - 12818
03	3875 X	2934	-0-	-941	-0-	78 277	1 9	2579	3	Y	252	258	1				18				
04	3750 X	2844	-0-	-906	-0-	48 242	1 9	2554	3	Y	220	218	1				20				
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	169 287	1 9	2752	3	Y	261	254	1				27				
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	159 173	1 9	2994	3	Y	157	164	1				20				
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	128 207	1 9	3155	3	Y	188	184	1				24				
*08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	147 174	1 9	3221	3	Y	158	151	1				31				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8029 X	6522	-0-	-1507	-0-	183 299 9	1	6040	3	Y	272	276	1		19
04	7050 X	5845	-0-	-1205	-0-	100 230 9	1	5515	3	Y	209	209	1		19
05	7099 X	5351	-0-	-1748	-0-	297 231 9	1	4823	3	Y	210	207	1		22
06	6780 X	5110	-0-	-1670	-0-	248 204 9	1	4658	3	Y	185	185	1		22
07	6851 X	5811	-0-	-1040	-0-	217 250 9	1	5344	3	Y	227	221	1		28
08	6510 X	6117	-0-	-393	-0-	256 238 9	1	5623	3	Y	216	203	1		41
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738															
03	6448 X	5545	-0-	-903	-0-	157 224 9	1	5164	3	Y	204	206	1		13
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	97 211 9	1	5326	3	Y	192	189	1		16
05	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	316 209 9	1	5141	3	Y	190	187	1		19
06	5370 X	4117	-0-	-1253	-0-	201 131 9	1	3785	3	Y	119	124	1		14
07	5549 X	4195	-0-	-1354	-0-	159 140 9	1	3896	3	Y	127	125	1		16
08	5828 X	3759	-0-	-2069	-0-	158 145 9	1	3456	3	Y	132	124	1		24
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514															
03	8184 X	7617	-0-	-567	-0-	216 283 9	1	7118	3	Y	257	261	1		15
04	7710 X	6946	-0-	-764	-0-	120 237 9	1	6589	3	Y	215	214	1		16
05	7719 X	7026	-0-	-693	-0-	394 229 9	1	6403	3	Y	208	206	1		18
06	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	423 191 9	1	7954	3	Y	174	174	1		18
07	7626 X	6853	-0-	-773	-0-	260 200 9	1	6393	3	Y	182	180	1		20
08	7626 X	6534	-0-	-1092	-0-	276 193 9	1	6065	3	Y	175	166	1		29
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515															
03	10199 X	8395	-0-	-1804	-0-	239 283 9	1	7873	3	Y	257	261	1		23
04	9540 X	7978	-0-	-1562	-0-	138 268 9	1	7572	3	Y	244	240	1		27
05	9393 X	8185	-0-	-1208	-0-	461 228 9	1	7496	3	Y	207	206	1		28
06	8550 X	8081	-0-	-469	-0-	398 197 9	1	7486	3	Y	179	180	1		27
07	8525 X	7475	-0-	-1050	-0-	288 121 9	1	7066	3	Y	110	116	1		21
08	8401 X	7351	-0-	-1050	-0-	313 180 9	1	6858	3	Y	164	150	1		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR GU EE														
WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	7161 X	6050	-0-	-1111	-0-	173	1	5688	3	Y	172	177	1	13
04	6930 X	5887	-0-	-1043	-0-	189	9	5609	3	Y	160	158	1	15
05	7099 X	6332	-0-	-767	-0-	102	1	5781	3	Y	177	173	1	19
06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	176	9	6157	3	Y	148	147	1	20
07	6386 X	6263	-0-	-123	-0-	356	1	5859	3	Y	151	150	1	21
08	6324 X	6067	-0-	-257	-0-	195	9	5652	3	Y	143	135	1	29
						327	1							
						163	9							
						238	1							
						166	9							
						258	1							
						157	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
03	14601 X	10875	-0-	-3726	-0-	305	1	10061	3	Y	463	439	1	27
04	14130 X	8904	-0-	-5226	-0-	509	9	8399	3	Y	320	320	1	27
05	14601 X	6122	-0-	-8479	-0-	153	1	5473	3	Y	284	282	1	29
06	10530 X	8129	-0-	-2401	-0-	352	9	7415	3	Y	291	285	1	35
07	10881 X	9335	-0-	-1546	-0-	337	1	8622	3	Y	329	323	1	41
08	10881 X	8421	-0-	-2460	-0-	312	9	7755	3	Y	284	271	1	54
						394	1							
						320	9							
						351	1							
						362	9							
						354	1							
						312	9							
GATES 07-DR GU DD														
WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
03	6293 X	5650	-0-	-643	-0-	160	1	5272	3	Y	198	198	1	25
04	6000 X	5349	-0-	-651	-0-	218	9	5123	3	Y	121	122	1	24
05	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	93	1	4874	3	Y	113	113	1	24
06	5610 X	4762	-0-	-848	-0-	133	9	4399	3	Y	117	115	1	26
07	5642 X	4554	-0-	-1088	-0-	300	1	4286	3	Y	85	87	1	24
08	5642 X	3729	-0-	-1913	-0-	124	9	3490	3	Y	73	70	1	27
						234	1							
						129	9							
						174	1							
						94	9							
						159	1							
						80	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
03	7812 X	6290	-0-	-1522	-0-	178	1	5867	3	Y	223	226	1	17
04	7320 X	6315	-0-	-1005	-0-	245	9	5957	3	Y	226	221	1	22
05	7006 X	5894	-0-	-1112	-0-	109	1	5357	3	Y	188	188	1	22
06	6690 X	4647	-0-	-2043	-0-	249	9	4287	3	Y	120	125	1	17
07	6293 X	4698	-0-	-1595	-0-	330	1	4335	3	Y	170	165	1	22
08	6541 X	4727	-0-	-1814	-0-	207	9	4355	3	Y	158	149	1	31
						228	1							
						132	9							
						176	1							
						187	9							
						198	1							
						174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT																																																											
															WELL #: 139H															RRCID -> 276381															COMPL. DATE 09/19/2014															TOTAL DEPTH 8154															PERF. 8384 - 12640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
03	4092 X	2601	-0-	-1491	-0-	74	1	2430	3	Y	88	97	1			10																																																																									
04	3960 X	2083	-0-	-1877	-0-	97	9																																																																																		
05	3410 X	2981	-0-	-429	-0-	35	1	1916	3	Y	120	116	1			14																																																																									
06	3300 X	2800	-0-	-500	-0-	132	9																																																																																		
07	3038 X	2197	-0-	-841	-0-	166	1	2697	3	Y	107	106	1			15																																																																									
08	2976 X	2328	-0-	-648	-0-	118	9																																																																																		
						135	1	2545	3	Y	109	107	1			17																																																																									
						120	9																																																																																		
						83	1	2051	3	Y	57	62	1			12																																																																									
						63	9																																																																																		
						97	1	2137	3	Y	85	78	1			19																																																																									
						94	9																																																																																		
GATES 11-DR															WELL #: 137H															RRCID -> 276382															COMPL. DATE 09/24/2014															TOTAL DEPTH 8153															PERF. 8461 - 14396														
03	10292 X	9115	-0-	-1177	-0-	257	1	8486	3	Y	338	343	1			22																																																																									
04	9660 X	8611	-0-	-1049	-0-	372	9																																																																																		
05	9672 X	8882	-0-	-790	-0-	149	1	8123	3	Y	308	305	1			25																																																																									
06	9180 X	8132	-0-	-1048	-0-	339	9																																																																																		
07	9269 X	7909	-0-	-1360	-0-	500	1	8123	3	Y	235	237	1			23																																																																									
08	9114 X	7612	-0-	-1502	-0-	259	9																																																																																		
						397	1	7472	3	Y	239	235	1			27																																																																									
						263	9																																																																																		
						297	1	7308	3	Y	276	270	1			33																																																																									
						304	9																																																																																		
						315	1	6921	3	Y	342	315	1			60																																																																									
						376	9																																																																																		
GATES 11-DR															WELL #: 182H															RRCID -> 276383															COMPL. DATE 03/13/2015															TOTAL DEPTH 8038															PERF. 8312 - 13875														
03	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	124	1	4103	3	Y	258	264	1			20																																																																									
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	284	9																																																																																		
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	69	1	3732	3	Y	207	207	1			20																																																																									
06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	228	9																																																																																		
07	4681 X	4200	-0-	-481	-0-	239	1	3891	3	Y	214	211	1			23																																																																									
08	4526 X	3907	-0-	-619	-0-	235	9																																																																																		
						221	1	4161	3	Y	193	192	1			24																																																																									
						212	9																																																																																		
						156	1	3828	3	Y	196	194	1			26																																																																									
						216	9																																																																																		
						162	1	3560	3	Y	168	161	1			33																																																																									
						185	9																																																																																		
GATES 11-DR															WELL #: 135H															RRCID -> 276397															COMPL. DATE 03/13/2015															TOTAL DEPTH 8162															PERF. 8429 - 14365														
03	6913 X	6375	-0-	-538	-0-	181	1	5982	3	Y	193	196	1			17																																																																									
04	6690 X	6093	-0-	-597	-0-	212	9																																																																																		
05	6696 X	3990	-0-	-2706	-0-	106	1	5804	3	Y	166	164	1			19																																																																									
06	6480 X	2621	-0-	-3859	-0-	183	9																																																																																		
07	6696 X	4802	-0-	-1894	-0-	226	1	3667	3	Y	88	93	1			14																																																																									
08	6386 X	4675	-0-	-1711	-0-	97	9																																																																																		
						129	1	2424	3	Y	62	64	1			12																																																																									
						68	9																																																																																		
						183	1	4498	3	Y	110	105	1			17																																																																									
						121	9																																																																																		
						198	1	4355	3	Y	111	104	1			24																																																																									
						122	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7037 X	6617	-0-	-420	-0-	188 237 9	1	6192	3	Y	215	218	1	19
04	6690 X	5936	-0-	-754	-0-	103 188 9	1	5645	3	Y	171	171	1	19
05	6913 X	6768	-0-	-145	-0-	381 193 9	1	6194	3	Y	175	172	1	22
06	6810 X	6338	-0-	-472	-0-	312 157 9	1	5869	3	Y	143	144	1	21
07	7037 X	5888	-0-	-1149	-0-	224 160 9	1	5504	3	Y	145	144	1	22
08	6758 X	5771	-0-	-987	-0-	245 147 9	1	5379	3	Y	134	127	1	29
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
03	8184 X	7223	-0-	-961	-0-	204 282 9	1	6737	3	Y	256	260	1	21
04	7740 X	6607	-0-	-1133	-0-	115 235 9	1	6257	3	Y	214	212	1	23
05	7998 X	7023	-0-	-975	-0-	394 231 9	1	6398	3	Y	210	208	1	25
06	7710 X	7069	-0-	-641	-0-	346 215 9	1	6508	3	Y	195	193	1	27
07	7626 X	7072	-0-	-554	-0-	268 208 9	1	6596	3	Y	189	189	1	27
08	7223 X	6894	-0-	-329	-0-	291 213 9	1	6390	3	Y	194	182	1	39
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
03	10726 X	9007	-0-	-1719	-0-	255 339 9	1	8413	3	Y	308	313	1	20
04	9600 X	8473	-0-	-1127	-0-	148 297 9	1	8028	3	Y	270	267	1	23
05	9641 X	8517	-0-	-1124	-0-	477 293 9	1	7747	3	Y	266	262	1	27
06	9210 X	8055	-0-	-1155	-0-	394 252 9	1	7409	3	Y	229	228	1	28
07	9393 X	8198	-0-	-1195	-0-	310 262 9	1	7626	3	Y	238	236	1	30
08	9021 X	8048	-0-	-973	-0-	340 239 9	1	7469	3	Y	217	206	1	41
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
03	6386 X	5534	-0-	-852	-0-	156 229 9	1	5149	3	Y	208	211	1	17
04	6180 X	4598	-0-	-1582	-0-	79 188 9	1	4331	3	Y	171	170	1	18
05	6386 X	3447	-0-	-2939	-0-	193 116 9	1	3138	3	Y	105	109	1	14
06	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	304 204 9	1	5721	3	Y	185	175	1	24
07	5952 X	5689	-0-	-263	-0-	215 187 9	1	5287	3	Y	170	170	1	24
08	5549 X	5265	-0-	-284	-0-	222 174 9	1	4869	3	Y	158	151	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8742 X	7950	-0-	-792	-0-	224 333	1 9	7393	3	Y	303	307	1	21
04	8220 X	7636	-0-	-584	-0-	132 290	1 9	7214	3	Y	264	262	1	23
05	8339 X	7704	-0-	-635	-0-	430 283	1 9	6991	3	Y	257	254	1	26
06	8040 X	6038	-0-	-2002	-0-	295 189	1 9	5554	3	Y	172	177	1	21
07	8122 X	6576	-0-	-1546	-0-	248 239	1 9	6089	3	Y	217	212	1	26
08	7936 X	5680	-0-	-2256	-0-	240 177	1 9	5263	3	Y	161	156	1	31
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
03	9610 X	8518	-0-	-1092	-0-	244 226	1 9	8048	3	Y	205	207	1	14
04	11970 X	6706	-0-	-5264	-0-	117 211	1 9	6378	3	Y	192	188	1	18
05	12369 X	6386	-0-	-5983	-0-	359 194	1 9	5833	3	Y	176	174	1	20
06	11970 X	6089	-0-	-5881	-0-	299 165	1 9	5625	3	Y	150	150	1	20
07	12121 X	6879	-0-	-5242	-0-	261 211	1 9	6407	3	Y	192	186	1	26
*08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	443 183	1 9	9709	3	Y	166	159	1	33
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
03	10819 X	9224	-0-	-1595	-0-	263 288	1 9	8673	3	Y	262	269	1	20
04	10200 X	8620	-0-	-1580	-0-	151 241	1 9	8228	3	Y	219	218	1	21
05	10137 X	8609	-0-	-1528	-0-	488 196	1 9	7925	3	Y	178	178	1	21
06	9540 X	7919	-0-	-1621	-0-	391 172	1 9	7356	3	Y	156	156	1	21
07	9703 X	8577	-0-	-1126	-0-	316 501	1 9	7760	3	Y	455	420	1	56
08	9238 X	8249	-0-	-989	-0-	349 238	1 9	7662	3	Y	216	224	1	48
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	139 242	1 9	4573	3	Y	220	223	1	13
04	4920 X	4778	-0-	-142	-0-	81 232	1 9	4465	3	Y	211	207	1	17
05	5115 X	5009	-0-	-106	-0-	278 218	1 9	4513	3	Y	198	196	1	19
06	5280 X	4830	-0-	-450	-0-	234 187	1 9	4409	3	Y	170	170	1	19
07	5456 X	4840	-0-	-616	-0-	182 193	1 9	4465	3	Y	175	174	1	20
08	5022 X	4836	-0-	-186	-0-	202 197	1 9	4437	3	Y	179	169	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	81 1	2660	3	Y	174	177	1		17
						191 9								
04	2700 X	2629	-0-	-71	-0-	44 1	2389	3	Y	178	175	1		20
						196 9								
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	163 1	2654	3	Y	201	195	1		26
						221 9								
06	3150 X	2905	-0-	-245	-0-	138 1	2588	3	Y	163	163	1		26
						179 9								
07	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	119 1	2929	3	Y	133	135	1		24
						146 9								
08	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	126 1	2769	3	Y	116	112	1		28
						128 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	224 1	7393	3	Y	347	352	1		20
						382 9								
04	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	132 1	7201	3	Y	312	309	1		23
						343 9								
05	7874 X	7783	-0-	-91	-0-	432 1	7011	3	Y	309	305	1		27
						340 9								
06	7800 X	7197	-0-	-603	-0-	350 1	6583	3	Y	240	243	1		24
						264 9								
07	8060 X	7406	-0-	-654	-0-	280 1	6870	3	Y	233	233	1		24
						256 9								
08	7998 X	7413	-0-	-585	-0-	309 1	6783	3	Y	292	270	1		46
						321 9								
GATES 07-DR GU CC														
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
03	5053 X	4697	-0-	-356	-0-	132 1	4368	3	Y	179	177	1		96
						197 9								
04	4800 X	4648	-0-	-152	-0-	81 1	4448	3	Y	108	110	1		94
						119 9								
05	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	260 1	4220	3	Y	114	111	1		97
						125 9								
06	4560 X	3898	-0-	-662	-0-	193 1	3624	3	Y	74	76	1		95
						81 9								
07	4774 X	3775	-0-	-999	-0-	145 1	3566	3	Y	58	58	1		95
						64 9								
08	4805 X	4076	-0-	-729	-0-	174 1	3817	3	Y	77	69	1		103
						85 9								
COTULLA														
WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
03	5425 X	3372	-0-	-2053	-0-	100 1	3129	3	Y	130	134	1		11
						143 9								
04	5070 X	3573	-0-	-1497	-0-	66 1	3364	3	Y	130	126	1		15
						143 9								
05	5208 X	4345	-0-	-863	-0-	244 1	3919	3	Y	165	162	1		18
						182 9								
06	4740 X	3124	-0-	-1616	-0-	148 1	2779	3	Y	179	168	1		29
						197 9								
07	4185 X	3187	-0-	-998	-0-	118 1	2887	3	Y	165	169	1		25
						182 9								
08	4340 X	3493	-0-	-847	-0-	142 1	3107	3	Y	222	200	1		47
						244 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3503 X	1961	-0-	-1542	-0-	57	1	1806	3	Y	89	92	1		8
04	2370 X	1975	-0-	-395	-0-	98	9	1854	3	Y	77	75	1		10
05	2449 X	2149	-0-	-300	-0-	36	1	1955	3	Y	65	67	1		8
06	2340 X	2184	-0-	-156	-0-	85	9	1987	3	Y	83	78	1		13
07	2325 X	2197	-0-	-128	-0-	122	1	2039	3	Y	67	70	1		10
*08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	72	9	1987	3	Y	85	78	1		17
						106	1								
						91	9								
						84	1								
						74	9								
						91	1								
						94	9								
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527															
03	7068 X	6481	-0-	-587	-0-	192	1	6013	3	Y	251	261	1		26
04	6840 X	6202	-0-	-638	-0-	276	9	5792	3	Y	270	261	1		35
05	7068 X	6215	-0-	-853	-0-	113	1	5576	3	Y	265	266	1		34
06	6450 X	5733	-0-	-717	-0-	297	9	5217	3	Y	216	210	1		40
07	6572 X	5826	-0-	-746	-0-	347	1	5374	3	Y	211	216	1		35
08	6479 X	5727	-0-	-752	-0-	292	9	5269	3	Y	198	187	1		46
						278	1								
						238	9								
						220	1								
						232	9								
						240	1								
						218	9								
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016															
03	7130 X	6054	-0-	-1076	-0-	180	1	5659	3	Y	195	202	1		17
04	6570 X	5627	-0-	-943	-0-	215	9	5345	3	Y	162	159	1		20
05	6789 X	5916	-0-	-873	-0-	104	1	5392	3	Y	171	171	1		20
06	6390 X	5456	-0-	-934	-0-	178	9	5050	3	Y	124	123	1		21
07	6169 X	5515	-0-	-654	-0-	336	1	5183	3	Y	109	114	1		16
08	6045 X	5208	-0-	-837	-0-	188	9	4863	3	Y	112	105	1		23
						270	1								
						136	9								
						212	1								
						120	9								
						222	1								
						123	9								
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															
03	8525 X	7337	-0-	-1188	-0-	207	1	6809	3	Y	292	297	1		21
04	7560 X	6629	-0-	-931	-0-	321	9	6244	3	Y	246	244	1		23
05	7316 X	6979	-0-	-337	-0-	114	1	6335	3	Y	231	229	1		25
06	7260 X	6311	-0-	-949	-0-	271	9	5787	3	Y	196	196	1		25
07	7502 X	6504	-0-	-998	-0-	390	1	6042	3	Y	196	195	1		26
08	7347 X	6136	-0-	-1211	-0-	254	9	5689	3	Y	171	164	1		33
						308	1								
						216	9								
						246	1								
						216	9								
						259	1								
						188	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WRIGHT, L. C.														
WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE		
03	53568 X	32146	-0-	-21422	-0-		1304	1	30842	3	N	-0-		15
04	43170 X	29614	-0-	-13556	-0-		345	1	29269	3	N	-0-		15
05	39742 X	29288	-0-	-10454	-0-		1127	1	28161	3	N	-0-		15
06	35280 X	11889	-0-	-23391	-0-		213	1	11676	3	N	-0-		15
07	34069 X	27482	-0-	-6587	-0-		683	1	26799	3	N	-0-		15
08	32147 X	25162	-0-	-6985	-0-		444	1	24718	3	N	-0-		15
COTULLA														
WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345														
03	7192 X	7002	-0-	-190	-0-		208	1	6532	3	Y	238	247	18
							262	9						
04	6960 X	6591	-0-	-369	-0-		122	1	6248	3	Y	201	198	21
							221	9						
05	7192 X	6759	-0-	-433	-0-		383	1	6152	3	Y	204	203	22
							224	9						
06	6780 X	6529	-0-	-251	-0-		319	1	5986	3	Y	204	194	32
							224	9						
07	7006 X	6692	-0-	-314	-0-		255	1	6210	3	Y	206	209	29
							227	9						
08	7006 X	6554	-0-	-452	-0-		276	1	6052	3	Y	205	191	43
							226	9						
OWENS 1080														
WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300														
03	49848 X	47723	-0-	-2125	-0-		1936	1	45787	3	Y	-0-		5
04	49512 X	49512	-0-	-0-	-0-		576	1	48936	3	Y	-0-		5
05	47059 X	47059	-0-	-0-	-0-		1810	1	45249	3	Y	-0-		5
06	51360 X	46532	-0-	-4828	-0-		834	1	45698	3	Y	-0-		5
07	53072 X	44266	-0-	-8806	-0-		1100	1	43166	3	Y	-0-		5
08	51150 X	44601	-0-	-6549	-0-		787	1	43814	3	Y	-0-		5
OWENS 1080														
WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530														
03	49972 X	40610	-0-	-9362	-0-		1648	1	38962	3	Y	-0-		4
04	46650 X	44710	-0-	-1940	-0-		520	1	44190	3	Y	-0-		4
05	47244 X	41794	-0-	-5450	-0-		1608	1	40186	3	Y	-0-		4
06	45720 X	40880	-0-	-4840	-0-		733	1	40147	3	Y	-0-		4
07	42718 X	39263	-0-	-3455	-0-		975	1	38288	3	Y	-0-		4
08	46190 X	38698	-0-	-7492	-0-		683	1	38015	3	Y	-0-		4
OWENS 1080														
WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195														
03	54715 X	50639	-0-	-4076	-0-		2055	1	48584	3	Y	-0-		6
04	51219 X	51219	-0-	-0-	-0-		596	1	50623	3	Y	-0-		6
05	49166 X	49089	-0-	-77	-0-		1888	1	47201	3	Y	-0-		6
06	56760 X	47948	-0-	-8812	-0-		860	1	47088	3	Y	-0-		6
07	58652 X	44885	-0-	-13767	-0-		1115	1	43770	3	Y	-0-		6
08	52917 X	45030	-0-	-7887	-0-		794	1	44236	3	Y	-0-		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	22041 X	18373	-0-	-3668	-0-	525 547	1 9	17301	3	Y	497	509	1	34
04	20700 X	17254	-0-	-3446	-0-	301 471	1 9	16482	3	Y	428	425	1	37
05	20088 X	17325	-0-	-2763	-0-	976 497	1 9	15852	3	Y	452	443	1	46
06	19170 X	16021	-0-	-3149	-0-	785 464	1 9	14772	3	Y	422	417	1	51
07	19220 X	16287	-0-	-2933	-0-	621 408	1 9	15258	3	Y	371	375	1	47
08	18383 X	15865	-0-	-2518	-0-	675 391	1 9	14799	3	Y	355	336	1	66
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660														
03	21390 X	18092	-0-	-3298	-0-	517 530	1 9	17045	3	Y	482	491	1	32
04	20190 X	16901	-0-	-3289	-0-	296 448	1 9	16157	3	Y	407	403	1	36
05	19065 X	17819	-0-	-1246	-0-	1006 460	1 9	16353	3	Y	418	411	1	43
06	18240 X	16065	-0-	-2175	-0-	791 388	1 9	14886	3	Y	353	354	1	42
07	18538 X	17518	-0-	-1020	-0-	669 403	1 9	16446	3	Y	366	363	1	45
08	18104 X	17625	-0-	-479	-0-	750 419	1 9	16456	3	Y	381	356	1	70
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
03	18817 X	15688	-0-	-3129	-0-	475 306	1 9	14907	3	Y	278	300	1	18
04	17640 X	16068	-0-	-1572	-0-	302 330	1 9	15436	3	Y	300	290	1	28
05	17701 X	16498	-0-	-1203	-0-	944 392	1 9	15162	3	Y	356	351	1	33
06	16500 X	15539	-0-	-961	-0-	766 427	1 9	14346	3	Y	388	366	1	55
07	16895 X	16126	-0-	-769	-0-	618 427	1 9	15081	3	Y	388	393	1	50
08	16616 X	15842	-0-	-774	-0-	675 363	1 9	14804	3	Y	330	315	1	65
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
03	16926 X	15210	-0-	-1716	-0-	451 607	1 9	14152	3	Y	552	562	1	45
04	15330 X	14156	-0-	-1174	-0-	261 536	1 9	13359	3	Y	487	477	1	55
05	15748 X	14046	-0-	-1702	-0-	794 493	1 9	12759	3	Y	448	454	1	49
06	14850 X	14140	-0-	-710	-0-	693 463	1 9	12984	3	Y	421	404	1	66
07	15314 X	15224	-0-	-90	-0-	579 519	1 9	14126	3	Y	472	472	1	66
08	15221 X	14739	-0-	-482	-0-	623 461	1 9	13655	3	Y	419	397	1	88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762														
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
03	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	348 427 9	1 10912 3	Y	388	406	1			34
04	11700 X	11023	-0-	-677	-0-	204 374 9	1 10445 3	Y	340	335	1			39
05	12090 X	9656	-0-	-2434	-0-	547 327 9	1 8782 3	Y	297	304	1			32
06	11700 X	9719	-0-	-1981	-0-	482 210 9	1 9027 3	Y	191	193	1			30
07	11687 X	10497	-0-	-1190	-0-	407 168 9	1 9922 3	Y	153	162	1			21
08	11687 X	10610	-0-	-1077	-0-	452 244 9	1 9914 3	Y	222	199	1			44
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
03	11966 X	8558	-0-	-3408	-0-	254 329 9	1 7975 3	Y	299	314	1			28
04	9930 X	7206	-0-	-2724	-0-	131 372 9	1 6703 3	Y	338	325	1			41
05	9083 X	8358	-0-	-725	-0-	474 271 9	1 7613 3	Y	246	256	1			31
06	8790 X	7002	-0-	-1788	-0-	342 262 9	1 6398 3	Y	238	228	1			41
07	8556 X	5336	-0-	-3220	-0-	203 178 9	1 4955 3	Y	162	175	1			28
08	8556 X	4752	-0-	-3804	-0-	200 173 9	1 4379 3	Y	157	148	1			37
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
03	15376 X	12071	-0-	-3305	-0-	361 358 9	1 11352 3	Y	325	334	1			29
04	13890 X	11550	-0-	-2340	-0-	215 351 9	1 10984 3	Y	319	310	1			38
05	13361 X	11399	-0-	-1962	-0-	651 294 9	1 10454 3	Y	267	274	1			31
06	12810 X	10356	-0-	-2454	-0-	511 264 9	1 9581 3	Y	240	232	1			39
07	12400 X	9632	-0-	-2768	-0-	369 260 9	1 9003 3	Y	236	241	1			34
08	12059 X	9929	-0-	-2130	-0-	421 273 9	1 9235 3	Y	248	231	1			51
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
03	33170 X	27674	-0-	-5496	-0-	799 524 9	1 26351 3	Y	476	484	1			36
04	32100 X	25813	-0-	-6287	-0-	456 440 9	1 24917 3	Y	400	396	1			40
05	32891 X	25969	-0-	-6922	-0-	1481 430 9	1 24058 3	Y	391	386	1			45
06	28290 X	23761	-0-	-4529	-0-	1181 366 9	1 22214 3	Y	333	333	1			45
07	29233 X	23649	-0-	-5584	-0-	910 374 9	1 22365 3	Y	340	337	1			48
08	27683 X	22798	-0-	-4885	-0-	976 421 9	1 21401 3	Y	383	356	1			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
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				
03	27528 X	22760	-0-	-4768	-0-	646 1	753	21286 3	765 1	54				
04	25620 X	21409	-0-	-4211	-0-	828 9	670	20300 3	662 1	62				
05	25203 X	21477	-0-	-3726	-0-	372 1	715	19491 3	701 1	76				
06	23700 X	20277	-0-	-3423	-0-	737 9	781	18438 3	761 1	96				
07	23715 X	19850	-0-	-3865	-0-	1199 1	775	18254 3	770 1	101				
08	22754 X	19614	-0-	-3140	-0-	787 9	693	18030 3	660 1	134				
						980 1								
						859 9								
						743 1								
						853 9								
						822 1								
						762 9								
COTULLA														
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
03	22692 X	19704	-0-	-2988	-0-	583 1	745	18301 3	773 1	65				
04	20790 X	18913	-0-	-1877	-0-	820 9	700	17796 3	683 1	82				
05	21328 X	18677	-0-	-2651	-0-	347 1	730	16827 3	730 1	82				
06	19920 X	17820	-0-	-2100	-0-	770 9	665	16222 3	640 1	107				
07	20243 X	18675	-0-	-1568	-0-	1047 1	615	17289 3	632 1	90				
08	19716 X	17925	-0-	-1791	-0-	803 9	558	16556 3	528 1	120				
						866 1								
						732 9								
						709 1								
						677 9								
						755 1								
						614 9								
COTULLA														
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
03	18042 X	15344	-0-	-2698	-0-	457 1	489	14349 3	535 1	36				
04	16740 X	14684	-0-	-2056	-0-	538 9	642	13711 3	614 1	64				
05	16740 X	14397	-0-	-2343	-0-	267 1	566	12967 3	575 1	55				
06	15510 X	13400	-0-	-2110	-0-	706 9	531	12167 3	510 1	76				
07	15996 X	14005	-0-	-1991	-0-	807 1	547	12875 3	554 1	69				
08	15345 X	13317	-0-	-2028	-0-	623 9	504	12206 3	475 1	98				
						649 1								
						584 9								
						528 1								
						602 9								
						557 1								
						554 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
03	13702 X	10899	-0-	-2803	-0-	310 1	325	10231 3	329 1	22				
04	12690 X	9964	-0-	-2726	-0-	358 9	304	9458 3	299 1	27				
05	12710 X	9543	-0-	-3167	-0-	172 1	290	8689 3	287 1	30				
06	11430 X	8402	-0-	-3028	-0-	334 9	255	7711 3	254 1	31				
07	11377 X	9215	-0-	-2162	-0-	535 1	328	8508 3	319 1	40				
08	10912 X	8572	-0-	-2340	-0-	319 9	231	7955 3	226 1	45				
						410 1								
						281 9								
						346 1								
						361 9								
						363 1								
						254 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
03	25916 X	22565	-0-	-3351	-0-	667 955 9	1 20943	3	Y		868	901	1			73																												
04	23760 X	21402	-0-	-2358	-0-	392 957 9	1 20053	3	Y		870	844	1			99																												
05	24459 X	21517	-0-	-2942	-0-	1208 906 9	1 19403	3	Y		824	832	1			91																												
06	22770 X	20171	-0-	-2599	-0-	981 811 9	1 18379	3	Y		737	711	1			117																												
07	23219 X	20642	-0-	-2577	-0-	783 776 9	1 19083	3	Y		705	722	1			100																												
08	22568 X	20081	-0-	-2487	-0-	843 766 9	1 18472	3	Y		696	651	1			145																												
GATES 11-DR GU JJ															WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088																													
03	26381 X	22505	-0-	-3876	-0-	644 638 9	1 21223	3	Y		580	590	1			37																												
04	24360 X	20606	-0-	-3754	-0-	360 535 9	1 19711	3	Y		486	482	1			41																												
05	23994 X	20596	-0-	-3398	-0-	1164 517 9	1 18915	3	Y		470	464	1			47																												
06	22410 X	19242	-0-	-3168	-0-	951 408 9	1 17883	3	Y		371	374	1			44																												
07	22816 X	20267	-0-	-2549	-0-	775 449 9	1 19043	3	Y		408	402	1			50																												
08	22506 X	20684	-0-	-1822	-0-	882 443 9	1 19359	3	Y		403	379	1			74																												
GATES 11-DR															WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140																													
03	15066 X	13064	-0-	-2002	-0-	375 334 9	1 12355	3	Y		304	309	1			22																												
04	14010 X	11577	-0-	-2433	-0-	203 286 9	1 11088	3	Y		260	258	1			24																												
05	13826 X	11391	-0-	-2435	-0-	644 288 9	1 10459	3	Y		262	258	1			28																												
06	12810 X	10708	-0-	-2102	-0-	528 240 9	1 9940	3	Y		218	219	1			27																												
07	13051 X	9900	-0-	-3151	-0-	380 187 9	1 9333	3	Y		170	174	1			23																												
08	13051 X	9344	-0-	-3707	-0-	399 187 9	1 8758	3	Y		170	160	1			33																												
GATES 11-DR															WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232																													
03	26226 X	22230	-0-	-3996	-0-	637 595 9	1 20998	3	Y		541	552	1			37																												
04	24450 X	20570	-0-	-3880	-0-	360 515 9	1 19695	3	Y		468	463	1			42																												
05	23467 X	20903	-0-	-2564	-0-	1182 516 9	1 19205	3	Y		469	462	1			49																												
06	22710 X	19087	-0-	-3623	-0-	942 429 9	1 17716	3	Y		390	392	1			47																												
07	23436 X	19183	-0-	-4253	-0-	733 429 9	1 18021	3	Y		390	388	1			49																												
08	22227 X	18715	-0-	-3512	-0-	798 417 9	1 17500	3	Y		379	357	1			71																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
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
03	6541 X	3100	-0-	-3441	-0-	86 166	1 9	2848	3	Y	151	155	1	13
04	6660 X	5257	-0-	-1403	-0-	91 195	1 9	4971	3	Y	177	172	1	18
05	6882 X	6454	-0-	-428	-0-	361 221	1 9	5872	3	Y	201	195	1	24
06	6660 X	6550	-0-	-110	-0-	321 198	1 9	6031	3	Y	180	179	1	25
*07	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	247 210	1 9	6068	3	Y	191	189	1	27
08	6448 X	6279	-0-	-169	-0-	265 195	1 9	5819	3	Y	177	168	1	36
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
03	20832 X	17390	-0-	-3442	-0-	499 438	1 9	16453	3	Y	398	405	1	25
04	19350 X	16109	-0-	-3241	-0-	282 374	1 9	15453	3	Y	340	337	1	28
05	19158 X	17673	-0-	-1485	-0-	1001 407	1 9	16265	3	Y	370	362	1	36
06	18540 X	15955	-0-	-2585	-0-	788 343	1 9	14824	3	Y	312	312	1	36
07	18445 X	16101	-0-	-2344	-0-	616 343	1 9	15142	3	Y	312	311	1	37
08	17670 X	15625	-0-	-2045	-0-	668 310	1 9	14647	3	Y	282	268	1	51
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
03	20925 X	17705	-0-	-3220	-0-	508 448	1 9	16749	3	Y	407	414	1	28
04	19680 X	16402	-0-	-3278	-0-	289 373	1 9	15740	3	Y	339	337	1	30
05	19096 X	16770	-0-	-2326	-0-	950 380	1 9	15440	3	Y	345	340	1	35
06	17670 X	15104	-0-	-2566	-0-	750 238	1 9	14116	3	Y	216	224	1	27
07	18073 X	15439	-0-	-2634	-0-	591 312	1 9	14536	3	Y	284	276	1	35
08	17701 X	15142	-0-	-2559	-0-	644 372	1 9	14126	3	Y	338	312	1	61
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
03	13671 X	13264	-0-	-407	-0-	385 177	1 9	12702	3	Y	161	159	1	15
04	13230 X	11853	-0-	-1377	-0-	211 119	1 9	11523	3	Y	108	109	1	14
05	13671 X	11613	-0-	-2058	-0-	669 69	1 9	10875	3	Y	63	66	1	11
06	12840 X	10082	-0-	-2758	-0-	506 57	1 9	9519	3	Y	52	52	1	11
07	13268 X	11446	-0-	-1822	-0-	443 111	1 9	10892	3	Y	101	95	1	17
08	13268 X	9270	-0-	-3998	-0-	401 80	1 9	8789	3	Y	73	71	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.//		499978											
GATES 11-DR												WELL #:		124H		RRCID -> 278949		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH		8138 PERF. 8598 - 12621			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
								AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE					
03		19375 X	17760	-0-	-1615	-0-		512	1	9	16876	3	Y	338		344	1			23					
04		18510 X	16786	-0-	-1724	-0-		297	1	9	16174	3	Y	286		284	1			25					
05		18569 X	16755	-0-	-1814	-0-		315	1	9	15472	3	Y	301		295	1			31					
06		17520 X	15733	-0-	-1787	-0-		952	1	9	14656	3	Y	271		269	1			33					
07		18042 X	15832	-0-	-2210	-0-		331	1	9	14952	3	Y	247		248	1			32					
08		17763 X	15642	-0-	-2121	-0-		779	1	9	14700	3	Y	247		232	1			47					
								298	1	9															
								608	1	9															
								272	1	9															
								670	1	9															
								272	1	9															
GATES 11-DR												WELL #:		193H		RRCID -> 278952		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH		8053 PERF. 8378 - 11695			
03		13857 X	11280	-0-	-2577	-0-		322	1	9	10625	3	Y	303		308	1			25					
04		11940 X	10414	-0-	-1526	-0-		333	1	9	9953	3	Y	254		252	1			27					
05		11780 X	10523	-0-	-1257	-0-		182	1	9	9650	3	Y	254		250	1			31					
06		11400 X	9779	-0-	-1621	-0-		279	1	9	9058	3	Y	217		218	1			30					
07		11470 X	9605	-0-	-1865	-0-		594	1	9	8989	3	Y	227		225	1			32					
08		11284 X	10033	-0-	-1251	-0-		482	1	9	9354	3	Y	230		216	1			46					
								239	1	9															
								366	1	9															
								250	1	9															
								426	1	9															
								253	1	9															
GATES 11-DR												WELL #:		122H		RRCID -> 278993		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 8540 - 11065			
03		15655 X	15001	-0-	-654	-0-		431	1	9	14227	3	Y	312		315	1			22					
04		14370 X	12091	-0-	-2279	-0-		343	1	9	11628	3	Y	227		227	1			22					
05		14539 X	11165	-0-	-3374	-0-		213	1	9	10318	3	Y	193		194	1			21					
06		14520 X	10130	-0-	-4390	-0-		250	1	9	9453	3	Y	158		159	1			20					
07		15004 X	10126	-0-	-4878	-0-		635	1	9	9554	3	Y	166		165	1			21					
08		15004 X	9897	-0-	-5107	-0-		212	1	9	9299	3	Y	158		149	1			30					
								503	1	9															
								174	1	9															
								389	1	9															
								183	1	9															
								424	1	9															
								174	1	9															
GATES 07-DR												WELL #:		8H		RRCID -> 279040		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH		8186 PERF. N/A			
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-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504																
WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	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-
08	WATR SUP	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				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GATES 11-DR												WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397				
03	29636 X	23583	-0-	-6053	-0-	675	1	22271	3	Y	579	595	1			39
						637	9									
04	26970 X	22478	-0-	-4492	-0-	392	1	21426	3	Y	600	587	1			52
						660	9									
05	26133 X	23889	-0-	-2244	-0-	1344	1	21839	3	Y	642	629	1			65
						706	9									
06	25290 X	22050	-0-	-3240	-0-	1081	1	20333	3	Y	578	573	1			70
						636	9									
07	24366 X	22420	-0-	-1946	-0-	852	1	20932	3	Y	578	575	1			73
						636	9									
*08	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	1017	1	22314	3	Y	587	552	1			108
						646	9									

GATES 11-DR												WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130				
03	22196 X	19136	-0-	-3060	-0-	544	1	17930	3	Y	602	613	1			39
						662	9									
04	20910 X	18195	-0-	-2715	-0-	317	1	17292	3	Y	533	527	1			45
						586	9									
05	20832 X	19262	-0-	-1570	-0-	1081	1	17561	3	Y	564	553	1			56
						620	9									
06	19620 X	17888	-0-	-1732	-0-	876	1	16474	3	Y	489	488	1			57
						538	9									
07	19871 X	19175	-0-	-696	-0-	727	1	17876	3	Y	520	515	1			62
						572	9									
08	19251 X	18950	-0-	-301	-0-	802	1	17590	3	Y	507	478	1			91
						558	9									

GATES 07-DR												WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A				
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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	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															
03	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	92	1	2898	3	Y	143	149	1		12
						157	9								
04	3360 X	2914	-0-	-446	-0-	54	1	2730	3	Y	118	117	1		13
						130	9								
05	3472 X	2930	-0-	-542	-0-	164	1	2627	3	Y	126	126	1		13
						139	9								
06	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	126	1	2358	3	Y	103	101	1		15
						113	9								
07	3286 X	2623	-0-	-663	-0-	99	1	2414	3	Y	100	102	1		13
						110	9								
08	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	111	1	2445	3	Y	84	80	1		17
						92	9								

WILLIE-GL GU A															
WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615															
03	57071 X	48297	-0-	-8774	-0-	4578	1	43719	3	Y	-0-				2
04	55230 X	48517	-0-	-6713	-0-	2194	1	46323	3	Y	-0-				2
05	57071 X	47073	-0-	-9998	-0-	2742	1	44331	3	Y	-0-				2
06	52170 X	43283	-0-	-8887	-0-	2055	1	41228	3	Y	-0-				2
07	51460 X	45699	-0-	-5761	-0-	3191	1	42508	3	Y	-0-				2
08	50127 X	44308	-0-	-5819	-0-	4189	1	40119	3	Y	-0-				2

WILLIE-GL GU A															
WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005															
03	59954 X	47430	-0-	-12524	-0-	4496	1	42934	3	Y	-0-				4
04	55860 X	49338	-0-	-6522	-0-	2231	1	47107	3	Y	-0-				4
05	55304 X	46633	-0-	-8671	-0-	2717	1	43916	3	Y	-0-				4
06	51780 X	40484	-0-	-11296	-0-	1922	1	38562	3	Y	-0-				4
07	51832 X	47046	-0-	-4786	-0-	3285	1	43761	3	Y	-0-				4
08	50995 X	47046	-0-	-3949	-0-	4448	1	42598	3	Y	-0-				4

WILLIE-GL GU A															
WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929															
03	73656 X	60060	-0-	-13596	-0-	5694	1	54366	3	Y	-0-				2
04	70050 X	62471	-0-	-7579	-0-	2825	1	59646	3	Y	-0-				2
05	67890 X	60205	-0-	-7685	-0-	3507	1	56698	3	Y	-0-				2
06	63720 X	52589	-0-	-11131	-0-	2497	1	50092	3	Y	-0-				2
07	65689 X	61002	-0-	-4687	-0-	4259	1	56743	3	Y	-0-				2
08	64542 X	59866	-0-	-4676	-0-	5661	1	54205	3	Y	-0-				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10070 - 15815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	27063 X	23000	-0-	-4063	-0-		927 154 9	1	21919	3	Y	140	127 1	52
04	24990 X	21160	-0-	-3830	-0-		246 45 9	1	20869	3	Y	41	70 1	23
05	25048 X	21536	-0-	-3512	-0-		827 33 9	1	20676	3	Y	30	25 1	28
06	23550 X	19020	-0-	-4530	-0-		341 3 9	1	18676	3	Y	3	20 1	11
07	23653 X	21094	-0-	-2559	-0-		524 11 9	1	20559	3	Y	10		21
08	23002 X	19564	-0-	-3438	-0-		345	1	19219	3	Y	-0-	21 1	-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
03	27125 X	22618	-0-	-4507	-0-		910 187 9	1	21521	3	Y	170	157 1	51
04	24780 X	20262	-0-	-4518	-0-		233 245 9	1	19784	3	Y	223	222 1	52
05	24738 X	21083	-0-	-3655	-0-		801 251 9	1	20031	3	Y	228	148 1	132
06	23430 X	15490	-0-	-7940	-0-		275 180 9	1	15035	3	Y	164	237 1	59
07	22909 X	19040	-0-	-3869	-0-		472 44 9	1	18524	3	Y	40		99
08	22630 X	21761	-0-	-869	-0-		376 419 9	1	20966	3	Y	381	357 1	123
GATES 11-DR														
WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
03	19933 X	16954	-0-	-2979	-0-		484 508 9	1	15962	3	Y	462	478 1	34
04	18330 X	15593	-0-	-2737	-0-		275 352 9	1	14966	3	Y	320	324 1	30
05	17546 X	14982	-0-	-2564	-0-		843 449 9	1	13690	3	Y	408	395 1	43
06	16530 X	13896	-0-	-2634	-0-		687 288 9	1	12921	3	Y	262	270 1	35
07	17050 X	13269	-0-	-3781	-0-		507 307 9	1	12455	3	Y	279	277 1	37
08	16957 X	13146	-0-	-3811	-0-		559 318 9	1	12269	3	Y	289	271 1	55
GATES 11-DR														
WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
03	31992 X	26286	-0-	-5706	-0-		739 1167 9	1	24380	3	Y	1061	1069 1	73
04	29460 X	24350	-0-	-5110	-0-		419 1035 9	1	22896	3	Y	941	929 1	85
05	28675 X	24108	-0-	-4567	-0-		1340 1001 9	1	21767	3	Y	910	899 1	96
06	26910 X	22249	-0-	-4661	-0-		1086 744 9	1	20419	3	Y	676	687 1	85
07	27280 X	21586	-0-	-5694	-0-		817 692 9	1	20077	3	Y	629	633 1	81
08	26288 X	20884	-0-	-5404	-0-		886 572 9	1	19426	3	Y	520	501 1	100

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																		
03		29326 X	24745	-0-	-4581	-0-			694	1			22882	3	Y		1063		1079	1						74																		
04		27390 X	23162	-0-	-4228	-0-			1169	9			21701	3	Y		967		954	1						87																		
05		27249 X	23100	-0-	-4149	-0-			397	1			20756	3	Y		970		955	1						102																		
06		25560 X	21430	-0-	-4130	-0-			1064	9			19430	3	Y		879		872	1						109																		
07		25823 X	21330	-0-	-4493	-0-			1277	1			19576	3	Y		870		866	1						113																		
08		24738 X	20713	-0-	-4025	-0-			1067	9			18925	3	Y		841		795	1						159																		
									1033	1																																		
									967	9																																		
									797	1																																		
									957	9																																		
									863	1																																		
									925	9																																		

GATES 11-DR PSA 'B'															WELL #:					207H					RRCID -> 283477					COMPL. DATE 11/23/2017					TOTAL DEPTH					8227 PERF. 8462 - 12668				
03		46810 X	33404	-0-	-13406	-0-			944	1			31132	3	Y		1207		1231	1						81																		
04		42570 X	30255	-0-	-12315	-0-			1328	9			28625	3	Y		1006		995	1						92																		
05		40052 X	29437	-0-	-10615	-0-			523	1			26687	3	Y		1007		991	1						108																		
06		36900 X	27273	-0-	-9627	-0-			1107	9			24947	3	Y		909		904	1						113																		
07		35960 X	26880	-0-	-9080	-0-			1642	1			24921	3	Y		859		859	1						113																		
08		33418 X	25878	-0-	-7540	-0-			1108	9			23780	3	Y		922		862	1						173																		
									1326	1																																		
									1000	9																																		
									1014	1																																		
									945	9																																		
									1084	1																																		
									1014	9																																		

GATES 11-DR PSA 'A'															WELL #:					206H					RRCID -> 283538					COMPL. DATE 11/23/2017					TOTAL DEPTH					8192 PERF. 8425 - 13153				
03		43245 X	31498	-0-	-11747	-0-			885	1			29175	3	Y		1307		1328	1						86																		
04		38520 X	28778	-0-	-9742	-0-			1438	9			27037	3	Y		1133		1118	1						101																		
05		37076 X	28298	-0-	-8778	-0-			495	1			25499	3	Y		1118		1102	1						117																		
06		33930 X	26201	-0-	-7729	-0-			1246	9			23919	3	Y		918		922	1						113																		
07		33325 X	25936	-0-	-7389	-0-			1569	1			23961	3	Y		909		906	1						116																		
08		31496 X	25239	-0-	-6257	-0-			1230	9			23220	3	Y		874		827	1						163																		
									1272	1																																		
									1010	9																																		
									975	1																																		
									1000	9																																		
									1058	1																																		
									961	9																																		

LIGHTNING OIL COMPANY															500600																													
CUTLASS WEST A															WELL #:					2					RRCID -> 272949					COMPL. DATE 12/18/2013					TOTAL DEPTH					8265 PERF. 9143 - 13790				
03		8122 X	4422	-0-	-3700	-0-			79	1			4246	2	N		88									265																		
04		7860 X	5037	-0-	-2823	-0-			97	9			4857	2	N		92		172	1						185																		
05		6076 X	4526	-0-	-1550	-0-			79	1			4424	2	N		21									206																		
06		5880 X	4906	-0-	-974	-0-			101	9			4758	2	N		63									269																		
07		5208 X	5034	-0-	-174	-0-			79	1			4902	2	N		48		181	1						136																		
08		5208 X	4731	-0-	-477	-0-			23	9			4626	2	N		24									160																		
									79	1																																		
									69	9																																		
									79	1																																		
									53	9																																		
									79	1																																		
									26	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A													CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 12018 200 500600 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 274656													COMPL. DATE 05/10/2013				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	3317 X	2027	-0-	-1290	-0-	79	1	1850	2	N	89					317												
04	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	98	9																					
05	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	79	1	2421	2	N	215	341	1			191												
06	3090 X	2286	-0-	-804	-0-	237	9																					
07	2666 X	2032	-0-	-634	-0-	79	1	2463	2	N	108					299												
08	2821 X	1462	-0-	-1359	-0-	119	9																					
						79	1	2078	2	N	117					416												
						129	9																					
						79	1	1879	2	N	67	184	1			299												
						74	9																					
						79	1	1251	2	N	120	175	1			244												
						132	9																					
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA BRIGGS													594675 WELL #: 1H				RRCID -> 258406				COMPL. DATE 09/12/2010				TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562			
03	T. A.	303	-0-	303	303	125	4	178	9	Y	162					162												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	303					Y	21					183												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	303					Y	109	55	1			237												
06	303 X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-	237	1			-0-												
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	672	360	1			312												
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	234	405	1			141												
BRIGGS													WELL #: 2H				RRCID -> 260054				COMPL. DATE 11/25/2010				TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400			
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-												
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21					21												
05	970 X	-0-	-0-	-0-	-0-	850	4	120	9	Y	109	12	1			118												
06	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	659	4	372	9	Y	338	392	1			64												
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			5												
08	T. A.	1097	-0-	1097	1097	840	4	257	9	Y	234	98	1			141												
BRIGGS													WELL #: 3H				RRCID -> 261329				COMPL. DATE 02/27/2011				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787			
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					200												
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20					220												
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	110	65	1			265												
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1222	4	499	9	Y	454	634	1			85												
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	328	261	1			152												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	245	1			141												
PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A													681493 WELL #: 4301H				RRCID -> 263906				COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	167	0			10												
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	94	102	0			2												
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	81	81	0			2												
						1	4																					
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	55	56	0			1												
						61	9																					
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	80	79	0			2												
						88	9																					
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	48	49	0			1												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	81 1	1048 3	Y	270	265 0			16	
						297 9								
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59 1	957 3	Y	239	250 0			5	
						263 9								
05	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	49 1	870 3	Y	237	237 0			5	
						2 4	261 9							
06	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	55 1	914 3	Y	226	226 0			5	
						1 4	249 9							
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	59 1	972 3	Y	199	199 0			5	
						219 9								
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62 1	1017 3	Y	151	152 0			4	
						2 4	166 9							
CMWW B														
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789														
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	161 1	209 3	Y	86	115 1			111	
						95 9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	99 1			60	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	76	57 1			79	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	125	60 1			144	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	74 1			124	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	80 1			112	
CMWW A														
WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270														
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1010	995 0			59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	936	974 0			21	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	6 3	892 9	Y	811	814 0			18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	766	768 0			16	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	506	509 0			13	
08	899 N	265	-0-	-634	-0-	4 1	72 3	Y	172	181 0			4	
						189 9								
CMWW A														
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745														
03	1023 N	772	-0-	-251	-0-	26 1	332 3	Y	376	372 0			22	
						414 9								
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	64 1	1035 3	Y	429	441 0			10	
						1 4	472 9							
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	46 1	827 3	Y	445	445 0			10	
						2 4	490 9							
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	49 1	819 3	Y	415	416 0			9	
						1 4	457 9							
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	51 1	830 3	Y	424	422 0			11	
						466 9								
*08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	49 1	796 3	Y	414	415 0			10	
						2 4	455 9							
CMWW A														
WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	272	266 0			16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	243	253 0			6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	205	206 0			5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159	161 0			3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	172 0			4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	130	131 0			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC															
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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	167 6	1 4	1384 103	3 9	Y	94	93 0			7
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	150 11	1 4	1246 92	3 9	Y	84	85 0			6
05	1550 N	346	-0-	-1204	-0-	26 108	1 9	212 3	3	Y	98	95 0			9
06	1620 N	374	-0-	-1246	-0-	36 2	1 4	229 107	3 9	Y	97	94 0			12
07	713 N	273	-0-	-440	-0-	21 2	1 4	141 109	3 9	Y	99	102 0			9
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	16 2	1 4	116 114	3 9	Y	104	106 0			7
MORO CREEK															
WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550															
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	299 189	3 9	Y	172	172 0			12
04	450 N	260	-0-	-190	-0-	7 1	1 4	59 3	3	Y	175	174 0			13
05	372 N	247	-0-	-125	-0-	1 7	1 4	193 55	9 3	Y	168	166 0			15
06	510 N	227	-0-	-283	-0-	185 10	9 1	67 3	3	Y	135	133 0			17
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 1	4	149 9		Y	163	165 0			15
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	179	181 0			13
MORO CREEK															
WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223															
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	291 144	3 9	Y	131	131 0			9
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	48 3	1 4	397 153	3 9	Y	139	138 0			10
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36 164	1 9	289 3	3	Y	149	146 0			13
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33 2	1 4	216 145	3 9	Y	132	129 0			16
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	57 5	1 4	381 165	3 9	Y	150	152 0			14
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	91 11	1 4	642 158	3 9	Y	144	148 0			10
CMWW A															
WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420															
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	10 0			-0-
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	156 1	1 4	2508 224	3 9	Y	204	199 0			5
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	151 5	1 4	2693 633	3 9	Y	575	567 0			13
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	131 3	1 4	2181 479	3 9	Y	435	439 0			9
07	2976 N	2586	-0-	-390	-0-	125 1	1 4	2040 420	3 9	Y	382	381 0			10
08	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	138 5	1 4	2268 452	3 9	Y	411	411 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 681493																	
WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	27	0			-0-	
04	9360 X	1386	-0-	-7974	-0-	58	1	936	3	Y	356	348	0			8	
						392	9										
05	9672 X	5642	-0-	-4030	-0-	222	1	3972	3	Y	1310	1289	0			29	
						7	4	1441	9								
06	9360 X	4847	-0-	-4513	-0-	214	1	3569	3	Y	963	971	0			21	
						5	4	1059	9								
07	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	200	1	3266	3	Y	768	770	0			19	
						2	4	845	9								
08	4588 X	3994	-0-	-594	-0-	187	1	3071	3	Y	663	666	0			16	
						7	4	729	9								
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615																	
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	36	1	462	3	Y	251	246	0			15	
						276	9										
04	720 N	630	-0-	-90	-0-	21	1	338	3	Y	246	255	0			6	
						271	9										
05	837 N	340	-0-	-497	-0-	3	1	47	3	Y	264	264	0			6	
						290	9										
06	750 N	490	-0-	-260	-0-	12	1	206	3	Y	247	248	0			5	
						272	9										
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	227	226	0			6	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	213	214	0			5	
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080																	
03	6076 X	5942	-0-	-134	-0-	390	1	5066	3	Y	441	432	0			26	
						1	4	485	9								
04	5880 X	5332	-0-	-548	-0-	281	1	4531	3	Y	471	486	0			11	
						2	4	518	9								
05	6076 X	5399	-0-	-677	-0-	259	1	4623	3	Y	463	464	0			10	
						8	4	509	9								
06	5760 X	5089	-0-	-671	-0-	262	1	4372	3	Y	408	409	0			9	
						6	4	449	9								
07	5394 X	4324	-0-	-1070	-0-	225	1	3675	3	Y	384	383	0			10	
						2	4	422	9								
08	5394 X	3565	-0-	-1829	-0-	185	1	3041	3	Y	302	305	0			7	
						7	4	332	9								
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051																	
03	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	385	1	4997	3	Y	682	666	0			40	
						1	4	750	9								
04	5910 X	5856	-0-	-54	-0-	299	1	4809	3	Y	678	703	0			15	
						2	4	746	9								
05	6107 X	6021	-0-	-86	-0-	279	1	4984	3	Y	681	681	0			15	
						9	4	749	9								
06	5910 X	5648	-0-	-262	-0-	279	1	4655	3	Y	644	645	0			14	
						6	4	708	9								
07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	293	1	4791	3	Y	643	641	0			16	
						2	4	707	9								
*08	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	290	1	4756	3	Y	636	636	0			16	
						11	4	700	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	355 1	4615 3	715 9	Y	650	639 0			38
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	287 1	4628 3	784 9	Y	713	735 0			16
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	270 1	4829 3	765 9	Y	695	696 0			15
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	274 1	4557 3	705 9	Y	641	642 0			14
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	292 1	4771 3	747 9	Y	679	676 0			17
*08	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	327 1	5367 3	708 9	Y	644	645 0			16
CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
03	5332 X	5142	-0-	-190	-0-	324 1	4204 3	613 9	Y	557	549 0			32
04	5160 X	5092	-0-	-68	-0-	255 1	4110 3	725 9	Y	659	676 0			15
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	250 1	4473 3	693 9	Y	630	631 0			14
06	5160 X	5025	-0-	-135	-0-	248 1	4139 3	633 9	Y	575	577 0			12
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	261 1	4273 3	672 9	Y	611	608 0			15
*08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	256 1	4207 3	648 9	Y	589	590 0			14
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	498	490 0			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	509	526 0			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	443	445 0			10
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	72 1	1196 3	602 9	Y	547	545 0			12
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	74 1	1218 3	612 9	Y	556	554 0			14
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	30 1	491 3	595 9	Y	541	542 0			13
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	57 1	632 3	194 9	Y	176	172 0	2 1		12
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	98 1	532 3	172 9	Y	156	139 0	2 1		27
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	71 1	624 3	190 9	Y	173	181 0	14 1		5
06	870 N	719	-0-	-151	-0-	40 1	488 3	188 9	Y	171	170 0	3 1		3
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	45 1	512 3	194 9	Y	176	169 0	3 1		7
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38 1	493 3	185 9	Y	168	166 0	4 1		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW B				//CONT.// //CONT.//	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	3703H	RRCID ->	271802	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL	DEPTH	6470	PERF.	7047	-	11624
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			
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	558 1	726 3	Y	233	271 1			292			
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	256 9	570 3	Y	259	261 1			290			
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	285 9	689 3	Y	264	279 1			275			
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	290 9	724 3	Y	277	189 1			363			
07	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	305 9	640 3	Y	230	169 1			424			
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	640 1	253 9	Y	240	269 1			395			
						820 1	264 9									

MORO CREEK				WELL #:	3304H	RRCID ->	272274	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	7337	PERF.	7532	-	15030
03	1911 N	1655	-0-	-256	-0-	144 1	1196 3	Y	282	288 0			20			
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	5 4	310 9	Y	224	227 0			17			
05	1426 N	1005	-0-	-421	-0-	163 1	1355 3	Y	120	126 0			11			
06	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	11 4	246 9	Y	130	125 0			16			
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	96 1	776 3	Y	262	254 0			24			
*08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1 4	132 9	Y	268	273 0			19			
						153 1	986 3	Y								
						9 4	143 9	Y								
						189 1	1256 3	Y								
						17 4	288 9	Y								
						218 1	1540 3	Y								
						26 4	295 9									

CMWW A				WELL #:	4310H	RRCID ->	272350	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL	DEPTH	6704	PERF.	7638	-	15020
03	46283 X	30248	-0-	-16035	-0-	1893 1	24585 3	Y	3421	3360 0			199			
04	44790 X	23886	-0-	-20904	-0-	7 4	3763 9	Y	2664	2803 0			60			
05	45477 X	21383	-0-	-24094	-0-	1225 1	19721 3	Y	2266	2276 0			50			
06	33540 X	17543	-0-	-15997	-0-	10 4	2930 9	Y	1830	1841 0			39			
07	26257 X	15459	-0-	-10798	-0-	1000 1	17857 3	Y	1571	1571 0			39			
08	26257 X	13108	-0-	-13149	-0-	33 4	2493 9	Y	1385	1390 0			34			
						878 1	14633 3	Y								
						19 4	2013 9	Y								
						790 1	12935 3	Y								
						6 4	1728 9	Y								
						664 1	10895 3	Y								
						25 4	1524 9									

CMWW A				WELL #:	4314H	RRCID ->	272510	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	6705	PERF.	7467	-	15277
03	60667 X	44636	-0-	-16031	-0-	2932 1	38082 3	Y	3284	3257 0			191			
04	58710 X	35102	-0-	-23608	-0-	10 4	3612 9	Y	2610	2742 0			59			
05	60667 X	33635	-0-	-27032	-0-	1884 1	30332 3	Y	2266	2275 0			50			
06	54960 X	29658	-0-	-25302	-0-	15 4	2871 9	Y	1905	1914 0			41			
07	38006 X	28708	-0-	-9298	-0-	1648 1	29440 3	Y	1791	1787 0			45			
08	38006 X	27102	-0-	-10904	-0-	54 4	2493 9	Y	1636	1641 0			40			
						1559 1	25969 3	Y								
						34 4	2096 9	Y								
						1539 1	25187 3	Y								
						12 4	1970 9	Y								
						1451 1	23796 3	Y								
						55 4	1800 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493 WELL #: 4311H														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 272705														COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 6761				PERF. 7355 - 14647											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-			91 1	1180 3	Y			244	239 0				14															
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-			268 9										6															
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			76 1	1222 3	Y			246	254 0				5															
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			1 4	271 9									5															
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-			71 1	1274 3	Y			241	242 0				5															
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-			2 4	265 9									5															
								71 1	1185 3	Y			222	222 0				5															
								2 4	244 9									5															
								71 1	1162 3	Y			209	209 0				5															
								1 4	230 9									5															
								87 1	1423 3	Y			219	219 0				5															
								3 4	241 9																								
CMWW A														WELL #: 4202H				RRCID -> 273030				COMPL. DATE 02/15/2014				TOTAL DEPTH 7452				PERF. 7350 - 17726			
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-			383 1	4970 3	Y			577	574 0				34															
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-			1 4	635 9									16															
05	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-			288 1	4643 3	Y			700	718 0				17															
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-			2 4	770 9									15															
07	5983 X	5875	-0-	-108	-0-			276 1	4921 3	Y			750	749 0				18															
08	6045 X	5959	-0-	-86	-0-			9 4	825 9									18															
								273 1	4546 3	Y			725	727 0				18															
								6 4	798 9									18															
								291 1	4768 3	Y			740	737 0				18															
								2 4	814 9									18															
								295 1	4832 3	Y			746	746 0				18															
								11 4	821 9									18															
CMWW B														WELL #: 3702H				RRCID -> 273791				COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 6383				PERF. 7335 - 11469			
03	527 N	480	-0-	-47	-0-			146 1	190 3	Y			131	166 1				166															
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-			144 9										177															
05	558 N	260	-0-	-298	-0-			246 1	247 3	Y			161	150 1				129															
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			177 9										187															
07	682 N	550	-0-	-132	-0-			80 1	42 3	Y			125	173 1				187															
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			138 9										257															
																		257															
								206 1	164 3	Y			164	94 1				257															
								180 9										257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															
																		257															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.// 681493														
CMWW A				WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7362 - 17761						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-							Y	-0-	21	0			-0-
04	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-			475	1	7654	3	Y	2131	2083	0			48
								4	4	2344	9							
05	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-			518	1	9257	3	Y	2363	2359	0			52
								17	4	2599	9							
06	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-			436	1	7272	3	Y	1753	1768	0			37
								10	4	1928	9							
07	10726 X	7871	-0-	-2855	-0-			363	1	5946	3	Y	1417	1419	0			35
								3	4	1559	9							
08	10726 X	6224	-0-	-4502	-0-			290	1	4765	3	Y	1053	1062	0			26
								11	4	1158	9							

CMWW A				WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7558 - 15236						
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-							Y	-0-	25	0			-0-
04	5190 X	645	-0-	-4545	-0-			38	1	604	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-							Y	-0-					-0-
06	5190 X	1686	-0-	-3504	-0-			77	1	1280	3	Y	297	291	0			6
								2	4	327	9							
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-			361	1	5904	3	Y	1187	1163	0			30
								3	4	1306	9							
*08	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-			322	1	5286	3	Y	964	970	0			24
								12	4	1060	9							

CMWW A				WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7426 - 14976						
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-							Y	2	6	0			-0-
04	1290 N	937	-0-	-353	-0-			54	1	870	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
05	1767 N	972	-0-	-795	-0-			51	1	909	3	Y	9	9	0			-0-
								2	4	10	9							
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-			22	1	369	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			59	1	972	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
08	961 N	903	-0-	-58	-0-			51	1	831	3	Y	17	17	0			-0-
								2	4	19	9							

MORO CREEK				WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7425 - 15099						
03	4805 X	4555	-0-	-250	-0-			328	1	3621	3	Y	529	519	0	11	1	37
								24	4	582	9							
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-							Y	1	37	0	1	1	-0-
05	4805 X	3598	-0-	-1207	-0-			161	1	1424	3	Y	1827	1708	0	74	1	45
								3	4	2010	9							
06	4650 X	2562	-0-	-2088	-0-			51	1	616	3	Y	1720	1731	0	5	1	29
								3	4	1892	9							
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-							Y	1053	1043	0	1	1	38
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-							Y	709	730	0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7267	- 16854					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6107 X	4549	-0-	-0-	-1558	-0-		309 23	1 4	3412 805	3 9	Y	732	726 0	12 1			51
04	5910 X	-0-	-0-	-0-	-5910	-0-						Y	-0-	51 0				-0-
05	6107 X	1750	-0-	-0-	-4357	-0-		145 3	1 4	1281 321	3 9	Y	292	262 0	22 1			8
06	5910 X	2432	-0-	-0-	-3478	-0-		144 10	1 4	1739 539	3 9	Y	490	478 0	10 1			10
07	5177 X	2558	-0-	-0-	-2619	-0-		161 552	1 9	1845 3	3	Y	502	482 0	11 1			19
08	4557 X	3817	-0-	-0-	-740	-0-		193 7	1 4	2492 1125	3 9	Y	1023	1001 0	14 1			27
CMWW B				WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011				TOTAL DEPTH		6544	PERF. 7016	- 12087		
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-		232 326	1 9	1976 254	3 1	Y	296	357 1				155
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-		254 321	1 9	2090 321	3 9	Y	292	269 1				178
05	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	-0-		328 325	1 9	2400 341	3 1	Y	295	271 1				202
06	3000 N	3103	-0-	-0-	103	103		341 290	1 9	2472 442	3 1	Y	264	262 1				204
07	3100 N	3249	-0-	-0-	149	252		442 283	1 9	2524 488	3 1	Y	257	309 1				152
*08	3100 N	3266	-0-	-0-	166	418		488 272	1 9	2506 3	3	Y	247	188 1				211
MORO CREEK				WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014				TOTAL DEPTH		7232	PERF. 7396	- 15351		
03	5084 X	4139	-0-	-0-	-945	-0-		289 21	1 4	3188 641	3 9	Y	583	580 0	11 1			41
04	4920 X	-0-	-0-	-0-	-4920	-0-						Y	-0-	41 0				-0-
05	5084 X	1604	-0-	-0-	-3480	-0-		21 1401	1 9	182 3		Y	1274	1200 0	44 1			30
06	4920 X	-0-	-0-	-0-	-4920	-0-						Y	1346	1354 0				22
07	4371 X	-0-	-0-	-0-	-4371	-0-						Y	1315	1289 0				48
08	4154 X	-0-	-0-	-0-	-4154	-0-						Y	1340	1355 0				33
MORO CREEK				WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH		6806	PERF. 7050	- 11632		
03	1395 X	842	-0-	-0-	-553	-0-		56 4	1 4	620 162	3 9	Y	147	143 0	2 1			10
04	1350 X	861	-0-	-0-	-489	-0-		109 1	1 4	595 156	3 9	Y	142	125 0	2 1			25
05	1395 X	959	-0-	-0-	-436	-0-		82 2	1 4	721 154	3 9	Y	140	147 0	14 1			4
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-		65 4	1 4	790 171	3 9	Y	155	151 0	5 1			3
07	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-		87 198	1 9	1003 3		Y	180	170 0	6 1			7
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-		75 3	1 4	969 188	3 9	Y	171	166 0	7 1			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
03	4805 X	4449	-0-	-356	-0-	263	1	3414	3	Y	701	686	0	41
						1	4	771	9					
04	4410 X	3461	-0-	-949	-0-	159	1	2567	3	Y	667	693	0	15
						1	4	734	9					
05	4123 X	3732	-0-	-391	-0-	157	1	2805	3	Y	695	695	0	15
						5	4	765	9					
06	4320 X	3245	-0-	-1075	-0-	144	1	2404	3	Y	631	633	0	13
						3	4	694	9					
07	4464 X	3901	-0-	-563	-0-	188	1	3082	3	Y	573	572	0	14
						1	4	630	9					
08	4464 X	4106	-0-	-358	-0-	201	1	3301	3	Y	542	543	0	13
						8	4	596	9					
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470														
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	75	74	0	5
						1	4	83	9					
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	450	3	Y	80	69	0	14
						1	4	88	9					
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	67	71	0	2
						1	4	74	9					
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	61	60	0	1
						2	4	67	9					
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	66	62	0	3
						73	9							
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	78	76	0	2
						1	4	86	9					
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283														
03	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	747	1	6183	3	Y	1495	1499	0	107
						26	4	1645	9					
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	700	1	5816	3	Y	1342	1349	0	100
						49	4	1476	9					
05	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	689	1	5572	3	Y	1264	1253	0	111
						9	4	1390	9					
06	7140 X	273	-0-	-6867	-0-	25	1	160	3	Y	79	180	0	10
						1	4	87	9					
07	7068 X	3349	-0-	-3719	-0-	335	1	2227	3	Y	688	634	0	64
						30	4	757	9					
08	7068 X	4834	-0-	-2234	-0-	466	1	3294	3	Y	925	924	0	65
						56	4	1018	9					
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
03	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	832	1	6893	3	Y	1393	1393	0	100
						29	4	1532	9					
04	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	789	1	6560	3	Y	1315	1317	0	98
						56	4	1447	9					
05	8711 X	8314	-0-	-397	-0-	763	1	6171	3	Y	1245	1234	0	109
						10	4	1370	9					
06	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	1405	1	9049	3	Y	998	983	0	124
						78	4	1098	9					
07	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	873	1	5803	3	Y	1163	1179	0	108
						79	4	1279	9					
*08	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	833	1	5890	3	Y	1189	1214	0	83
						101	4	1308	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8153 X	7312	-0-	-841	-0-	634	1	5250	3	Y	1278	1273	0	92
						22	4	1406	9					
04	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	752	1	6251	3	Y	1232	1232	0	92
						53	4	1355	9					
05	8153 X	7511	-0-	-642	-0-	695	1	5617	3	Y	1082	1079	0	95
						9	4	1190	9					
06	7890 X	7813	-0-	-77	-0-	894	1	5758	3	Y	1010	979	0	126
						50	4	1111	9					
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	845	1	5615	3	Y	1166	1184	0	108
						77	4	1283	9					
*08	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	844	1	5966	3	Y	1213	1236	0	85
						102	4	1334	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
03	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	795	1	6580	3	Y	1017	1015	0	73
						28	4	1119	9					
04	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	782	1	6496	3	Y	944	947	0	70
						55	4	1038	9					
05	8339 X	7909	-0-	-430	-0-	756	1	6109	3	Y	941	928	0	83
						9	4	1035	9					
06	8070 X	1442	-0-	-6628	-0-	170	1	1098	3	Y	150	214	0	19
						9	4	165	9					
07	7192 X	4526	-0-	-2666	-0-	501	1	3334	3	Y	587	552	0	54
						45	4	646	9					
08	7192 X	7171	-0-	-21	-0-	741	1	5240	3	Y	1000	984	0	70
						90	4	1100	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
03	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	480	1	3973	3	Y	899	897	0	65
						17	4	989	9					
04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	486	1	4041	3	Y	891	890	0	66
						34	4	980	9					
05	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	559	1	4517	3	Y	947	930	0	83
						7	4	1042	9					
06	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	587	1	3781	3	Y	859	835	0	107
						33	4	945	9					
07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	585	1	3891	3	Y	862	889	0	80
						53	4	948	9					
*08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	559	1	3951	3	Y	777	803	0	54
						68	4	855	9					
CMWW A														
WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
03	54219 X	9842	-0-	-44377	-0-	684	1	8878	3	Y	253	418	0	15
						2	4	278	9					
04	52470 X	45903	-0-	-6567	-0-	2412	1	38834	3	Y	4216	4135	0	96
						19	4	4638	9					
05	53537 X	45865	-0-	-7672	-0-	2169	1	38749	3	Y	4433	4431	0	98
						71	4	4876	9					
06	49380 X	42103	-0-	-7277	-0-	2128	1	35452	3	Y	4069	4080	0	87
						47	4	4476	9					
07	42563 X	41943	-0-	-620	-0-	2148	1	35156	3	Y	4203	4185	0	105
						16	4	4623	9					
08	42563 X	40631	-0-	-1932	-0-	2069	1	33935	3	Y	4135	4139	0	101
						78	4	4549	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE					
03	50158 X	246	-0-	-49912	-0-	13	1	164	3	Y	63	203	0	4
04	47970 X	11592	-0-	-36378	-0-	69	9							35
05	47523 X	14717	-0-	-32806	-0-	579	1	9316	3	Y	1538	1507	0	32
06	43770 X	11826	-0-	-31944	-0-	5	4	1692	9		1457	1460	0	25
07	40641 X	15874	-0-	-24767	-0-	694	1	12397	3	Y	1176	1183	0	43
*08	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	23	4	1603	9		1716	1698	0	44
						596	1	9923	3	Y				
						13	4	1294	9					
						805	1	13175	3	Y				
						6	4	1888	9					
						792	1	12991	3	Y				
						30	4	1988	9					
CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171														
03	54095 X	28797	-0-	-25298	-0-	1787	1	23212	3	Y	3447	3407	0	201
04	52350 X	26214	-0-	-26136	-0-	6	4	3792	9					69
05	48701 X	24938	-0-	-23763	-0-	1337	1	21531	3	Y	3032	3164	0	60
06	38850 X	22539	-0-	-16311	-0-	11	4	3335	9		2716	2725	0	49
07	28427 X	22370	-0-	-6057	-0-	1162	1	20750	3	Y	2316	2327	0	55
08	28427 X	21196	-0-	-7231	-0-	38	4	2988	9		2185	2179	0	48
						1131	1	18835	3	Y				
						25	4	2548	9					
						1149	1	18808	3	Y				
						9	4	2404	9					
						1091	1	17904	3	Y				
						41	4	2160	9					
MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661														
03	48050 X	44096	-0-	-3954	-0-	3092	1	34158	3	Y	6016	5879	0	423
04	46500 X	20441	-0-	-26059	-0-	228	4	6618	9					531
05	48050 X	19274	-0-	-28776	-0-	2662	1	14472	3	Y	2989	2824	0	90
06	46500 X	29903	-0-	-16597	-0-	19	4	3288	9		3305	3437	0	98
07	37417 X	32737	-0-	-4680	-0-	1588	1	14017	3	Y	4540	4402	0	178
08	37417 X	31443	-0-	-5974	-0-	33	4	3636	9		4465	4233	0	125
						1891	1	22888	3	Y				
						130	4	4994	9					
						2227	1	25598	3	Y				
						4912	9							
						1937	1	24998	3	Y				
						66	4	4442	9					
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388														
03	53537 X	47453	-0-	-6084	-0-	3344	1	36944	3	Y	6289	6192	0	442
04	51810 X	-0-	-0-	-51810	-0-	247	4	6918	9					1
05	53537 X	2095	-0-	-51442	-0-	146	1	1293	3	Y	4	440	0	15
06	51810 X	13738	-0-	-38072	-0-	3	4	653	9		594	548	0	52
07	45167 X	24335	-0-	-20832	-0-	832	1	10075	3	Y	2522	2433	0	163
08	45167 X	29180	-0-	-15987	-0-	57	4	2774	9		4196	3984	0	133
						1578	1	18141	3	Y				
						4616	9							
						1724	1	22242	3	Y				
						59	4	5155	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
PROTEGE ENERGY III LLC																
MORO CREEK																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
//CONT.// 681493																
WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	42253 X	37531	-0-	-4722	-0-	2778 1	30697 3	205 4	3851 9	Y	3501	3401 0	86 1			246
04	40890 X	22238	-0-	-18652	-0-	3067 1	16671 3	22 4	2478 9	Y	2253	2020 0	65 1			414
05	42253 X	20138	-0-	-22115	-0-	1715 1	15143 3	35 4	3245 9	Y	2950	2969 0	312 1			83
06	40890 X	23461	-0-	-17429	-0-	1532 1	18545 3	105 4	3279 9	Y	2981	2887 0	109 1			68
07	32736 X	27129	-0-	-5607	-0-	1911 1	21961 3	3257 9		Y	2961	2779 0	129 1			121
08	32736 X	27477	-0-	-5259	-0-	1759 1	22697 3	60 4	2961 9	Y	2692	2564 0	161 1			88
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480																
03	48701 X	29646	-0-	-19055	-0-	1898 1	24658 3	7 4	3083 9	Y	2803	2763 0				163
04	44040 X	29974	-0-	-14066	-0-	1577 1	25400 3	13 4	2984 9	Y	2713	2814 0				62
05	42408 X	27660	-0-	-14748	-0-	1333 1	23806 3	44 4	2477 9	Y	2252	2264 0				50
06	32940 X	22591	-0-	-10349	-0-	1168 1	19458 3	26 4	1939 9	Y	1763	1775 0				38
07	31558 X	18949	-0-	-12609	-0-	998 1	16335 3	8 4	1608 9	Y	1462	1463 0				37
08	30969 X	16537	-0-	-14432	-0-	864 1	14170 3	33 4	1470 9	Y	1336	1340 0				33
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535																
03	38223 X	23085	-0-	-15138	-0-	1377 1	17886 3	5 4	3817 9	Y	3470	3421 0				202
04	36990 X	25408	-0-	-11582	-0-	1264 1	20357 3	10 4	3777 9	Y	3434	3558 0				78
05	38223 X	22819	-0-	-15404	-0-	1037 1	18517 3	34 4	3231 9	Y	2937	2950 0				65
06	29400 X	18834	-0-	-10566	-0-	930 1	15495 3	21 4	2388 9	Y	2171	2190 0				46
07	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	931 1	15235 3	7 4	2156 9	Y	1960	1957 0				49
08	17825 X	16719	-0-	-1106	-0-	845 1	13866 3	32 4	1976 9	Y	1796	1801 0				44
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186																
03	31775 X	12797	-0-	-18978	-0-	791 1	10272 3	3 4	1731 9	Y	1574	1550 0				92
04	29880 X	12341	-0-	-17539	-0-	636 1	10240 3	5 4	1460 9	Y	1327	1389 0				30
05	22971 X	11509	-0-	-11462	-0-	531 1	9476 3	17 4	1485 9	Y	1350	1350 0				30
06	19290 X	9206	-0-	-10084	-0-	452 1	7526 3	10 4	1218 9	Y	1107	1113 0				24
07	10943 X	9679	-0-	-1264	-0-	476 1	7795 3	4 4	1404 9	Y	1276	1268 0				32
08	10943 X	8836	-0-	-2107	-0-	438 1	7179 3	17 4	1202 9	Y	1093	1098 0				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 681493																			
WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(-) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	35535 X	35535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2271 8	1 4	29495 3761	3 9	Y	3419	3351	0			199
04	47400 X	31649	-0-	-15751	-0-	-0-	-0-		1661 13	1 4	26751 3224	3 9	Y	2931	3064	0			66
05	47027 X	30039	-0-	-16988	-0-	-0-	-0-		1446 47	1 4	25832 2714	3 9	Y	2467	2479	0			54
06	36720 X	26764	-0-	-9956	-0-	-0-	-0-		1381 30	1 4	23006 2347	3 9	Y	2134	2142	0			46
07	32116 X	25649	-0-	-6467	-0-	-0-	-0-		1348 10	1 4	22051 2240	3 9	Y	2036	2031	0			51
08	32116 X	24587	-0-	-7529	-0-	-0-	-0-		1299 49	1 4	21304 1935	3 9	Y	1759	1767	0			43
CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133																			
04	0	49285	-0-	49285	49285	49285	49285		2331 18	1 4	37528 9408	3 9	Y	8553	8359	0			194
05	0	80657	-0-	80657	129942	129942	129942		3522 115	1 4	62907 14113	3 9	Y	12830	12742	0			282
*06	202810 X	72868	-0-	-129942	-0-	-0-	-0-		3438 76	1 4	57274 12080	3 9	Y	10982	11030	0			234
*07	73912 X	73912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3590 27	1 4	58754 11541	3 9	Y	10492	10464	0			262
*08	75576 X	75576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3736 141	1 4	61280 10419	3 9	Y	9472	9503	0			231
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341																			
04	0	69724	-0-	69724	69724	69724	69724		3233 26	1 4	52053 14412	3 9	Y	13102	12805	0			297
05	0	119095	-0-	119095	188819	188819	188819		5036 164	1 4	89953 23942	3 9	Y	21765	21583	0			479
*06	298513 X	109694	-0-	-188819	-0-	-0-	-0-		5004 110	1 4	83368 21212	3 9	Y	19284	19352	0			411
*07	111832 X	111832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5257 40	1 4	86029 20506	3 9	Y	18642	18587	0			466
*08	116203 X	116203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5504 208	1 4	90284 20207	3 9	Y	18370	18388	0			448
CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318																			
04	0	59557	-0-	59557	59557	59557	59557		2739 22	1 4	44106 12690	3 9	Y	11536	11274	0			262
05	0	106876	-0-	106876	166433	166433	166433		4520 148	1 4	80738 21470	3 9	Y	19518	19350	0			430
*06	266907 X	100474	-0-	-166433	-0-	-0-	-0-		4531 100	1 4	75485 20358	3 9	Y	18507	18542	0			395
*07	102777 X	102777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4782 36	1 4	78254 19705	3 9	Y	17914	17862	0			447
*08	107538 X	107538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5082 192	1 4	83367 18897	3 9	Y	17179	17207	0			419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC															
CMWW A															
WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	0	66090	-0-	66090	66090	2973	1	47870	3	Y	NO RPT	13839	13525	0	314
						24	4	15223	9						
05	0	115829	-0-	115829	181919	4802	1	85762	3	Y	22825	22636	0		503
						157	4	25108	9						
*06	288664 X	106745	-0-	-181919	-0-	4788	1	79767	3	Y	20076	20151	0		428
						106	4	22084	9						
*07	109476 X	109476	-0-	-0-	-0-	5051	1	82648	3	Y	19763	19697	0		494
						38	4	21739	9						
*08	111928 X	111928	-0-	-0-	-0-	5227	1	85740	3	Y	18876	18909	0		461
						197	4	20764	9						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 728883 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
03	3410 X	2526	-0-	-884	-0-	45	1	2442	2	Y	34	34	0		1
						2	4	37	9						
04	3300 X	2267	-0-	-1033	-0-	54	1	2187	2	Y	21	22	0		-0-
						3	4	23	9						
05	3410 X	1812	-0-	-1598	-0-	41	1	1759	2	Y	9	9	0		-0-
						2	4	10	9						
06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	81	1	2492	2	Y	48	47	0		1
						4	4	53	9						
*07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	76	75	0		2
						13	4	84	9						
08	2511 X	2152	-0-	-359	-0-	59	1	1812	2	Y	228	224	0		6
						30	4	251	9						
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	18	18	0		1
						2	4	20	9						
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	202	199	0		4
						20	4	222	9						
05	1984 N	1105	-0-	-879	-0-	19	1	797	2	Y	221	221	0		4
						46	4	243	9						
06	2580 N	621	-0-	-1959	-0-	12	1	375	2	Y	196	195	0		5
						18	4	216	9						
*07	2108 N	1040	-0-	-1068	-0-	24	1	761	2	Y	203	203	0		5
						32	4	223	9						
08	1116 N	691	-0-	-425	-0-	13	1	395	2	Y	230	229	0		6
						30	4	253	9						
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
03	4371 X	1859	-0-	-2512	-0-	30	1	1654	2	Y	156	157	0		6
						3	4	172	9						
04	4080 X	1440	-0-	-2640	-0-	25	1	1023	2	Y	327	326	0		7
						32	4	360	9						
05	4216 X	2646	-0-	-1570	-0-	51	1	2149	2	Y	341	341	0		7
						71	4	375	9						
06	2340 X	2105	-0-	-235	-0-	50	1	1567	2	Y	409	405	0		11
						38	4	450	9						
*07	2418 X	1491	-0-	-927	-0-	27	1	884	2	Y	460	460	0		11
						74	4	506	9						
08	2449 X	416	-0-	-2033	-0-	3	1	115	2	Y	242	246	0		7
						32	4	266	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
03	7750 X	3664	-0-	-4086	-0-	54 1	2964 2	Y	578	565 0				21
04	7290 X	3084	-0-	-4206	-0-	10 4	636 9							
05	6882 X	1543	-0-	-5339	-0-	55 1	2239 2	Y	659	666 0				14
06	6660 X	2621	-0-	-4039	-0-	65 4	725 9							
*07	3007 X	2641	-0-	-366	-0-	17 1	726 2	Y	611	613 0				12
08	3007 X	2611	-0-	-396	-0-	128 4	672 9							
						61 1	1906 2	Y	548	546 0				14
						51 4	603 9							
						54 1	1750 2	Y	664	662 0				16
						107 4	730 9							
						60 1	1842 2	Y	575	575 0				16
						76 4	633 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
03	1054 N	254	-0-	-800	-0-	4 1	230 2	Y	17	16 0				1
04	660 N	260	-0-	-400	-0-	1 4	19 9							
05	465 N	163	-0-	-302	-0-	6 1	230 2	Y	20	21 0				-0-
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	2 4	22 9							
*07	248 N	56	-0-	-192	-0-	3 1	133 2	Y	21	21 0				-0-
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	4 4	23 9							
						1 1	39 2	Y	11	11 0				-0-
						1 4	12 9							
						1 1	50 2	Y	4	4 0				-0-
						1 4	4 9							
						1 1	22 2	Y	6	6 0				-0-
						1 4	7 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
03	1643 N	579	-0-	-1064	-0-	10 1	547 2	Y	19	19 0				1
04	960 N	255	-0-	-705	-0-	1 4	21 9							
05	1085 N	186	-0-	-899	-0-	6 1	233 2	Y	14	15 0				-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	1 4	15 9							
*07	3100 N	4984	-0-	1884	1884	4 1	174 2	Y	6	6 0				-0-
*08	3100 N	2005	-0-	-1095	789	1 4	7 9							
						61 1	1900 2	Y	348	339 0				9
						32 4	383 9							
						123 1	3939 2	Y	731	723 0				17
						118 4	804 9							
						51 1	1526 2	Y	348	355 0				10
						45 4	383 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
03	8277 X	6476	-0-	-1801	-0-	115 1	6287 2	Y	64	64 0				2
04	8010 X	5638	-0-	-2372	-0-	4 4	70 9							
05	7099 X	4765	-0-	-2334	-0-	134 1	5460 2	Y	34	35 0				1
06	6270 X	4699	-0-	-1571	-0-	7 4	37 9							
*07	6200 X	4203	-0-	-1997	-0-	108 1	4595 2	Y	47	47 0				1
08	6200 X	3003	-0-	-3197	-0-	10 4	52 9							
						146 1	4539 2	Y	12	13 0				-0-
						1 4	13 9							
						126 1	4042 2	Y	27	26 0				1
						5 4	30 9							
						94 1	2849 2	Y	49	49 0				1
						6 4	54 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	6436	-0-	3336	6553	105 1	5705 2	11 4	615 9	Y	559	553 0		20
04	12456 X	5903	-0-	-6553	-0-	129 1	5265 2	44 4	465 9	Y	423	434 0		9
05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	118 1	4999 2	86 4	451 9	Y	410	411 0		8
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	197 1	6145 2	38 4	436 9	Y	396	394 0		10
*07	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	183 1	5894 2	62 4	414 9	Y	376	377 0		9
*08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	201 1	6139 2	42 4	345 9	Y	314	314 0		9
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
03	12245 X	3286	-0-	-8959	-0-	41 1	2220 2	14 4	1011 9	Y	919	919 0		33
04	11850 X	820	-0-	-11030	-0-	14 1	578 2	19 4	209 9	Y	190	219 0		4
05	6665 X	3684	-0-	-2981	-0-	70 1	2961 2	104 4	549 9	Y	499	493 0		10
06	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	197 1	6144 2	64 4	750 9	Y	682	674 0		18
*07	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	208 1	6683 2	100 4	672 9	Y	611	615 0		14
*08	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	229 1	6969 2	68 4	571 9	Y	519	519 0		14
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
03	16492 X	9657	-0-	-6835	-0-	153 1	8341 2	19 4	1144 9	Y	1040	1035 0		37
04	15090 X	5861	-0-	-9229	-0-	118 1	4824 2	77 4	842 9	Y	765	786 0		16
05	8835 X	7266	-0-	-1569	-0-	140 1	5925 2	192 4	1009 9	Y	917	915 0		18
06	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	280 1	8720 2	102 4	1196 9	Y	1087	1077 0		28
*07	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	295 1	9498 2	169 4	1139 9	Y	1035	1039 0		24
*08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	250 1	7631 2	100 4	832 9	Y	756	759 0		21
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	16 1	873 2	1 4	10 9	Y	9	9 0		-0-
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	16 1	663 2	1 4	9 9	Y	8	8 0		-0-
05	744 N	242	-0-	-502	-0-	5 1	225 2	2 4	10 9	Y	9	9 0		-0-
06	720 N	278	-0-	-442	-0-	8 1	263 2	1 4	6 9	Y	5	5 0		-0-
*07	713 N	43	-0-	-670	-0-	1 1	37 2	1 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
08	248 N	25	-0-	-223	-0-	16 2	1 4	8 9		Y	7	7 0		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	40 1	2142 2	Y	13	13	0		-0-	
						1 4	14 9							
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	40 1	1600 2	Y	12	12	0		-0-	
						2 4	13 9							
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	55 1	2319 2	Y	17	17	0		-0-	
						3 4	19 9							
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	74 1	2300 2	Y	14	14	0		-0-	
						1 4	15 9							
*07	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	44 1	1402 2	Y	3	3	0		-0-	
						3 9								
08	2387 N	661	-0-	-1726	-0-	20 1	597 2	Y	36	35	0		1	
						4 4	40 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
03	7533 X	6859	-0-	-674	-0-	123 1	6721 2	Y	10	16	0		-0-	
						4 4	11 9							
04	7710 X	6919	-0-	-791	-0-	163 1	6634 2	Y	98	96	0		2	
						14 4	108 9							
05	7967 X	1128	-0-	-6839	-0-	10 1	445 2	Y	514	506	0		10	
						108 4	565 9							
06	7710 X	2567	-0-	-5143	-0-	61 1	1884 2	Y	522	518	0		14	
						48 4	574 9							
*07	6820 X	3736	-0-	-3084	-0-	93 1	3007 2	Y	504	506	0		12	
						82 4	554 9							
08	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	152 1	4632 2	Y	577	573	0		16	
						76 4	635 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
03	6324 X	3816	-0-	-2508	-0-	68 1	3710 2	Y	33	34	0		1	
						2 4	36 9							
04	5610 X	4087	-0-	-1523	-0-	97 1	3947 2	Y	34	34	0		1	
						6 4	37 9							
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	102 1	4315 2	Y	27	27	0		1	
						6 4	30 9							
06	3690 X	2547	-0-	-1143	-0-	80 1	2465 2	Y	2	3	0		-0-	
						2 9								
*07	4216 X	1179	-0-	-3037	-0-	35 1	1085 2	Y	47	46	0		1	
						7 4	52 9							
08	4464 X	1378	-0-	-3086	-0-	40 1	1231 2	Y	86	85	0		2	
						12 4	95 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
03	589 N	276	-0-	-313	-0-	5 1	265 2	Y	5	6	0		-0-	
						6 9								
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 1	270 2	Y	7	7	0		-0-	
						1 4	8 9							
05	527 N	241	-0-	-286	-0-	5 1	219 2	Y	13	13	0		-0-	
						3 4	14 9							
06	270 N	82	-0-	-188	-0-	2 1	73 2	Y	5	5	0		-0-	
						1 4	6 9							
*07	310 N	18	-0-	-292	-0-	14 2	1 4	Y	3	3	0		-0-	
						3 9								
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	11 1	356 2	Y	6	6	0		-0-	
						1 4	7 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4464 X	4025	-0-	-439	-0-		70 4	1 4	3808 143	2 9	Y	130	128 0		5
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		110 11	1 4	4473 90	2 2	Y	82	85 0		2
05	4619 X	4535	-0-	-84	-0-		100 29	1 4	4253 153	2 9	Y	139	138 0		3
06	4470 X	4090	-0-	-380	-0-		116 28	1 4	3618 328	2 9	Y	298	293 0		8
*07	4650 X	4120	-0-	-530	-0-		117 32	1 4	3754 217	2 9	Y	197	200 0		5
08	4650 X	4269	-0-	-381	-0-		129 21	1 4	3946 173	2 9	Y	157	158 0		4
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981															
03	3937 X	1029	-0-	-2908	-0-		13 4	1 4	723 289	2 9	Y	263	261 0		9
04	2850 X	1238	-0-	-1612	-0-		25 15	1 4	1037 161	2 9	Y	146	152 0		3
05	2387 X	1434	-0-	-953	-0-		29 28	1 4	1227 150	2 9	Y	136	136 0		3
06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-		57 22	1 4	1790 256	2 9	Y	233	230 0		6
*07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		54 39	1 4	1740 264	2 9	Y	240	240 0		6
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		54 22	1 4	1654 184	2 9	Y	167	168 0		5
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090															
03	7161 X	1862	-0-	-5299	-0-		27 6	1 4	1486 343	2 9	Y	312	316 0		11
04	6510 X	1887	-0-	-4623	-0-		42 13	1 4	1693 139	2 9	Y	126	134 0		3
05	6727 X	2090	-0-	-4637	-0-		44 28	1 4	1872 146	2 9	Y	133	133 0		3
06	6030 X	3140	-0-	-2890	-0-		89 21	1 4	2784 246	2 9	Y	224	221 0		6
*07	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-		399 63	1 4	12830 407	2 9	Y	370	367 0		9
*08	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-		362 43	1 4	11034 353	2 9	Y	321	321 0		9
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880															
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		54 4	1 4	2965 135	2 9	Y	123	122 0		4
04	2970 X	2677	-0-	-293	-0-		63 5	1 4	2581 28	2 9	Y	25	28 0		1
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		76 63	1 4	3223 330	2 9	Y	300	295 0		6
06	3120 X	2766	-0-	-354	-0-		82 11	1 4	2541 132	2 9	Y	120	123 0		3
*07	3255 X	1974	-0-	-1281	-0-		57 12	1 4	1825 80	2 9	Y	73	74 0		2
08	3255 X	2130	-0-	-1125	-0-		65 9	1 4	1980 76	2 9	Y	69	69 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	3472 X	3118	-0-	-354	-0-	55 1	3015 2	Y	42	41 0			2
						2 4	46 9						
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	77 1	3112 2	Y	41	42 0			1
						6 4	45 9						
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	80 1	3400 2	Y	62	62 0			1
						13 4	68 9						
06	3180 X	2319	-0-	-861	-0-	68 1	2119 2	Y	111	109 0			3
						10 4	122 9						
*07	3348 X	1957	-0-	-1391	-0-	56 1	1795 2	Y	84	85 0			2
						14 4	92 9						
08	3441 X	1635	-0-	-1806	-0-	51 1	1552 2	Y	26	27 0			1
						3 4	29 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814													
03	2387 X	365	-0-	-2022	-0-	7 1	344 2	Y	13	13 0			-0-
						14 9							
04	2310 X	340	-0-	-1970	-0-	8 1	323 2	Y	7	7 0			-0-
						1 4	8 9						
05	1209 X	270	-0-	-939	-0-	5 1	219 2	Y	35	34 0			1
						7 4	39 9						
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	77 1	2376 2	Y	218	213 0			6
						20 4	240 9						
*07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	76 1	2431 2	Y	292	291 0			7
						47 4	321 9						
*08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	78 1	2372 2	Y	261	261 0			7
						34 4	287 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860													
03	7316 X	3304	-0-	-4012	-0-	54 1	2973 2	Y	246	245 0			9
						6 4	271 9						
04	7080 X	2854	-0-	-4226	-0-	62 1	2570 2	Y	184	189 0			4
						20 4	202 9						
05	6417 X	3273	-0-	-3144	-0-	69 1	2896 2	Y	235	234 0			5
						49 4	259 9						
06	3210 X	2538	-0-	-672	-0-	70 1	2204 2	Y	221	220 0			6
						21 4	243 9						
*07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	86 1	2767 2	Y	213	214 0			5
						35 4	234 9						
*08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	84 1	2562 2	Y	227	226 0			6
						30 4	250 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780													
03	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	30 1	1659 2	Y	71	73 0			3
						2 4	78 9						
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	42 1	1731 2	Y	20	23 0			-0-
						4 4	22 9						
05	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	33 1	1399 2	Y	49	48 0			1
						10 4	54 9						
06	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	46 1	1442 2	Y	97	95 0			3
						9 4	107 9						
*07	1829 X	1349	-0-	-480	-0-	40 1	1251 2	Y	46	48 0			1
						7 4	51 9						
08	1829 X	1499	-0-	-330	-0-	46 1	1406 2	Y	38	38 0			1
						5 4	42 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	10385 X	8188	-0-	-2197	-0-	146 5	1 4	7952 85	2 9	Y	77	77	0			3
04	9510 X	7345	-0-	-2165	-0-	175 9	1 4	7110 51	2 9	Y	46	48	0			1
05	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	214 13	1 4	9119 61	2 9	Y	55	55	0			1
06	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	263 1	1 4	8181 8	2 9	Y	7	8	0			-0-
*07	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	281 4	1 4	9055 3	2 9	Y	3	3	0			-0-
*08	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	309 2	1 4	9412 15	2 9	Y	14	14	0			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165																
03	12121 X	3160	-0-	-8961	-0-	56 2	1 4	3070 32	2 9	Y	29	29	0			1
04	10140 X	1258	-0-	-8882	-0-	29 4	1 4	1190 35	2 9	Y	32	32	0			1
05	9455 X	395	-0-	-9060	-0-	9 3	1 4	366 17	2 9	Y	15	16	0			-0-
06	7290 X	430	-0-	-6860	-0-	13 1	1 4	412 4	2 9	Y	4	4	0			-0-
*07	5208 X	534	-0-	-4674	-0-	16 1	1 4	510 7	2 9	Y	6	6	0			-0-
08	3162 X	983	-0-	-2179	-0-	30 3	1 4	925 25	2 9	Y	23	22	0			1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099																
03	2418 X	2305	-0-	-113	-0-	37 4	1 4	2005 259	2 9	Y	235	227	0			8
04	2400 X	1951	-0-	-449	-0-	34 44	1 4	1369 504	2 9	Y	458	456	0			10
05	2542 N	1789	-0-	-753	-0-	27 99	1 4	1146 517	2 9	Y	470	471	0			9
06	2220 N	1003	-0-	-1217	-0-	17 36	1 4	519 431	2 9	Y	392	391	0			10
*07	3100 N	3532	-0-	432	432	94 53	1 4	3029 356	2 9	Y	324	326	0			8
*08	3100 N	7005	-0-	3905	4337	199 80	1 4	6052 674	2 9	Y	613	604	0			17

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635																
03	3100 N	5779	-0-	2679	4267	95 9	1 4	5170 505	2 9	Y	459	452	0			16
04	3000 N	5268	-0-	2268	6535	115 39	1 4	4706 408	2 9	Y	371	379	0			8
05	8851 X	2316	-0-	-6535	-0-	47 43	1 4	2002 224	2 9	Y	204	208	0			4
06	900 X	183	-0-	-717	-0-	2 9	1 4	58 114	2 9	Y	104	105	0			3
*07	5332 X	1750	-0-	-3582	-0-	51 12	1 4	1602 85	2 9	Y	77	78	0			2
08	5332 X	1636	-0-	-3696	-0-	46 21	1 4	1393 176	2 9	Y	160	158	0			4

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	589 N	279	-0-	-310	-0-	5 1	263 2	Y	10	10	0		-0-	
						11 9								
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	6 1	239 2	Y	6	6	0		-0-	
						1 4	7 9							
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 1	255 2	Y	3	3	0		-0-	
						1 4	3 9							
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	8 1	238 2	Y	3	3	0		-0-	
						3 9								
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	37 1	1179 2	Y	23	22	0		1	
						4 4	25 9							
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	25 1	761 2	Y	10	11	0		-0-	
						1 4	11 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
03	10044 X	2031	-0-	-8013	-0-	27 1	1481 2	Y	468	464	0		17	
						8 4	515 9							
04	9210 X	3159	-0-	-6051	-0-	64 1	2596 2	Y	416	424	0		9	
						41 4	458 9							
05	9269 X	5476	-0-	-3793	-0-	110 1	4673 2	Y	529	528	0		10	
						111 4	582 9							
06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	251 1	7804 2	Y	573	568	0		15	
						53 4	630 9							
*07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	121 1	3874 2	Y	395	401	0		9	
						64 4	435 9							
*08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	156 1	4748 2	Y	462	458	0		13	
						60 4	508 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A														
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-	
08	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														
03	41219 X	41219	-0-	-0-	-0-	690 1	37683 2	Y	2535	2529	0		90	
						57 4	2789 9							
04	40120 X	40120	-0-	-0-	-0-	891 1	36317 2	Y	2414	2454	0		50	
						257 4	2655 9							
05	47483 X	47483	-0-	-0-	-0-	1025 1	43546 2	Y	2222	2229	0		43	
						468 4	2444 9							
06	39900 X	37668	-0-	-2232	-0-	1128 1	35112 2	Y	1195	1207	0		31	
						113 4	1315 9							
*07	41292 X	31893	-0-	-9399	-0-	889 1	28589 2	Y	1910	1896	0		45	
						314 4	2101 9							
08	41292 X	32938	-0-	-8354	-0-	972 1	29628 2	Y	1898	1891	0		52	
						250 4	2088 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	12803 X	11370	-0-	-1433	-0-	185 1	10100 2	N	969	959 0				35
						19 4	1066 9							
04	12630 X	10840	-0-	-1790	-0-	233 1	9486 2	N	932	948 0				19
						96 4	1025 9							
05	13051 X	11688	-0-	-1363	-0-	245 1	10435 2	N	769	773 0				15
						162 4	846 9							
06	12630 X	9297	-0-	-3333	-0-	267 1	8327 2	N	588	588 0				15
						56 4	647 9							
*07	11377 X	8296	-0-	-3081	-0-	232 1	7479 2	N	462	466 0				11
						77 4	508 9							
08	11687 X	8351	-0-	-3336	-0-	247 1	7524 2	N	471	469 0				13
						62 4	518 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
03	16275 X	13001	-0-	-3274	-0-	213 1	11656 2	N	1010	1004 0				36
						21 4	1111 9							
04	15750 X	14361	-0-	-1389	-0-	319 1	13003 2	N	861	879 0				18
						92 4	947 9							
05	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	359 1	15233 2	N	984	983 0				19
						207 4	1082 9							
06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	448 1	13942 2	N	892	888 0				23
						84 4	981 9							
*07	15748 X	15267	-0-	-481	-0-	433 1	13943 2	N	704	710 0				17
						117 4	774 9							
08	16895 X	14935	-0-	-1960	-0-	449 1	13667 2	N	665	664 0				18
						87 4	732 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
03	20119 X	19311	-0-	-808	-0-	311 1	16998 2	Y	1788	1776 0				64
						35 4	1967 9							
04	19110 X	16740	-0-	-2370	-0-	354 1	14432 2	Y	1625	1655 0				34
						166 4	1788 9							
05	19747 X	17076	-0-	-2671	-0-	338 1	14380 2	Y	1800	1799 0				35
						378 4	1980 9							
06	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	542 1	16874 2	Y	1658	1650 0				43
						155 4	1824 9							
*07	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	522 1	16798 2	Y	1679	1682 0				40
						274 4	1847 9							
08	16895 X	14973	-0-	-1922	-0-	422 1	12853 2	Y	1379	1381 0				38
						181 4	1517 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
03	22413 X	21571	-0-	-842	-0-	358 1	19572 2	Y	1463	1458 0				52
						32 4	1609 9							
04	20790 X	20555	-0-	-235	-0-	451 1	18382 2	Y	1429	1451 0				30
						150 4	1572 9							
05	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	540 1	22956 2	Y	1457	1459 0				28
						307 4	1603 9							
06	24572 X	24572	-0-	-0-	-0-	722 1	22463 2	Y	1162	1160 0				30
						109 4	1278 9							
*07	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	626 1	20127 2	Y	964	971 0				23
						160 4	1060 9							
08	23157 X	22809	-0-	-348	-0-	686 1	20906 2	Y	988	984 0				27
						130 4	1087 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) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	178 1	9734 2	25 4	Y	1321	1317 0			47
04	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	225 1	9179 2	137 4	Y	1360	1379 0			28
05	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	224 1	9533 2	287 4	Y	1366	1368 0			26
06	10650 X	5875	-0-	-4775	-0-	154 1	4791 2	73 4	Y	779	785 0			20
*07	10757 X	5752	-0-	-5005	-0-	150 1	4813 2	101 4	Y	625	630 0			15
08	10757 X	7341	-0-	-3416	-0-	191 1	5806 2	143 4	Y	1092	1077 0			30
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
03	41694 X	41694	-0-	-0-	-0-	672 1	36682 2	75 4	N	3877	3845 0			138
04	44038 X	44038	-0-	-0-	-0-	950 1	38721 2	375 4	N	3629	3691 0			76
05	42355 X	42355	-0-	-0-	-0-	862 1	36666 2	775 4	N	3684	3689 0			71
06	39129 X	39129	-0-	-0-	-0-	1088 1	33879 2	326 4	N	3487	3468 0			90
*07	38006 X	34850	-0-	-3156	-0-	946 1	30435 2	448 4	N	2746	2771 0			65
08	38006 X	37264	-0-	-742	-0-	1072 1	32669 2	376 4	N	2861	2848 0			78
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
03	23467 X	18489	-0-	-4978	-0-	309 1	16845 2	26 4	Y	1190	1184 0			42
04	20850 X	18238	-0-	-2612	-0-	407 1	16566 2	112 4	Y	1048	1068 0			22
05	21886 X	19267	-0-	-2619	-0-	412 1	17534 2	213 4	Y	1007	1010 0			19
06	21180 X	15571	-0-	-5609	-0-	451 1	14036 2	85 4	Y	908	903 0			24
*07	20150 X	16145	-0-	-4005	-0-	456 1	14679 2	132 4	Y	798	803 0			19
08	19282 X	15504	-0-	-3778	-0-	462 1	14072 2	103 4	Y	788	785 0			22
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
03	27404 X	27224	-0-	-180	-0-	434 1	23678 2	53 4	Y	2781	2763 0			99
04	26520 X	23739	-0-	-2781	-0-	503 1	20506 2	232 4	Y	2271	2323 0			47
05	27404 X	9763	-0-	-17641	-0-	202 1	8602 2	154 4	Y	732	765 0			14
06	26340 X	18574	-0-	-7766	-0-	497 1	15480 2	203 4	Y	2176	2134 0			56
*07	25668 X	21887	-0-	-3781	-0-	563 1	18118 2	412 4	Y	2540	2536 0			60
08	25668 X	21723	-0-	-3945	-0-	590 1	17963 2	337 4	Y	2575	2564 0			71

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	26133 X	22890	-0-	-3243	-0-	383 1	20920 2	32 4	1555 9	Y	1414	1409 0			50
04	23880 X	22698	-0-	-1182	-0-	500 1	20383 2	159 4	1656 9	Y	1505	1524 0			31
05	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	511 1	21741 2	323 4	1687 9	Y	1534	1536 0			29
06	22140 X	20832	-0-	-1308	-0-	606 1	18862 2	107 4	1257 9	Y	1143	1142 0			30
*07	21886 X	18630	-0-	-3256	-0-	529 1	17029 2	141 4	931 9	Y	846	856 0			20
08	21886 X	19890	-0-	-1996	-0-	596 1	18158 2	121 4	1015 9	Y	923	918 0			25
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721															
03	3627 X	3574	-0-	-53	-0-	188 1	3113 2	273 9		Y	248	242 0	28 1		48
04	3660 X	3214	-0-	-446	-0-	166 1	2876 2	172 9		Y	156	159 0	17 1		28
05	3782 X	1387	-0-	-2395	-0-	68 1	1291 2	28 9		Y	25	44 0	2 1		7
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7 0			-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-				-0-
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH				WELL #:		4H	RRCID	-> 257867	COMPL.	DATE 04/15/2012	TOTAL	DEPTH	9055	PERF.	9547	-	14566		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	13719	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-	772	1	12947	2	Y	-0-					-0-
04	15570	X	14348	-0-	-0-	-1222	-0-	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-					-0-
05	15438	X	14174	-0-	-0-	-1264	-0-	-0-	711	1	13463	2	Y	-0-					-0-
06	14610	X	12971	-0-	-0-	-1639	-0-	-0-	651	1	12320	2	Y	-0-					-0-
07	15035	X	13441	-0-	-0-	-1594	-0-	-0-	678	1	12763	2	Y	-0-					-0-
08	14818	X	12935	-0-	-0-	-1883	-0-	-0-	608	1	12327	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		7H	RRCID	-> 257869	COMPL.	DATE 02/26/2017	TOTAL	DEPTH	8482	PERF.	8997	-	14001		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
GALVAN RANCH				WELL #:		1H	RRCID	-> 257946	COMPL.	DATE 03/26/2012	TOTAL	DEPTH	8465	PERF.	8972	-	14129		
03	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	13524	2	Y	-0-					-0-
04	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	12526	2	Y	-0-					-0-
05	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	11738	2	Y	-0-					-0-
06	13860	X	11516	-0-	-0-	-2344	-0-	-0-	578	1	10938	2	Y	-0-					-0-
07	14322	X	11780	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	592	1	11188	2	Y	-0-					-0-
08	14322	X	10841	-0-	-0-	-3481	-0-	-0-	509	1	10332	2	Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU2				WELL #:		5H	RRCID	-> 257949	COMPL.	DATE 03/26/2010	TOTAL	DEPTH	7326	PERF.	7877	-	12951		
03	5301	X	3943	-0-	-0-	-1358	-0-	-0-	211	1	3504	2	Y	207	203	0	23	1	40
04	5130	X	3746	-0-	-0-	-1384	-0-	-0-	228	9	3353	2	Y	183	170	0	20	1	33
05	5301	X	442	-0-	-0-	-4859	-0-	-0-	192	1	398	2	Y	20	45	0	2	1	6
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-	-0-	201	9			Y	-0-	6	0			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	-0-					-0-
BRISCOE "B"				WELL #:		2H	RRCID	-> 258126	COMPL.	DATE 11/27/2016	TOTAL	DEPTH	7093	PERF.	7697	-	12725		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G				WELL #:		4H	RRCID	-> 258147	COMPL.	DATE 03/05/2010	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8119	-	13150		
03	4402	X	2921	-0-	-0-	-1481	-0-	-0-	154	1	2578	2	Y	172	203	0	19	1	33
04	4320	X	4101	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	189	9	3657	2	Y	213	185	0	23	1	38
05	4464	X	4254	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	210	1	3736	2	Y	292	215	0	30	1	85
06	4320	X	2577	-0-	-0-	-1743	-0-	-0-	234	9	2355	2	Y	89	143	0	12	1	19
07	4340	X	3804	-0-	-0-	-536	-0-	-0-	197	1	3469	2	Y	138	104	0	15	1	38
08	4247	X	2701	-0-	-0-	-1546	-0-	-0-	321	9	2435	2	Y	132	122	0	27	1	21
									124	1									
									98	9									
									183	1									
									152	9									
									121	1									
									145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190														
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
03	9424 X	7877	-0-	-1547	-0-	445	1	7432	2	Y	-0-			-0-
04	9120 X	9110	-0-	-10	-0-	495	1	8615	2	Y	-0-			-0-
05	9486 X	8759	-0-	-727	-0-	440	1	8319	2	Y	-0-			-0-
06	9180 X	8506	-0-	-674	-0-	424	1	8082	2	Y	-0-			-0-
07	9486 X	8619	-0-	-867	-0-	435	1	8184	2	Y	-0-			-0-
08	9424 X	8254	-0-	-1170	-0-	391	1	7863	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450														
03	21173 X	28	-0-	-21145	-0-	25	2	3	9	Y	3			273
04	20490 X	585	-0-	-19905	-0-	29	1	525	2	Y	28			301
						31	9							
05	20150 X	8891	-0-	-11259	-0-	445	1	8446	2	Y	-0-			301
06	19500 X	10750	-0-	-8750	-0-	539	1	10211	2	Y	-0-			301
07	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	474	1	8971	2	Y	8			309
						9	9							
*08	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	496	1	10019	2	Y	-0-			309
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370														
03	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	144	1	2433	2	Y	232	211	0	45
						255	9							
04	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	139	1	2379	2	Y	200	188	0	36
						220	9							
05	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	121	1	2325	2	Y	172	140	0	50
						189	9							
06	2730 X	2516	-0-	-214	-0-	118	1	2226	2	Y	156	151	0	34
						172	9							
07	2821 X	2281	-0-	-540	-0-	108	1	2059	2	Y	104	82	0	29
						114	9							
08	2821 X	2201	-0-	-620	-0-	96	1	1982	2	Y	112	103	0	17
						123	9							
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
03	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	168	1	2788	2	Y	261	257	0	51
						287	9							
04	3270 X	3209	-0-	-61	-0-	157	1	2774	2	Y	253	231	0	46
						278	9							
05	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	149	1	2793	2	Y	228	184	0	67
						251	9							
06	3270 X	3058	-0-	-212	-0-	141	1	2695	2	Y	202	198	0	44
						222	9							
07	3348 X	2847	-0-	-501	-0-	135	1	2538	2	Y	158	124	0	43
						174	9							
08	3317 X	2888	-0-	-429	-0-	127	1	2564	2	Y	179	163	0	28
						197	9							
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480														
03	3286 X	2845	-0-	-441	-0-	151	1	2514	2	Y	164	167	0	32
						180	9							
04	3180 X	2640	-0-	-540	-0-	137	1	2376	2	Y	115	114	0	21
						127	9							
05	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	135	1	2570	2	Y	108	86	0	32
						119	9							
06	3060 X	2809	-0-	-251	-0-	133	1	2534	2	Y	129	116	0	28
						142	9							
07	3038 X	2585	-0-	-453	-0-	123	1	2333	2	Y	117	90	0	32
						129	9							
08	2852 X	2512	-0-	-340	-0-	112	1	2256	2	Y	131	120	0	20
						144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	8866 X	7818	-0-	-1048	-0-	441 1 6 9	7371 2	Y	5	3 0	1 1	1		
04	8520 X	8199	-0-	-321	-0-	445 1	7754 2	Y	-0-	1 0		-0-		
05	8928 X	8186	-0-	-742	-0-	409 1	7777 2	Y	-0-			-0-		
06	8640 X	7964	-0-	-676	-0-	399 1	7565 2	Y	-0-			-0-		
07	8928 X	4485	-0-	-4443	-0-	224 1 1 9	4260 2	Y	1	1 0		-0-		
08	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
03	12462 X	11382	-0-	-1080	-0-	629 1 213 9	10540 2	Y	194	192 0	22 1	38		
04	12060 X	11874	-0-	-186	-0-	633 1 196 9	11045 2	Y	178	165 0	19 1	32		
05	12462 X	11818	-0-	-644	-0-	583 1 195 9	11040 2	Y	177	139 0	18 1	52		
06	11970 X	11184	-0-	-786	-0-	555 1 175 9	10454 2	Y	159	155 0	21 1	35		
07	12369 X	6546	-0-	-5823	-0-	325 1 84 9	6137 2	Y	76	62 0	28 1	21		
08	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-			Y	-0-	6 0	15 1	-0-		
BRISCOE C														
WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
03	4154 X	3280	-0-	-874	-0-	176 1 127 9	2977 2	Y	115	113 0	13 1	22		
04	4020 X	3841	-0-	-179	-0-	202 1 136 9	3503 2	Y	124	111 0	13 1	22		
05	4154 X	3661	-0-	-493	-0-	177 1 129 9	3355 2	Y	117	93 0	12 1	34		
06	3960 X	3446	-0-	-514	-0-	168 1 103 9	3175 2	Y	94	95 0	13 1	20		
07	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	167 1 129 9	3115 2	Y	117	89 0	16 1	32		
08	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	162 1 251 9	3258 2	Y	228	202 0	23 1	35		
GALVAN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955														
03	16678 X	13690	-0-	-2988	-0-	766 1 100 9	12824 2	Y	91	90 0	10 1	18		
04	15990 X	14681	-0-	-1309	-0-	792 1 88 9	13801 2	Y	80	75 0	9 1	14		
05	16089 X	14490	-0-	-1599	-0-	723 1 96 9	13671 2	Y	87	67 0	9 1	25		
06	15240 X	13282	-0-	-1958	-0-	664 1 65 9	12553 2	Y	59	63 0	8 1	13		
07	15345 X	13823	-0-	-1522	-0-	692 1 76 9	13055 2	Y	69	53 0	10 1	19		
08	15159 X	13798	-0-	-1361	-0-	645 1 122 9	13031 2	Y	111	99 0	14 1	17		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #:		16H	RRCID -> 259554	COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL	DEPTH	9159	PERF. 9758	- 15245		
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3534 X	3341	-0-	-193	-0-		181 1	141 9	3019 2	Y		128	129 0	14 1		25
04	3390 X	3023	-0-	-367	-0-		155 1	140 9	2728 2	Y		127	116 0	13 1		23
05	3565 X	3046	-0-	-519	-0-		148 1	143 9	2755 2	Y		130	102 0	13 1		38
06	3450 X	2981	-0-	-469	-0-		146 1	109 9	2726 2	Y		99	103 0	13 1		21
07	3565 X	3364	-0-	-201	-0-		165 1	112 9	3087 2	Y		102	78 0	17 1		28
08	3348 X	3332	-0-	-16	-0-		154 1	108 9	3070 2	Y		98	91 0	20 1		15
SAN AMBROSIA B				WELL #:	1H	RRCID -> 259569	COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL	DEPTH	6836	PERF. 7355	- 12400			
03	5487 X	5436	-0-	-51	-0-		293 1	183 9	4960 2	Y		166	161 0	19 1		32
04	5400 X	5213	-0-	-187	-0-		274 1	156 9	4783 2	Y		142	133 0	15 1		26
05	5580 X	5213	-0-	-367	-0-		250 1	162 9	4801 2	Y		147	115 0	15 1		43
06	5400 X	5043	-0-	-357	-0-		244 1	133 9	4666 2	Y		121	122 0	16 1		26
07	5456 X	4979	-0-	-477	-0-		247 1	128 9	4604 2	Y		116	89 0	21 1		32
08	5425 X	3548	-0-	-1877	-0-		162 1	85 9	3301 2	Y		77	74 0	23 1		12
BRISCOE C				WELL #:	3H	RRCID -> 259570	COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL	DEPTH	7151	PERF. 7718	- 12705			
03	9610 X	8496	-0-	-1114	-0-		446 1	579 9	7471 2	Y		526	516 0	59 1		102
04	9300 X	8758	-0-	-542	-0-		444 1	578 9	7736 2	Y		525	476 0	56 1		95
05	9300 X	1430	-0-	-7870	-0-		67 1	98 9	1265 2	Y		89	149 0	9 1		26
06	8610 X	1414	-0-	-7196	-0-		69 1	61 9	1284 2	Y		55	62 0	7 1		12
07	9052 X	3621	-0-	-5431	-0-		178 1	92 9	3351 2	Y		84	64 0	9 1		23
08	9052 X	2128	-0-	-6924	-0-		95 1	99 9	1934 2	Y		90	82 0	17 1		14
BRISCOE C				WELL #:	2H	RRCID -> 259583	COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL	DEPTH	6848	PERF. 7549	- 12535			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 259598		CAPACITY COMPL. DATE 09/12/2016				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5766 X	4615	-0-	-1151	-0-	227 606	1 9	3782	2	Y	551	558	0	62	1	107		
04	5580 X	4909	-0-	-671	-0-	232 663	1 9	4014	2	Y	603	537	0	64	1	109		
05	5766 X	4954	-0-	-812	-0-	219 620	1 9	4115	2	Y	564	450	0	58	1	165		
06	5190 X	4333	-0-	-857	-0-	193 480	1 9	3660	2	Y	436	448	0	58	1	95		
07	5208 X	3912	-0-	-1296	-0-	177 446	1 9	3289	2	Y	405	313	0	76	1	111		
08	5084 X	2641	-0-	-2443	-0-	112 235	1 9	2294	2	Y	214	212	0	80	1	33		
BRISCOE B				WELL #:	4H	RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419						
03	7719 X	6288	-0-	-1431	-0-	341 215	1 9	5732	2	Y	195	199	0	22	1	38		
04	7710 X	6547	-0-	-1163	-0-	346 180	1 9	6021	2	Y	164	155	0	17	1	30		
05	7967 X	7339	-0-	-628	-0-	358 216	1 9	6765	2	Y	196	149	0	20	1	57		
06	7710 X	6987	-0-	-723	-0-	339 182	1 9	6466	2	Y	165	164	0	22	1	36		
07	7657 X	6854	-0-	-803	-0-	336 172	1 9	6346	2	Y	156	121	0	28	1	43		
08	7347 X	5671	-0-	-1676	-0-	261 135	1 9	5275	2	Y	123	116	0	31	1	19		
GALVAN RANCH				WELL #:	15H	RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970						
03	8897 X	8424	-0-	-473	-0-	464 188	1 9	7772	2	Y	171	166	0	19	1	33		
04	8520 X	8004	-0-	-516	-0-	424 161	1 9	7419	2	Y	146	137	0	16	1	26		
05	8680 X	8166	-0-	-514	-0-	403 165	1 9	7598	2	Y	150	117	0	15	1	44		
06	8400 X	6840	-0-	-1560	-0-	338 120	1 9	6382	2	Y	109	114	0	15	1	24		
07	8556 X	8211	-0-	-345	-0-	405 136	1 9	7670	2	Y	124	95	0	19	1	34		
08	8432 X	7842	-0-	-590	-0-	364 128	1 9	7350	2	Y	116	107	0	25	1	18		
BRISCOE R				WELL #:	1H	RRCID -> 260116		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874						
03	3937 X	3282	-0-	-655	-0-	176 149	1 9	2957	2	Y	135	136	0	15	1	26		
04	3810 X	3509	-0-	-301	-0-	183 130	1 9	3196	2	Y	118	110	0	13	1	21		
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	185 157	1 9	3542	2	Y	143	107	0	15	1	42		
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	177 116	1 9	3394	2	Y	105	110	0	14	1	23		
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	183 152	1 9	3463	2	Y	138	105	0	18	1	38		
08	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	175 161	1 9	3505	2	Y	146	134	0	27	1	23		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH										12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 19H				CAPACITY RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
03	7130 X	6497	-0-	-633	-0-	360	1	6007	2	Y	118	112	0	13	1	23					
04	6810 X	6168	-0-	-642	-0-	130	9	5739	2	Y	92	88	0	10	1	17					
05	6913 X	6276	-0-	-637	-0-	328	1	5874	2	Y	83	67	0	9	1	24					
06	6600 X	5542	-0-	-1058	-0-	101	9	5190	2	Y	74	72	0	10	1	16					
07	6603 X	5987	-0-	-616	-0-	311	1	5607	2	Y	77	59	0	13	1	21					
08	6510 X	5910	-0-	-600	-0-	91	9	5558	2	Y	71	66	0	15	1	11					
						271	1														
						81	9														
						295	1														
						85	9														
						274	1														
						78	9														

BRISCOE "C"										WELL #: 1H				RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380			
03	1457 X	1310	-0-	-147	-0-	68	1	1145	2	Y	88	85	0	10	1	17					
04	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	97	9	1318	2	Y	72	68	0	8	1	13					
05	1457 X	1080	-0-	-377	-0-	76	1	979	2	Y	45	40	0	5	1	13					
06	1410 X	1311	-0-	-99	-0-	79	9	1177	2	Y	65	55	0	9	1	14					
07	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	51	1	1153	2	Y	54	42	0	11	1	15					
08	1519 X	461	-0-	-1058	-0-	50	9	426	2	Y	11	13	0	11	1	2					
						62	1														
						72	9														
						61	1														
						59	9														
						23	1														
						12	9														

SAN AMBROSIA C										WELL #: 2H				RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015				TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165			
03	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	122	1	2056	2	Y	327	308	0	37	1	63					
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	360	9	2334	2	Y	340	306	0	36	1	61					
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	329	260	0	34	1	96					
06	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	374	9	2093	2	Y	269	271	0	36	1	58					
07	2945 X	2251	-0-	-694	-0-	120	1	1874	2	Y	253	195	0	47	1	69					
08	2945 X	1681	-0-	-1264	-0-	362	9	1412	2	Y	181	172	0	50	1	28					
						108	1														
						296	9														
						99	1														
						278	9														
						70	1														
						199	9														

BRISCOE R										WELL #: 3H				RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011				TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677			
03	8773 X	5855	-0-	-2918	-0-	324	1	5418	2	Y	103	122	0	12	1	20					
04	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-	113	9			Y	-0-	20	0			-0-					
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-					
06	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-					
07	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-					
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	23157 X	19435	-0-	-3722	-0-	1095 1	18300 2	Y	36	27 0	4 1			7
04	21900 X	20358	-0-	-1542	-0-	1103 1	19248 2	Y	6	11 0	1 1			1
05	22320 X	20012	-0-	-2308	-0-	1005 1	18999 2	Y	7	5 0	1 1			2
06	19920 X	19288	-0-	-632	-0-	968 1	18296 2	Y	22	16 0	3 1			5
07	21049 X	19553	-0-	-1496	-0-	981 1	18552 2	Y	18	14 0	4 1			5
08	21049 X	18600	-0-	-2449	-0-	873 1	17702 2	Y	23	21 0	3 1			4
						25 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962														
03	11439 X	10729	-0-	-710	-0-	605 1	10124 2	Y	-0-	25 0				-0-
04	11070 X	10258	-0-	-812	-0-	556 1	9702 2	Y	-0-					-0-
05	11284 X	10506	-0-	-778	-0-	528 1	9978 2	Y	-0-					-0-
06	10860 X	10025	-0-	-835	-0-	504 1	9521 2	Y	-0-					-0-
07	10881 X	10186	-0-	-695	-0-	511 1	9675 2	Y	-0-					-0-
08	10726 X	10115	-0-	-611	-0-	477 1	9638 2	Y	-0-					-0-
BRISCOE B GU1														
WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE B GU1														
WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE B GU1														
WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C GU2														
WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5797 X	5720	-0-	-77	-0-	301 402 9	1	5017	2	Y	365	354 0	41 1	71
04	5820 X	5433	-0-	-387	-0-	277 355 9	1	4801	2	Y	323	301 0	35 1	58
05	6014 X	1410	-0-	-4604	-0-	66 96 9	1	1248	2	Y	87	111 0	9 1	25
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	25 0		-0-
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-			-0-
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479														
03	9641 X	6781	-0-	-2860	-0-	378 89 9	1	6314	2	Y	81	78 0	9 1	16
04	7890 X	6854	-0-	-1036	-0-	367 79 9	1	6408	2	Y	72	67 0	8 1	13
05	8122 X	7054	-0-	-1068	-0-	351 86 9	1	6617	2	Y	78	60 0	8 1	23
06	7470 X	6617	-0-	-853	-0-	328 58 9	1	6231	2	Y	53	57 0	7 1	12
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	360 64 9	1	6789	2	Y	58	45 0	9 1	16
08	7068 X	6940	-0-	-128	-0-	323 62 9	1	6555	2	Y	56	51 0	12 1	9
GALVAN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485														
03	13857 X	13288	-0-	-569	-0-	732 275 9	1	12281	2	Y	250	200 0	28 1	48
04	13260 X	12277	-0-	-983	-0-	640 494 9	1	11143	2	Y	449	368 0	48 1	81
05	13702 X	12528	-0-	-1174	-0-	604 515 9	1	11409	2	Y	468	364 0	48 1	137
06	13260 X	11108	-0-	-2152	-0-	540 314 9	1	10254	2	Y	285	322 0	38 1	62
07	13299 X	12542	-0-	-757	-0-	622 176 9	1	11744	2	Y	160	129 0	49 1	44
08	13299 X	12177	-0-	-1122	-0-	571 74 9	1	11532	2	Y	67	69 0	32 1	10
GALVAN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433														
03	13919 X	12226	-0-	-1693	-0-	686 67 9	1	11473	2	Y	61	61 0	7 1	12
04	13470 X	11523	-0-	-1947	-0-	621 53 9	1	10849	2	Y	48	46 0	5 1	9
05	12927 X	11515	-0-	-1412	-0-	579 30 9	1	10906	2	Y	27	25 0	3 1	8
06	12090 X	10112	-0-	-1978	-0-	506 36 9	1	9570	2	Y	33	30 0	4 1	7
07	12493 X	12248	-0-	-245	-0-	614 45 9	1	11589	2	Y	41	31 0	6 1	11
08	12214 X	10909	-0-	-1305	-0-	512 35 9	1	10362	2	Y	32	30 0	8 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE B		WELL #:		3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832				
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C GU1		WELL #:		10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734				
03	3565 X	3386	-0-	-179	-0-	177	1	2986	2	Y	203	216	0	23 1 39
						223	9							
04	4320 X	4056	-0-	-264	-0-	208	1	3593	2	Y	232	204	0	25 1 42
						255	9							
05	4464 X	3750	-0-	-714	-0-	176	1	3339	2	Y	214	171	0	22 1 63
						235	9							
06	4320 X	3816	-0-	-504	-0-	177	1	3411	2	Y	207	197	0	28 1 45
						228	9							
07	4340 X	3676	-0-	-664	-0-	177	1	3299	2	Y	182	141	0	36 1 50
						200	9							
08	4185 X	3303	-0-	-882	-0-	148	1	2979	2	Y	160	149	0	36 1 25
						176	9							
BRISCOE B		WELL #:		11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C		WELL #:		9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320				
03	5115 X	4575	-0-	-540	-0-	239	1	4026	2	Y	282	287	0	32 1 55
						310	9							
04	5010 X	4396	-0-	-614	-0-	222	1	3889	2	Y	259	239	0	28 1 47
						285	9							
05	5177 X	788	-0-	-4389	-0-	38	1	686	2	Y	58	82	0	6 1 17
						64	9							
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B GU3		WELL #:		12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620				
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D GU1														
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	137 1	2322 2	Y	144	179 0	16 1			28
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	158 9	3460 2	Y	288	233 0	31 1			52
05	3999 X	3958	-0-	-41	-0-	199 1	3441 2	Y	304	236 0	31 1			89
06	3870 X	3464	-0-	-406	-0-	317 9	3086 2	Y	195	216 0	26 1			42
07	4123 X	3317	-0-	-806	-0-	183 1	2973 2	Y	171	132 0	34 1			47
08	4123 X	3353	-0-	-770	-0-	334 9	3036 2	Y	152	141 0	34 1			24
						163 1								
						215 9								
						156 1								
						188 9								
						150 1								
						167 9								
BRISCOE R GU1														
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
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-
08	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														
03	4154 X	2194	-0-	-1960	-0-	101 1	1684 2	Y	372	449 0	42 1			72
04	3900 X	3475	-0-	-425	-0-	409 9	2687 2	Y	575	482 0	61 1			104
05	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	155 1	2780 2	Y	562	444 0	58 1			164
06	3900 X	3020	-0-	-880	-0-	633 9	2430 2	Y	419	436 0	56 1			91
07	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	149 1	2577 2	Y	433	332 0	73 1			119
08	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	618 9	2478 2	Y	408	378 0	86 1			63
						129 1								
						461 9								
						138 1								
						476 9								
						122 1								
						449 9								
BRISCOE G														
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G														
WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 28H	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4865	-0-	-95		-0-	258 262	1 9	4345	2	Y	238	194	0	27	1	46
04	4800	X	4569	-0-	-231		-0-	235 260	1 9	4074	2	Y	236	214	0	25	1	43
05	4898	X	4282	-0-	-616		-0-	209 175	1 9	3898	2	Y	159	139	0	16	1	47
06	4710	X	4275	-0-	-435		-0-	214	1	4061	2	Y	-0-	47	0			-0-
07	4867	X	4217	-0-	-650		-0-	212 36	1 9	3969	2	Y	33	24	0			9
08	4867	X	3924	-0-	-943		-0-	186	1	3738	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	26H	RRCID ->	263067	COMPL.	DATE	09/28/2015	TOTAL	DEPTH	9183	PERF.	9738	-	14586
03	7750	X	3969	-0-	-3781		-0-	221 41	1 9	3707	2	Y	37	108	0	4	1	7
04	7500	X	6967	-0-	-533		-0-	334 782	1 9	5851	2	Y	711	514	0	76	1	128
05	7750	X	6246	-0-	-1504		-0-	308 143	1 9	5795	2	Y	130	207	0	13	1	38
06	6150	X	5626	-0-	-524		-0-	276 116	1 9	5234	2	Y	105	106	0	14	1	23
07	7192	X	6320	-0-	-872		-0-	286 672	1 9	5362	2	Y	611	448	0	18	1	168
08	7192	X	5314	-0-	-1878		-0-	247 61	1 9	5006	2	Y	55	93	0	121	1	9
GALVAN RANCH					WELL #:	24H	RRCID ->	263175	COMPL.	DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	9547	PERF.	10469	-	15982
03	24428	X	8021	-0-	-16407		-0-	437 266	1 9	7318	2	Y	242	300	0	27	1	47
04	23640	X	-0-	-0-	-23640		-0-					Y	-0-	47	0			-0-
05	18569	X	694	-0-	-17875		-0-	35 6	1 9	653	2	Y	5	3	0	1	1	1
06	18326	X	18326	-0-	-0-		-0-	898 441	1 9	16987	2	Y	401	262	0	53	1	87
07	16617	X	16617	-0-	-0-		-0-	811 480	1 9	15326	2	Y	436	334	0	69	1	120
*08	15630	X	15630	-0-	-0-		-0-	716 426	1 9	14488	2	Y	387	361	0	86	1	60
GALVAN RANCH					WELL #:	27H	RRCID ->	263265	COMPL.	DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	9195	PERF.	9823	-	14267
03	4216	X	3984	-0-	-232		-0-	219 107	1 9	3658	2	Y	97	93	0	11	1	19
04	4080	X	3523	-0-	-557		-0-	186 84	1 9	3253	2	Y	76	73	0	8	1	14
05	4216	X	3124	-0-	-1092		-0-	154 67	1 9	2903	2	Y	61	51	0	6	1	18
06	3870	X	3469	-0-	-401		-0-	169 101	1 9	3199	2	Y	92	78	0	12	1	20
07	3999	X	2662	-0-	-1337		-0-	131 52	1 9	2479	2	Y	47	38	0	16	1	13
08	3999	X	3546	-0-	-453		-0-	163 48	1 9	3335	2	Y	44	41	0	9	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
05	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	27 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
BRISCOE B GU2															
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554															
03	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	180	1	3013	2	Y	176	169	0	20	34
						194	9								
04	3330 X	2882	-0-	-448	-0-	149	1	2577	2	Y	142	135	0	15	26
						156	9								
05	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	154	1	2875	2	Y	166	126	0	17	49
						183	9								
06	3270 X	2802	-0-	-468	-0-	136	1	2548	2	Y	107	119	0	14	23
						118	9								
07	3379 X	2716	-0-	-663	-0-	130	1	2464	2	Y	111	85	0	19	30
						122	9								
08	3379 X	1499	-0-	-1880	-0-	66	1	1334	2	Y	90	84	0	22	14
						99	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483															
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669															
03	12152 X	10037	-0-	-2115	-0-	560	1	9399	2	Y	71	77	0	8	14
						78	9								
04	11490 X	9968	-0-	-1522	-0-	535	1	9374	2	Y	54	52	0	6	10
						59	9								
05	12338 X	9113	-0-	-3225	-0-	457	1	8608	2	Y	44	36	0	5	13
						48	9								
06	11940 X	9835	-0-	-2105	-0-	491	1	9298	2	Y	42	40	0	6	9
						46	9								
07	12338 X	10076	-0-	-2262	-0-	505	1	9501	2	Y	64	48	0	7	18
						70	9								
08	10292 X	9214	-0-	-1078	-0-	433	1	8722	2	Y	54	51	0	13	8
						59	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557															
03	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	720	1	12074	2	Y	92	175	0	10	18
						101	9								
04	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	526	1	9160	2	Y	151	126	0	16	27
						166	9								
05	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	473	1	8977	2	Y	48	56	0	5	14
						53	9								
06	12480 X	1224	-0-	-11256	-0-	58	1	1157	2	Y	8	19	0	1	2
						9	9								
07	12896 X	11099	-0-	-1797	-0-	546	1	10310	2	Y	221	161	0	1	61
						243	9								
*08	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	1023	1	20723	2	Y	178	167	0	44	28
						196	9								

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. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	6133	-0-	-129	-0-	338	1 120	5675	2 9	Y	109	110	0 12	1 1	21	
04	5940 X	5687	-0-	-253	-0-	302	1 97	5288	2 9	Y	88	84	0 9	1 1	16	
05	7564 X	4310	-0-	-3254	-0-	213	1 75	4022	2 9	Y	68	57	0 7	1 1	20	
06	7320 X	6231	-0-	-1089	-0-	308	1 98	5825	2 9	Y	89	78	0 12	1 1	19	
07	7564 X	5703	-0-	-1861	-0-	285	1 83	5335	2 9	Y	75	58	0 15	1 1	21	
08	6138 X	5570	-0-	-568	-0-	257	1 76	5237	2 9	Y	69	64	0 15	1 1	11	
BRISCOE R				WELL #:	14H	RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7870 - 12883				
03	14198 X	13496	-0-	-702	-0-	756	1 98	12642	2 9	Y	89	89	0 10	1 1	17	
04	13620 X	12928	-0-	-692	-0-	698	1 84	12146	2 9	Y	76	71	0 8	1 1	14	
05	14074 X	13032	-0-	-1042	-0-	650	1 76	12306	2 9	Y	69	56	0 7	1 1	20	
06	13620 X	12433	-0-	-1187	-0-	619	1 57	11757	2 9	Y	52	54	0 7	1 1	11	
07	13919 X	12844	-0-	-1075	-0-	645	1 56	12143	2 9	Y	51	39	0 9	1 1	14	
08	13485 X	12692	-0-	-793	-0-	596	1 50	12046	2 9	Y	45	42	0 10	1 1	7	
GALVAN STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343 - 13540				
03	4836 X	4325	-0-	-511	-0-	234	1 169	3922	2 9	Y	154	152	0 17	1 1	30	
04	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	208	1 166	3614	2 9	Y	151	138	0 16	1 1	27	
05	4712 X	4028	-0-	-684	-0-	194	1 158	3676	2 9	Y	144	114	0 15	1 1	42	
06	4440 X	3798	-0-	-642	-0-	186	1 122	3490	2 9	Y	111	114	0 15	1 1	24	
07	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	195	1 128	3650	2 9	Y	116	89	0 19	1 1	32	
08	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	182	1 163	3673	2 9	Y	148	134	0 23	1 1	23	
BRISCOE G GU5 STATE				WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A				
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 264689		CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2016					CNTY: DIMMIT 7329 PERF. 8459 - 11871						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2728 X	590	-0-	-2138	-0-			28 97	1 9	465	2	Y	88	147	0	10	1	17	
04	2430 X	54	-0-	-2376	-0-			48	2	6	9	Y	5	20	0	1	1	1	
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-							Y	-0-	1	0			-0-	
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-							Y	-0-					-0-	
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-							Y	-0-					-0-	
08	589 X	206	-0-	-383	-0-			7 44	1 9	155	2	Y	40	34	0			6	
GALVAN RANCH					WELL #: C454H		RRCID -> 264809	COMPL. DATE 03/11/2014					TOTAL DEPTH		8772	PERF.	9400	-	15818
03	14911 X	14733	-0-	-178	-0-			825 120	1 9	13788	2	Y	109	109	0			109	
04	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-			771 120	1 9	13410	2	Y	109	109	0			109	
05	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-			735 120	1 9	13863	2	Y	109	109	0			109	
06	14250 X	13977	-0-	-273	-0-			694 120	1 9	13163	2	Y	109	109	0			109	
07	14787 X	14446	-0-	-341	-0-			722 119	1 9	13605	2	Y	108	22	0	87	1	108	
08	14787 X	12131	-0-	-2656	-0-			565 119	1 9	11447	2	Y	108	30	0	78	1	108	
GALVAN RANCH					WELL #: A527H		RRCID -> 264977	COMPL. DATE 11/27/2011					TOTAL DEPTH		9163	PERF.	9669	-	15085
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: B152H		RRCID -> 265079	COMPL. DATE 01/26/2016					TOTAL DEPTH		9130	PERF.	9518	-	15525
03	22568 X	21390	-0-	-1178	-0-			1205	1	20185	2	Y	-0-					-0-	
04	21570 X	20362	-0-	-1208	-0-			1104	1	19258	2	Y	-0-					-0-	
05	22010 X	20646	-0-	-1364	-0-			1037	1	19608	2	Y	1	1	0			-0-	
06	21300 X	19613	-0-	-1687	-0-			983	1	18630	2	Y	-0-					-0-	
07	21638 X	19765	-0-	-1873	-0-			998	1	18767	2	Y	-0-					-0-	
08	21390 X	19959	-0-	-1431	-0-			940	1	19018	2	Y	1	1	0			-0-	
GALVAN RANCH					WELL #: A501H		RRCID -> 265169	COMPL. DATE 02/13/2016					TOTAL DEPTH		9104	PERF.	9555	-	14480
03	9734 X	7227	-0-	-2507	-0-			389 330	1 9	6508	2	Y	300	292	0	34	1	58	
04	9120 X	7022	-0-	-2098	-0-			366 289	1 9	6367	2	Y	263	246	0	28	1	47	
05	9331 X	6645	-0-	-2686	-0-			320 272	1 9	6053	2	Y	247	197	0	25	1	72	
06	8010 X	6070	-0-	-1940	-0-			296 131	1 9	5643	2	Y	119	149	0	16	1	26	
07	7254 X	6375	-0-	-879	-0-			316 127	1 9	5932	2	Y	115	89	0	20	1	32	
08	7254 X	6314	-0-	-940	-0-			288 161	1 9	5865	2	Y	146	132	0	23	1	23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU4 STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	147 607	1 9	2458	2	Y	552	453	0	107
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	242 646	1 9	4246	2	Y	587	525	0	106
05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	173 426	1 9	3306	2	Y	387	340	0	113
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	177 433	1 9	3421	2	Y	394	369	0	85
07	5301 X	3975	-0-	-1326	-0-	180 396	1 9	3399	2	Y	360	278	0	99
08	5301 X	1977	-0-	-3324	-0-	86 186	1 9	1705	2	Y	169	171	0	26
WATSON GU1 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138														
03	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	738	1	12418	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	570	1	9961	2	Y	-0-			-0-
05	8060 X	7510	-0-	-550	-0-	380	1	7130	2	Y	-0-			-0-
06	12720 X	4034	-0-	-8686	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-			-0-
07	13144 X	4048	-0-	-9096	-0-	204 1	1 9	3843	2	Y	1	1	0	-0-
08	13144 X	5323	-0-	-7821	-0-	250	1	5073	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450														
03	32044 X	32044	-0-	-0-	-0-	1754 894	1 9	29396	2	Y	813	816	0	158
04	36840 X	28473	-0-	-8367	-0-	1505 707	1 9	26261	2	Y	643	616	0	116
05	38068 X	27886	-0-	-10182	-0-	1365 707	1 9	25814	2	Y	643	505	0	188
06	36840 X	24455	-0-	-12385	-0-	1199 582	1 9	22674	2	Y	529	531	0	115
07	36146 X	18730	-0-	-17416	-0-	919 441	1 9	17370	2	Y	401	314	0	110
08	32054 X	19868	-0-	-12186	-0-	909 504	1 9	18455	2	Y	458	418	0	71
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	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														
03	57815 X	17558	-0-	-40257	-0-	956 596	1 9	16006	2	Y	542	544	0	105
04	28800 X	15217	-0-	-13583	-0-	800 455	1 9	13962	2	Y	414	400	0	75
05	23126 X	14566	-0-	-8560	-0-	708 442	1 9	13416	2	Y	402	318	0	118
06	19800 X	13086	-0-	-6714	-0-	637 420	1 9	12029	2	Y	382	366	0	83
07	18414 X	12074	-0-	-6340	-0-	589 372	1 9	11113	2	Y	338	262	0	93
08	17546 X	11591	-0-	-5955	-0-	527 387	1 9	10677	2	Y	352	323	0	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7161 X	6334	-0-	-827	-0-	350 1	129 9	5855 2	Y	117	112 0	13 1		23
04	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	322 1	475 9	5616 2	Y	432	331 0	46 1		78
05	6510 X	6126	-0-	-384	-0-	300 1	123 9	5703 2	Y	112	146 0	11 1		33
06	6300 X	6251	-0-	-49	-0-	310 1	88 9	5853 2	Y	80	85 0	11 1		17
07	6634 X	6171	-0-	-463	-0-	306 1	92 9	5773 2	Y	84	64 0	14 1		23
08	6634 X	6320	-0-	-314	-0-	288 1	109 9	5923 2	Y	99	90 0	17 1		15
GALVAN RANCH														
WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342														
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	306 1	72 9	5057 2	Y	65	69 0	7 1		13
04	5070 X	4949	-0-	-121	-0-	265 1	56 9	4628 2	Y	51	49 0	6 1		9
05	7099 X	3909	-0-	-3190	-0-	194 1	55 9	3660 2	Y	50	39 0	5 1		15
06	6870 X	5813	-0-	-1057	-0-	288 1	67 9	5458 2	Y	61	55 0	8 1		13
07	7099 X	4961	-0-	-2138	-0-	249 1	56 9	4656 2	Y	51	39 0	11 1		14
08	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	230 1	51 9	4643 2	Y	46	43 0	10 1		7
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207														
03	3534 X	2766	-0-	-768	-0-	133 1	396 9	2237 2	Y	360	335 0	40 1		70
04	3420 X	2799	-0-	-621	-0-	130 1	382 9	2287 2	Y	347	317 0	37 1		63
05	3534 X	2765	-0-	-769	-0-	120 1	377 9	2268 2	Y	343	271 0	35 1		100
06	3240 X	2611	-0-	-629	-0-	114 1	323 9	2174 2	Y	294	291 0	39 1		64
07	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	115 1	322 9	2182 2	Y	293	226 0	51 1		80
08	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	96 1	271 9	1966 2	Y	246	230 0	58 1		38
GALVAN RANCH														
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																			
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																																																	
NEEL															//CONT.// 788997																																																																																	
															WELL #: 3H															RRCID -> 266129															COMPL. DATE 04/02/2015															TOTAL DEPTH 8241															PERF. 8600 - 13920																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
03	15035	X	13798	-0-	-1237	-0-	774	1	13003	2	Y	19	13	0	2	1	4																																																																															
							21	9																																																																																								
04	14550	X	12637	-0-	-1913	-0-	686	1	11951	2	Y	-0-	4	0			-0-																																																																															
05	14415	X	12674	-0-	-1741	-0-	636	1	12038	2	Y	-0-					-0-																																																																															
06	13800	X	13093	-0-	-707	-0-	656	1	12437	2	Y	-0-					-0-																																																																															
07	13795	X	13476	-0-	-319	-0-	680	1	12796	2	Y	-0-					-0-																																																																															
08	13795	X	7438	-0-	-6357	-0-	351	1	7087	2	Y	-0-					-0-																																																																															
SAN AMBROSIA D																						WELL #: 14H															RRCID -> 266167															COMPL. DATE 02/07/2018															TOTAL DEPTH 6683															PERF. 7166 - 12336														
03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	Y	197	257	0	22	1	38																																																																															
							217	9																																																																																								
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	2	Y	300	252	0	32	1	54																																																																															
							330	9																																																																																								
05	2728	X	1123	-0-	-1605	-0-	50	1	923	2	Y	136	136	0	14	1	40																																																																															
							150	9																																																																																								
06	2640	X	657	-0-	-1983	-0-	30	1	565	2	Y	56	76	0	8	1	12																																																																															
							62	9																																																																																								
07	2728	X	1044	-0-	-1684	-0-	47	1	903	2	Y	85	64	0	10	1	23																																																																															
							94	9																																																																																								
08	2077	X	1016	-0-	-1061	-0-	42	1	849	2	Y	114	102	0	17	1	18																																																																															
							125	9																																																																																								
BRISCOE R																						WELL #: 12H															RRCID -> 266173															COMPL. DATE 02/11/2016															TOTAL DEPTH 7385															PERF. 7837 - 14268														
03	7223	X	6744	-0-	-479	-0-	368	1	6192	2	Y	167	163	0	19	1	32																																																																															
							184	9																																																																																								
04	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	343	1	5991	2	Y	153	141	0	16	1	28																																																																															
							168	9																																																																																								
05	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	325	1	6143	2	Y	137	111	0	14	1	40																																																																															
							151	9																																																																																								
06	6780	X	6304	-0-	-476	-0-	312	1	5869	2	Y	112	113	0	15	1	24																																																																															
							123	9																																																																																								
07	6851	X	4425	-0-	-2426	-0-	221	1	4123	2	Y	74	59	0	19	1	20																																																																															
							81	9																																																																																								
08	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	247	1	5037	2	Y	103	92	0	15	1	16																																																																															
							113	9																																																																																								
GALVAN RANCH																						WELL #: B138H															RRCID -> 266175															COMPL. DATE 01/16/2013															TOTAL DEPTH 9199															PERF. 9507 - 16361														
03	37789	X	33006	-0-	-4783	-0-	1858	1	31138	2	Y	9	8	0	1	1	2																																																																															
							10	9																																																																																								
04	36000	X	35167	-0-	-833	-0-	1908	1	33252	2	Y	6	6	0	1	1	1																																																																															
							7	9																																																																																								
05	36487	X	34839	-0-	-1648	-0-	1749	1	33082	2	Y	7	5	0	1	1	2																																																																															
							8	9																																																																																								
06	35160	X	33261	-0-	-1899	-0-	1669	1	31585	2	Y	6	6	0	1	1	1																																																																															
							7	9																																																																																								
07	36332	X	33815	-0-	-2517	-0-	1702	1	32109	2	Y	4	3	0	1	1	1																																																																															
							4	9																																																																																								
08	36332	X	33728	-0-	-2604	-0-	1586	1	32113	2	Y	26	22	0	1	1	4																																																																															
							29	9																																																																																								
BRASK DUMONT																						WELL #: 1H															RRCID -> 266177															COMPL. DATE 03/29/2015															TOTAL DEPTH 8129															PERF. 8450 - 14073														
03	14787	X	13586	-0-	-1201	-0-	765	1	12821	2	Y	-0-					-0-																																																																															
04	14310	X	13178	-0-	-1132	-0-	715	1	12463	2	Y	-0-					-0-																																																																															
05	14787	X	13591	-0-	-1196	-0-	683	1	12908	2	Y	-0-					-0-																																																																															
06	13920	X	12913	-0-	-1007	-0-	647	1	12266	2	Y	-0-					-0-																																																																															
07	14384	X	12992	-0-	-1392	-0-	655	1	12337	2	Y	-0-					-0-																																																																															
08	13609	X	13232	-0-	-377	-0-	623	1	12609	2	Y	-0-					-0-																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
GALVAN RANCH LP																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 266258										COMPL. DATE 12/29/2015					TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
0											AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
03	8432 X	6815	-0-	-0-		-1617		-0-			373	1	6278	2	Y	149		103	0	17	1	29																	
04	9614 X	9614	-0-	-0-		-0-		-0-			164	9	8793	2	Y	287		233	0	31	1	52																	
05	8597 X	8597	-0-	-0-		-0-		-0-			505	1	7947	2	Y	208		178	0	21	1	61																	
06	7963 X	7963	-0-	-0-		-0-		-0-			316	9	7395	2	Y	160		165	0	21	1	35																	
07	9920 X	8095	-0-	-0-		-1825		-0-			421	1	7521	2	Y	160		123	0	28	1	44																	
08	9920 X	7920	-0-	-0-		-2000		-0-			229	9	7393	2	Y	148		137	0	32	1	23																	
											392	1																											
											176	9																											
											398	1																											
											176	9																											
											364	1																											
											163	9																											
SAN AMBROSIA D															WELL #: 15H										RRCID -> 266470					COMPL. DATE 10/11/2015					TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																	
BRISCOE G GU6															WELL #: 6H										RRCID -> 266860					COMPL. DATE 05/08/2013					TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284				
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-																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																	
BRISCOE R															WELL #: 13H										RRCID -> 266861					COMPL. DATE 03/29/2017					TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987				
03	10602 X	9866	-0-	-0-		-736		-0-			543	1	9075	2	Y	225		226	0	25	1	44																	
04	9840 X	9505	-0-	-0-		-335		-0-			248	9	8793	2	Y	188		178	0	20	1	34																	
05	10236 X	10236	-0-	-0-		-0-		-0-			505	1	9540	2	Y	171		137	0	18	1	50																	
06	10271 X	10271	-0-	-0-		-0-		-0-			207	9	9641	2	Y	110		121	0	15	1	24																	
07	10013 X	8523	-0-	-0-		-1490		-0-			508	1	7989	2	Y	101		78	0	19	1	28																	
08	10230 X	7639	-0-	-0-		-2591		-0-			188	9	5831	2	Y	1382		1176	0	20	1	214																	
											509	1																											
											121	9																											
											423	1																											
											111	9																											
											288	1																											
											1520	9																											
GALVAN RANCH															WELL #: C403H										RRCID -> 267049					COMPL. DATE 04/01/2015					TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136				
03	28241 X	-0-	-0-	-0-		-28241		-0-							Y	-0-						-0-																	
04	25080 X	6196	-0-	-0-		-18884		-0-			330	1	5763	2	Y	94		67	0	10	1	17																	
05	25916 X	9312	-0-	-0-		-16604		-0-			103	9	8706	2	Y	134		98	0	14	1	39																	
06	23670 X	7378	-0-	-0-		-16292		-0-			459	1	6941	2	Y	65		81	0	9	1	14																	
07	7688 X	7688	-0-	-0-		-0-		-0-			147	9	6912	2	Y	374		274	0	11	1	103																	
08	9300 X	7217	-0-	-0-		-2083		-0-			365	1	6779	2	Y	92		107	0	74	1	14																	
											72	9																											
											365	1																											
											411	9																											
											337	1																											
											101	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 10H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	267050	COMPL.	DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	7192	PERF.	7661	-	13447		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	12856	-0-	-0-	-2737	-0-		704	1	11816	2	Y	305	300	0	34	1	59
04	15090	X	1146	-0-	-0-	-13944	-0-		336	9	1061	2	Y	24	76	0	3	1	4
05	14012	X	-0-	-0-	-0-	-14012	-0-		59	1			Y	-0-	4	0			-0-
06	13560	X	-0-	-0-	-0-	-13560	-0-		26	9			Y	-0-					-0-
07	13330	X	-0-	-0-	-0-	-13330	-0-						Y	-0-					-0-
08	12865	X	-0-	-0-	-0-	-12865	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE R					WELL #:	11H	RRCID ->	267051	COMPL.	DATE	02/10/2016	TOTAL	DEPTH	7577	PERF.	7943	-	13798	
03	6479	X	5770	-0-	-0-	-709	-0-		313	1	5251	2	Y	187	173	0	21	1	36
04	6150	X	2053	-0-	-0-	-4097	-0-		206	9	1879	2	Y	59	78	0	6	1	11
05	6355	X	-0-	-0-	-0-	-6355	-0-		109	1			Y	-0-	11	0			-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-0-	-6150	-0-		65	9			Y	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-0-	-6076	-0-						Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-0-	-5766	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE R					WELL #:	8H	RRCID ->	267052	COMPL.	DATE	04/14/2013	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	8253	-	13245	
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE R					WELL #:	6H	RRCID ->	267457	COMPL.	DATE	01/18/2016	TOTAL	DEPTH	7639	PERF.	8405	-	12422	
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE R					WELL #:	7H	RRCID ->	267458	COMPL.	DATE	01/18/2016	TOTAL	DEPTH	7605	PERF.	8100	-	12758	
03	T. A.		7186	-0-	-0-	7186	17621		394	1	6627	2	Y	150	162	0	17	1	29
04	T. A.		6904	-0-	-0-	6904	24525		165	9	6399	2	Y	126	119	0	13	1	23
05	31451 X		6926	-0-	-0-	-24525	-0-		366	1	6439	2	Y	133	103	0	14	1	39
06	7530 X		6733	-0-	-0-	-797	-0-		139	9			Y	-0-					25
07	7781 X		6695	-0-	-0-	-1086	-0-		341	1	6273	2	Y	117	115	0	16	1	32
08	7192 X		6656	-0-	-0-	-536	-0-		146	9			Y	-0-					19
									331	1	6235	2	Y	117	90	0	20	1	
									129	9			Y	-0-					
									307	1	6214	2	Y	123	113	0	23	1	
									135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8029 X	7056	-0-	-973	-0-	384	1	6439	2	Y	212	202	0	41
04	7710 X	6538	-0-	-1172	-0-	233	9	6009	2	Y	168	161	0	30
05	7316 X	6340	-0-	-976	-0-	344	1	5881	2	Y	134	111	0	39
06	6840 X	6094	-0-	-746	-0-	185	9	5621	2	Y	161	144	0	35
07	7068 X	6214	-0-	-854	-0-	312	1	5736	2	Y	160	123	0	44
08	7068 X	6142	-0-	-926	-0-	147	9	5689	2	Y	155	143	0	24
						296	1							
						177	9							
						302	1							
						176	9							
						282	1							
						171	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962														
03	3224 X	2865	-0-	-359	-0-	160	1	2679	2	Y	24	32	0	5
04	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	26	9	2588	2	Y	27	24	0	5
05	3162 X	2774	-0-	-388	-0-	152	1	2606	2	Y	26	21	0	8
06	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	30	9	2511	2	Y	22	22	0	5
07	3007 X	2863	-0-	-144	-0-	139	1	2696	2	Y	21	16	0	6
08	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	29	9	2648	2	Y	18	17	0	3
						133	1							
						24	9							
						144	1							
						23	9							
						131	1							
						20	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592														
03	28427 X	25754	-0-	-2673	-0-	1448	1	24249	2	Y	52	51	0	10
04	27030 X	24452	-0-	-2578	-0-	57	9	23079	2	Y	44	41	0	8
05	27931 X	23874	-0-	-4057	-0-	1325	1	22655	2	Y	21	21	0	6
06	25980 X	24251	-0-	-1729	-0-	48	9	23034	2	Y	-0-	6	0	-0-
07	26195 X	23777	-0-	-2418	-0-	1196	1	22581	2	Y	-0-			-0-
08	25761 X	23873	-0-	-1888	-0-	1125	1	22736	2	Y	11	9	0	2
						12	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339														
03	3689 X	3386	-0-	-303	-0-	185	1	3085	2	Y	105	83	0	20
04	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	116	9	2937	2	Y	115	102	0	21
05	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	168	1	2949	2	Y	128	98	0	38
06	3360 X	2876	-0-	-484	-0-	127	9	2718	2	Y	13	46	0	3
07	3410 X	2794	-0-	-616	-0-	157	1	2637	2	Y	15	12	0	4
08	3379 X	2725	-0-	-654	-0-	141	9	2589	2	Y	7	7	0	1
						144	1							
						14	9							
						140	1							
						17	9							
						128	1							
						8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT										
SM ENERGY COMPANY																				
GALVAN RANCH																				
WELL #: A363H										RRCID -> 268122										
COMPL. DATE 07/26/2018										TOTAL DEPTH 9123										
PERF. 9631 - 14399																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	527 X	-0-	-0-		-527	-0-							Y	-0-						-0-
04	210 X	-0-	-0-		-210	-0-							Y	-0-						-0-
05	62 X	-0-	-0-		-62	-0-							Y	-0-						-0-
06	11 X	-0-	-0-		-11	-0-							Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	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										
03	124 N	-0-	-0-		-124	-0-							Y	-0-						-0-
04	6 N	-0-	-0-		-6	-0-							Y	-0-						-0-
05	124 N	-0-	-0-		-124	-0-							Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	124 X	-0-	-0-		-124	-0-							Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
BRASK DUMONT										WELL #: 2H										
RRCID -> 268195										COMPL. DATE 09/28/2015										
TOTAL DEPTH 7901										PERF. 8394 - 11699										
03	1860 X	1666	-0-		-194	-0-		94	1	1572	2	Y	-0-							-0-
04	1800 X	1583	-0-		-217	-0-		84	1	1499	2	Y	-0-							-0-
05	1798 X	1688	-0-		-110	-0-		85	1	1603	2	Y	-0-							-0-
06	1740 X	1181	-0-		-559	-0-		56	1	1125	2	Y	-0-							-0-
07	1798 X	1465	-0-		-333	-0-		76	1	1389	2	Y	-0-							-0-
08	1674 X	1480	-0-		-194	-0-		70	1	1410	2	Y	-0-							-0-
NEEL										WELL #: 4H										
RRCID -> 268196										COMPL. DATE 05/09/2012										
TOTAL DEPTH 8144										PERF. 8680 - 12151										
03	4061 X	4056	-0-		-5	-0-		230	1	3826	2	Y	-0-							-0-
04	3720 X	3546	-0-		-174	-0-		192	1	3354	2	Y	-0-							-0-
05	3844 X	2686	-0-		-1158	-0-		134	1	2552	2	Y	-0-							-0-
06	3930 X	3740	-0-		-190	-0-		188	1	3552	2	Y	-0-							-0-
07	4061 X	3026	-0-		-1035	-0-		151	1	2875	2	Y	-0-							-0-
08	4061 X	3127	-0-		-934	-0-		148	1	2979	2	Y	-0-							-0-
BRISCOE G										WELL #: 16H										
RRCID -> 268283										COMPL. DATE 07/16/2016										
TOTAL DEPTH 7607										PERF. 7777 - 12825										
03	1612 X	973	-0-		-639	-0-		40	1	672	2	Y	237	326	0	27	1			46
								261	9											
04	2280 X	-0-	-0-		-2280	-0-						Y	-0-	46	0					-0-
05	2790 X	-0-	-0-		-2790	-0-						Y	-0-							-0-
06	2700 X	-0-	-0-		-2700	-0-						Y	-0-							-0-
07	2790 X	-0-	-0-		-2790	-0-						Y	-0-							-0-
08	961 X	142	-0-		-819	-0-		4	1	138	2	Y	-0-							-0-
BRISCOE G										WELL #: 15H										
RRCID -> 268285										COMPL. DATE 06/18/2016										
TOTAL DEPTH 7598										PERF. 7809 - 12707										
03	1085 X	80	-0-		-1005	-0-		77	2	3	9	Y	3	23	0					1
04	1050 X	-0-	-0-		-1050	-0-						Y	-0-	1	0					-0-
05	1085 X	-0-	-0-		-1085	-0-						Y	-0-							-0-
06	420 X	-0-	-0-		-420	-0-						Y	-0-							-0-
07	434 X	134	-0-		-300	-0-		2	1	117	2	Y	14	10	0					4
								15	9											
08	93 X	-0-	-0-		-93	-0-						Y	-0-	1	0	3	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	12555 X	11671	-0-	-884	-0-	656 30	1 9	10985	2	Y	27	27	0	3 1 5
04	11940 X	11091	-0-	-849	-0-	601 34	1 9	10456	2	Y	31	27	0	3 1 6
05	12152 X	11381	-0-	-771	-0-	571 30	1 9	10780	2	Y	27	22	0	3 1 8
06	11580 X	10920	-0-	-660	-0-	545 21	1 9	10354	2	Y	19	20	0	3 1 4
07	11966 X	11287	-0-	-679	-0-	569 8	1 9	10710	2	Y	7	6	0	3 1 2
08	11656 X	11315	-0-	-341	-0-	532 20	1 9	10763	2	Y	18	15	0	2 1 3
GALVAN RANCH														
WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072														
03	9858 X	9635	-0-	-223	-0-	541 44	1 9	9050	2	Y	40	39	0	5 1 8
04	9540 X	9218	-0-	-322	-0-	498 33	1 9	8687	2	Y	30	29	0	3 1 6
05	9858 X	9482	-0-	-376	-0-	473 34	1 9	8975	2	Y	31	25	0	3 1 9
06	9480 X	9156	-0-	-324	-0-	460 29	1 9	8667	2	Y	26	26	0	3 1 6
07	9734 X	9372	-0-	-362	-0-	470 29	1 9	8873	2	Y	26	20	0	5 1 7
08	9641 X	9417	-0-	-224	-0-	442 26	1 9	8949	2	Y	24	22	0	5 1 4
WATSON STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231														
03	17360 X	12809	-0-	-4551	-0-	721	1	12088	2	Y	-0-			-0-
04	16800 X	12108	-0-	-4692	-0-	657	1	11451	2	Y	-0-			-0-
05	14539 X	12521	-0-	-2018	-0-	630	1	11891	2	Y	-0-			-0-
06	13440 X	11831	-0-	-1609	-0-	594	1	11237	2	Y	-0-			-0-
07	13206 X	11936	-0-	-1270	-0-	601	1	11335	2	Y	-0-			-0-
08	12803 X	10281	-0-	-2522	-0-	485	1	9796	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
03	21917 X	18936	-0-	-2981	-0-	1060 109	1 9	17767	2	Y	99	95	0	11 1 19
04	21210 X	17540	-0-	-3670	-0-	946 97	1 9	16497	2	Y	88	82	0	9 1 16
05	21917 X	16954	-0-	-4963	-0-	845 128	1 9	15981	2	Y	116	86	0	12 1 34
06	18960 X	14473	-0-	-4487	-0-	721 100	1 9	13652	2	Y	91	93	0	12 1 20
07	19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	992 96	1 9	18711	2	Y	87	67	0	16 1 24
08	18941 X	16425	-0-	-2516	-0-	766 119	1 9	15540	2	Y	108	98	0	17 1 17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	24211 X	20732	-0-	-3479	-0-	1164 56 9	19512 2	Y	51	52 0	6 1	10			
04	23430 X	17952	-0-	-5478	-0-	971 43 9	16938 2	Y	39	38 0	4 1	7			
05	24211 X	17270	-0-	-6941	-0-	867 75 9	16328 2	Y	68	48 0	7 1	20			
06	22320 X	15551	-0-	-6769	-0-	778 42 9	14731 2	Y	38	45 0	5 1	8			
07	23064 X	14466	-0-	-8598	-0-	728 4 9	13734 2	Y	4	4 0	7 1	1			
08	20739 X	13586	-0-	-7153	-0-	640 45 9	12901 2	Y	41	35 0	1 1	6			
BRISCOE G GU7 STATE															
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273															
03	2697 X	1417	-0-	-1280	-0-	75 125 9	1217 2	Y	114	137 0	13 1	22			
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-	22 0		-0-			
05	1984 X	1776	-0-	-208	-0-	79 158 9	1539 2	Y	144	87 0	15 1	42			
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	42 0		-0-			
07	1984 X	1581	-0-	-403	-0-	76 117 9	1388 2	Y	106	77 0		29			
08	1767 X	1497	-0-	-270	-0-	66 92 9	1339 2	Y	84	79 0	21 1	13			
BRISCOE G GU7 STATE															
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
BRISCOE G GU8 STATE															
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244															
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-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH															
WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387															
03	13733 X	13419	-0-	-314	-0-	758 1	12661 2	Y	-0-			-0-			
04	13050 X	12467	-0-	-583	-0-	676 1	11791 2	Y	-0-			-0-			
05	13578 X	12806	-0-	-772	-0-	636 117 9	12053 2	Y	106	64 0	11 1	31			
06	13140 X	12455	-0-	-685	-0-	615 204 9	11636 2	Y	185	151 0	25 1	40			
07	13578 X	12679	-0-	-899	-0-	628 210 9	11841 2	Y	191	147 0	32 1	52			
08	13423 X	13194	-0-	-229	-0-	614 179 9	12401 2	Y	163	152 0	38 1	25			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	13113 X	11817	-0-	-1296	-0-	663	1	11154	2	Y	-0-			-0-
04	11820 X	11101	-0-	-719	-0-	602	1	10499	2	Y	-0-			-0-
05	12214 X	11250	-0-	-964	-0-	563	1	10626	2	Y	55	33 0	6 1	16
						61	9							
06	11820 X	10780	-0-	-1040	-0-	536	1	10163	2	Y	74	64 0	10 1	16
						81	9							
07	12121 X	11078	-0-	-1043	-0-	552	1	10432	2	Y	85	65 0	13 1	23
						94	9							
08	11811 X	11114	-0-	-697	-0-	519	1	10488	2	Y	97	88 0	17 1	15
						107	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729														
03	13826 X	8194	-0-	-5632	-0-	461	1	7733	2	Y	-0-			-0-
04	13200 X	12618	-0-	-582	-0-	686	1	11932	2	Y	-0-			-0-
05	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	694	1	13100	2	Y	106	64 0	11 1	31
						117	9							
06	12420 X	7141	-0-	-5279	-0-	352	1	6682	2	Y	97	94 0	13 1	21
						107	9							
07	13051 X	3215	-0-	-9836	-0-	157	1	2995	2	Y	57	45 0	17 1	16
						63	9							
08	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	4 0	12 1	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851														
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1295	2	Y	21	18 0	2 1	4
						23	9							
04	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	Y	10	11 0	1 1	2
						11	9							
05	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	37	24 0	4 1	11
						41	9							
06	1350 X	134	-0-	-1216	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	11 0		-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B GU4 STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	7006 X	6637	-0-	-369	-0-	368 75 9	1	6194	2	Y	68	67 0	8 1	13	
04	6660 X	6307	-0-	-353	-0-	339 66 9	1	5902	2	Y	60	56 0	6 1	11	
05	6727 X	6161	-0-	-566	-0-	307 73 9	1	5781	2	Y	66	51 0	7 1	19	
06	6510 X	6187	-0-	-323	-0-	308 56 9	1	5823	2	Y	51	52 0	7 1	11	
07	6696 X	6219	-0-	-477	-0-	312 56 9	1	5851	2	Y	51	39 0	9 1	14	
08	6634 X	6154	-0-	-480	-0-	287 54 9	1	5813	2	Y	49	45 0	10 1	8	
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331															
03	6448 X	5976	-0-	-472	-0-	332 107 9	1	5537	2	Y	97	121 0	11 1	19	
04	6180 X	5535	-0-	-645	-0-	295 73 9	1	5167	2	Y	66	66 0	7 1	12	
05	6293 X	5698	-0-	-595	-0-	285 72 9	1	5341	2	Y	65	51 0	7 1	19	
06	6090 X	5682	-0-	-408	-0-	283 45 9	1	5354	2	Y	41	46 0	5 1	9	
07	6293 X	5730	-0-	-563	-0-	289 1	1	5441	2	Y	-0-	2 0	7 1	-0-	
08	5983 X	5548	-0-	-435	-0-	261 1	1	5287	2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551															
03	8029 X	7674	-0-	-355	-0-	431 1	1	7243	2	Y	-0-			-0-	
04	7620 X	7250	-0-	-370	-0-	394 1	1	6856	2	Y	-0-			-0-	
05	7843 X	6599	-0-	-1244	-0-	332 1	1	6267	2	Y	-0-			-0-	
06	7590 X	6933	-0-	-657	-0-	347 1 9	1	6585	2	Y	1	1 0		-0-	
07	7843 X	6895	-0-	-948	-0-	347 48 9	1	6500	2	Y	44	32 0		12	
*08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	326 882 9	1	6606	2	Y	802	681 0	9 1	124	
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922															
03	11129 X	9965	-0-	-1164	-0-	554 135 9	1	9276	2	Y	123	124 0	14 1	24	
04	10650 X	9893	-0-	-757	-0-	532 133 9	1	9228	2	Y	121	110 0	13 1	22	
05	10788 X	9896	-0-	-892	-0-	490 140 9	1	9266	2	Y	127	99 0	13 1	37	
06	9960 X	9450	-0-	-510	-0-	466 110 9	1	8874	2	Y	100	102 0	13 1	22	
07	10292 X	9545	-0-	-747	-0-	473 107 9	1	8965	2	Y	97	75 0	17 1	27	
08	10230 X	9536	-0-	-694	-0-	445 108 9	1	8983	2	Y	98	91 0	19 1	15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B GU1														
WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2325 X	2278	-0-	-47	-0-	123 73 9	1	2082	2	Y	66	62 0	7 1	13
04	1950 X	1108	-0-	-842	-0-	59 29 9	1	1020	2	Y	26	31 0	3 1	5
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	111 50 9	1	2091	2	Y	45	32 0	5 1	13
06	2190 X	1919	-0-	-271	-0-	94 44 9	1	1781	2	Y	40	39 0	5 1	9
07	2263 X	1851	-0-	-412	-0-	86 96 9	1	1669	2	Y	87	65 0	7 1	24
08	2263 X	732	-0-	-1531	-0-	32 22 9	1	678	2	Y	20	24 0	17 1	3
BRISCOE B GU1														
WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855														
03	5363 X	5289	-0-	-74	-0-	285 219 9	1	4785	2	Y	199	191 0	22 1	39
04	5550 X	2214	-0-	-3336	-0-	113 86 9	1	2015	2	Y	78	95 0	8 1	14
05	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	279 229 9	1	5279	2	Y	208	140 0	21 1	61
06	5550 X	4859	-0-	-691	-0-	239 116 9	1	4504	2	Y	105	129 0	14 1	23
07	5301 X	2303	-0-	-2998	-0-	112 52 9	1	2139	2	Y	47	39 0	18 1	13
08	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	4 0	9 1	-0-
BRASK DUMONT														
WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835														
03	1054 N	885	-0-	-169	-0-	51	1	834	2	Y	-0-			-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	Y	-0-			-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968														
03	4030 X	3633	-0-	-397	-0-	198 97 9	1	3338	2	Y	88	89 0	10 1	17
04	3840 X	3553	-0-	-287	-0-	188 85 9	1	3280	2	Y	77	72 0	8 1	14
05	3968 X	3508	-0-	-460	-0-	173 79 9	1	3256	2	Y	72	58 0	7 1	21
06	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	168 179 9	1	3164	2	Y	163	127 0	22 1	35
07	3658 X	3245	-0-	-413	-0-	159 76 9	1	3010	2	Y	69	57 0	28 1	19
08	3658 X	3308	-0-	-350	-0-	154 83 9	1	3071	2	Y	75	68 0	14 1	12
GALVAN RANCH														
WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230														
03	10881 X	9613	-0-	-1268	-0-	543	1	9070	2	Y	-0-	5 0		-0-
04	10020 X	8737	-0-	-1283	-0-	474	1	8263	2	Y	-0-			-0-
05	10354 X	8767	-0-	-1587	-0-	441	1	8326	2	Y	-0-			-0-
06	9720 X	8417	-0-	-1303	-0-	421	1	7996	2	Y	-0-			-0-
07	10044 X	8656	-0-	-1388	-0-	436	1	8220	2	Y	-0-			-0-
08	9610 X	7834	-0-	-1776	-0-	367	1	7467	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	55 1	937 2	Y	109	103 0	12 1	21		
04	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	120 9								
05	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	77 1	1337 2	Y	102	94 0	11 1	18		
06	1080 N	575	-0-	-505	-0-	112 9								
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	53 1	1030 2	Y	78	65 0	8 1	23		
08	1178 N	174	-0-	-1004	-0-	86 9								
						27 1	512 2	Y	33	45 0	4 1	7		
						36 9								
						7 1	161 2	Y	1	2 0	6 1	-0-		
						6 9			5	4 0		1		
BRISCOE G														
WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BRISCOE G														
WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737														
03	3720 X	3222	-0-	-498	-0-	171 1	2874 2	Y	161	157 0	18 1	31		
04	3600 X	2966	-0-	-634	-0-	177 9								
05	3720 X	2949	-0-	-771	-0-	155 1	2658 2	Y	139	130 0	15 1	25		
06	3480 X	2394	-0-	-1086	-0-	153 9								
07	3317 X	1556	-0-	-1761	-0-	142 1	2660 2	Y	134	106 0	14 1	39		
08	3224 X	2298	-0-	-926	-0-	147 9								
						114 1	2178 2	Y	93	100 0	12 1	20		
						102 9								
						77 1	1412 2	Y	61	48 0	16 1	17		
						67 9								
						104 1	2109 2	Y	77	70 0	12 1	12		
						85 9								
GALVAN STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218														
03	2449 X	2407	-0-	-42	-0-	132 1	2213 2	Y	56	56 0	6 1	11		
04	2370 X	2239	-0-	-131	-0-	62 9								
05	2449 X	2399	-0-	-50	-0-	119 1	2059 2	Y	55	50 0	6 1	10		
06	2370 X	2180	-0-	-190	-0-	61 9								
07	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	118 1	2228 2	Y	48	39 0	5 1	14		
08	2418 X	2313	-0-	-105	-0-	53 9								
						106 1	2033 2	Y	37	38 0	5 1	8		
						41 9								
						112 1	2149 2	Y	39	30 0	6 1	11		
						43 9								
						107 1	2175 2	Y	28	27 0	8 1	4		
						31 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH				WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 02/22/2013				TOTAL DEPTH 9621		PERF.10013 - 15129				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	46035 X	20209	-0-	-25826	-0-	1134	1	18990	2	Y		77	55	0	9	1	15	
04	35730 X	18093	-0-	-17637	-0-	85	9											
05	28272 X	17587	-0-	-10685	-0-	978	1	17043	2	Y		65	61	0	7	1	12	
06	23400 X	16048	-0-	-7352	-0-	72	9											
07	21297 X	15362	-0-	-5935	-0-	878	1	16673	2	Y		33	32	0	3	1	10	
08	20212 X	14929	-0-	-5283	-0-	36	9											
						805	1	15226	2	Y		15	20	0	2	1	3	
						17	9											
						773	1	14557	2	Y		29	21	0	3	1	8	
						32	9											
						702	1	14197	2	Y		27	26	0	5	1	4	
						30	9											
NEEL				WELL #:		2H	RRCID -> 269792		COMPL. DATE 09/28/2015				TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8820 - 12620			
03	1798 X	1245	-0-	-553	-0-	71	1	1174	2	Y		-0-					-0-	
04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y		-0-					-0-	
05	1736 X	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1501	2	Y		-0-					-0-	
06	1590 X	1253	-0-	-337	-0-	62	1	1191	2	Y		-0-					-0-	
07	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	96	1	1798	2	Y		-0-					-0-	
08	2108 X	1375	-0-	-733	-0-	65	1	1310	2	Y		-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		A539H	RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829			
03	21080 X	17772	-0-	-3308	-0-	986	1	16520	2	Y		242	236	0	27	1	47	
04	20400 X	16485	-0-	-3915	-0-	266	9											
05	19561 X	18563	-0-	-998	-0-	884	1	15388	2	Y		194	185	0	21	1	35	
06	18570 X	17324	-0-	-1246	-0-	213	9											
07	18755 X	12853	-0-	-5902	-0-	922	1	17425	2	Y		196	154	0	20	1	57	
08	18569 X	16275	-0-	-2294	-0-	216	9											
						861	1	16292	2	Y		155	158	0	21	1	33	
						171	9											
						641	1	12091	2	Y		110	86	0	27	1	30	
						121	9											
						761	1	15358	2	Y		142	128	0	22	1	22	
						156	9											
GALVAN RANCH				WELL #:		A553H	RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762			
03	16554 X	15013	-0-	-1541	-0-	838	1	14045	2	Y		118	106	0	13	1	23	
04	15690 X	14307	-0-	-1383	-0-	130	9											
05	15903 X	14016	-0-	-1887	-0-	770	1	13404	2	Y		121	109	0	13	1	22	
06	14520 X	13349	-0-	-1171	-0-	133	9											
07	15004 X	13178	-0-	-1826	-0-	698	1	13196	2	Y		111	89	0	11	1	33	
08	15004 X	14055	-0-	-949	-0-	122	9											
						664	1	12595	2	Y		82	86	0	11	1	18	
						90	9											
						656	1	12432	2	Y		82	63	0	14	1	23	
						90	9											
						658	1	13312	2	Y		77	72	0	16	1	12	
						85	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	1382	1	23138	2	Y	140	117	0	27
04	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	154	9	20143	2	Y	110	105	0	20
05	20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	1153	1	19680	2	Y	92	75	0	27
06	22650 X	19503	-0-	-3147	-0-	121	9	18463	2	Y	59	65	0	13
07	24676 X	19508	-0-	-5168	-0-	1039	1	18466	2	Y	59	46	0	16
08	24676 X	19595	-0-	-5081	-0-	101	9	18601	2	Y	66	60	0	10
						975	1							
						65	9							
						977	1							
						65	9							
						921	1							
						73	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067														
03	13020 X	56	-0-	-12964	-0-	48	2	8	9	Y	7	5	0	1
04	12330 X	5337	-0-	-6993	-0-	286	1	4993	2	Y	53	39	0	9
						58	9							
05	12586 X	8680	-0-	-3906	-0-	431	1	8146	2	Y	94	66	0	27
						103	9							
06	11430 X	7872	-0-	-3558	-0-	392	1	7399	2	Y	74	75	0	16
						81	9							
07	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	384	1	7295	2	Y	74	57	0	20
						81	9							
08	8680 X	7547	-0-	-1133	-0-	352	1	7117	2	Y	71	65	0	11
						78	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085														
03	8215 X	7455	-0-	-760	-0-	420	1	7020	2	Y	14	14	0	3
						15	9							
04	7950 X	7040	-0-	-910	-0-	380	1	6650	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
05	7843 X	7073	-0-	-770	-0-	356	1	6706	2	Y	10	8	0	3
						11	9							
06	7380 X	6926	-0-	-454	-0-	346	1	6571	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
07	7440 X	6948	-0-	-492	-0-	351	1	6590	2	Y	6	5	0	2
						7	9							
08	7440 X	6898	-0-	-542	-0-	323	1	6563	2	Y	11	9	0	2
						12	9							
WATSON GU3 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
03	26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	1490	1	24942	2	Y	-0-			-0-
04	25476 X	25476	-0-	-0-	-0-	1379	1	24097	2	Y	-0-			-0-
05	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	1023	1	19301	2	Y	-0-			-0-
06	25590 X	15174	-0-	-10416	-0-	760	1	14414	2	Y	-0-			-0-
07	26443 X	12666	-0-	-13777	-0-	638	1	12028	2	Y	-0-			-0-
08	26443 X	5665	-0-	-20778	-0-	267	1	5398	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	28241 X	25696	-0-	-2545	-0-	1444	1	24180	2	Y	65	74	0	7	13
04	27330 X	25426	-0-	-1904	-0-	1374	1	23945	2	Y	97	82	0	10	18
05	27187 X	25826	-0-	-1361	-0-	1293	1	24435	2	Y	89	72	0	9	26
06	26010 X	24635	-0-	-1375	-0-	1230	1	23324	2	Y	74	74	0	10	16
07	26350 X	24886	-0-	-1464	-0-	1249	1	23560	2	Y	70	54	0	13	19
08	26288 X	24743	-0-	-1545	-0-	1159	1	23508	2	Y	69	63	0	14	11
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245															
03	9052 X	7047	-0-	-2005	-0-	388	1	6486	2	Y	157	156	0	18	30
04	8760 X	8560	-0-	-200	-0-	452	1	7937	2	Y	155	141	0	16	28
05	8742 X	8306	-0-	-436	-0-	408	1	7747	2	Y	137	111	0	14	40
06	8370 X	7764	-0-	-606	-0-	384	1	7266	2	Y	104	108	0	14	22
07	8835 X	7662	-0-	-1173	-0-	382	1	7191	2	Y	81	63	0	18	22
08	8835 X	7488	-0-	-1347	-0-	351	1	7078	2	Y	54	52	0	16	8
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942															
03	2542 X	2264	-0-	-278	-0-	123	1	2082	2	Y	54	57	0	6	11
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	145	1	2542	2	Y	56	51	0	6	10
05	2821 X	2353	-0-	-468	-0-	117	1	2175	2	Y	55	43	0	6	16
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	137	1	2624	2	Y	97	79	0	13	21
07	2852 X	2346	-0-	-506	-0-	112	1	2146	2	Y	80	62	0	17	22
08	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	100	1	2050	2	Y	56	53	0	16	9
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361															
03	10075 X	9449	-0-	-626	-0-	523	1	8766	2	Y	145	143	0	16	28
04	9660 X	9365	-0-	-295	-0-	501	1	8721	2	Y	130	121	0	14	23
05	9982 X	9191	-0-	-791	-0-	455	1	8595	2	Y	128	101	0	13	37
06	9450 X	8712	-0-	-738	-0-	433	1	8166	2	Y	103	104	0	14	22
07	9765 X	8806	-0-	-959	-0-	438	1	8258	2	Y	100	77	0	18	27
08	9672 X	8555	-0-	-1117	-0-	399	1	8051	2	Y	95	87	0	20	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
WATSON GU2 STATE															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	16399 X	15025	-0-	-1374	-0-	847	1	14178	2	Y	-0-	1	0		-0-
04	15870 X	13510	-0-	-2360	-0-	735	1	12775	2	Y	-0-				-0-
05	15407 X	13567	-0-	-1840	-0-	683	1	12884	2	Y	-0-				-0-
06	14550 X	12537	-0-	-2013	-0-	629	1	11908	2	Y	-0-				-0-
07	15035 X	8116	-0-	-6919	-0-	406	1	7710	2	Y	-0-				-0-
08	15035 X	11245	-0-	-3790	-0-	528	1	10717	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193		
03	2170 X	1867	-0-	-303	-0-	103	1	1760	2	Y	4	3	0	1	1
04	1890 X	1735	-0-	-155	-0-	95	1	1634	2	Y	5	4	0	1	1
05	1953 X	1726	-0-	-227	-0-	90	1	1629	2	Y	6	4	0	1	1
06	1890 X	1707	-0-	-183	-0-	84	1	1621	2	Y	2	3	0		1
07	1953 X	1619	-0-	-334	-0-	81	1	1538	2	Y	-0-	1	0		-0-
08	1860 X	1554	-0-	-306	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497		
03	12834 X	10986	-0-	-1848	-0-	616	1	10291	2	Y	72	70	0	8	1
04	11760 X	10316	-0-	-1444	-0-	556	1	9694	2	Y	60	57	0	6	1
05	12152 X	10088	-0-	-2064	-0-	505	1	9510	2	Y	66	51	0	7	1
06	11580 X	11223	-0-	-357	-0-	556	1	10526	2	Y	128	102	0	17	1
07	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	589	1	11129	2	Y	84	67	0	22	1
*08	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	540	1	10924	2	Y	-0-	6	0	17	1
GALVAN RANCH													WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988		
03	14260 X	12284	-0-	-1976	-0-	689	1	11538	2	Y	52	50	0	6	1
04	13350 X	11536	-0-	-1814	-0-	622	1	10868	2	Y	42	40	0	4	1
05	13020 X	11356	-0-	-1664	-0-	565	1	10727	2	Y	58	43	0	6	1
06	12600 X	11354	-0-	-1246	-0-	567	1	10736	2	Y	46	47	0	6	1
07	12555 X	10360	-0-	-2195	-0-	518	1	9795	2	Y	43	33	0	8	1
08	12276 X	10000	-0-	-2276	-0-	466	1	9468	2	Y	60	55	0	8	1
GALVAN RANCH													WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865		
03	16926 X	15953	-0-	-973	-0-	898	1	15055	2	Y	-0-				-0-
04	16740 X	15086	-0-	-1654	-0-	818	1	14268	2	Y	-0-				-0-
05	17298 X	15542	-0-	-1756	-0-	782	1	14760	2	Y	-0-				-0-
06	16740 X	14443	-0-	-2297	-0-	724	1	13719	2	Y	-0-				-0-
07	16089 X	14622	-0-	-1467	-0-	735	1	13887	2	Y	-0-				-0-
08	15965 X	11966	-0-	-3999	-0-	561	1	11405	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE G GU9 STATE				WELL #:	41H	RRCID ->	270153	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL	DEPTH	7301	PERF.	7988	-	13849	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	6882 X	6610	-0-	-272	-0-		312 1	5216 2	Y	984	960 0	110 1	191				
							1082 9										
04	6750 X	6283	-0-	-467	-0-		288 1	5016 2	Y	890	825 0	95 1	161				
							979 9										
05	6975 X	6456	-0-	-519	-0-		271 1	5139 2	Y	951	737 0	97 1	278				
							1046 9										
06	6750 X	5998	-0-	-752	-0-		259 1	4890 2	Y	772	780 0	103 1	167				
							849 9										
07	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-		254 1	4798 2	Y	748	576 0	134 1	205				
							823 9										
08	5766 X	5175	-0-	-591	-0-		210 1	4255 2	Y	645	602 0	148 1	100				
							710 9										

GALVAN RANCH				WELL #:	B315H	RRCID ->	270154	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL	DEPTH	8819	PERF.	9270	-	14729	
03	32811 X	32811	-0-	-0-	-0-		1835 1	30738 2	Y	216	209 0	24 1	42				
							238 9										
04	30480 X	27833	-0-	-2647	-0-		1497 1	26129 2	Y	188	176 0	20 1	34				
							207 9										
05	31062 X	28217	-0-	-2845	-0-		1409 1	26603 2	Y	186	147 0	19 1	54				
							205 9										
06	31740 X	27070	-0-	-4670	-0-		1347 1	25558 2	Y	150	152 0	20 1	32				
							165 9										
07	32550 X	27187	-0-	-5363	-0-		1362 1	25668 2	Y	143	110 0	26 1	39				
							157 9										
08	32550 X	27018	-0-	-5532	-0-		1264 1	25607 2	Y	134	124 0	28 1	21				
							147 9										

BRISCOE G GU12 STATE				WELL #:	17H	RRCID ->	270155	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL	DEPTH	7297	PERF.	7984	-	13045	
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		176 1	2943 2	Y	639	536 0	72 1	124				
							703 9										
04	3810 X	2840	-0-	-970	-0-		128 1	2222 2	Y	445	441 0	48 1	80				
							490 9										
05	3937 X	3075	-0-	-862	-0-		127 1	2420 2	Y	480	371 0	49 1	140				
							528 9										
06	3810 X	3078	-0-	-732	-0-		132 1	2481 2	Y	423	415 0	56 1	92				
							465 9										
07	3813 X	2881	-0-	-932	-0-		124 1	2373 2	Y	349	272 0	73 1	96				
							384 9										
08	3813 X	1183	-0-	-2630	-0-		49 1	999 2	Y	123	131 0	69 1	19				
							135 9										

GALVAN RANCH				WELL #:	B410H	RRCID ->	270171	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	8728	PERF.	9644	-	15016	
03	20894 X	20760	-0-	-134	-0-		1154 1	19322 2	Y	258	255 0	29 1	50				
							284 9										
04	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-		1042 1	18136 2	Y	210	200 0	22 1	38				
							231 9										
05	20212 X	19346	-0-	-866	-0-		960 1	18149 2	Y	215	168 0	22 1	63				
							237 9										
06	20100 X	18389	-0-	-1711	-0-		914 1	17285 2	Y	173	175 0	23 1	38				
							190 9										
07	20770 X	18500	-0-	-2270	-0-		921 1	17394 2	Y	168	130 0	30 1	46				
							185 9										
08	20770 X	18344	-0-	-2426	-0-		855 1	17311 2	Y	162	150 0	33 1	25				
							178 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: 37H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03 04	186 N 593 N	-0- 593	-0- -0-	-186 -0-	-0- -0-		28 1 47 9	518 2	Y	Y	-0- 43	27 0 30 0	5 1			-0- 8
05	713 N	236	-0-	-477	-0-		11 1 11 9	214 2	Y	Y	10	14 0	1 1			3
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-		26 1 47 9	455 2	Y	Y	43	31 0	6 1			9
07 08	713 X 620 X	-0- -0-	-0- -0-	-713 -620	-0- -0-					Y Y	-0- -0-	2 0	7 1			-0- -0-
BRISCOE G				WELL #: 38H	RRCID -> 270177	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7942	- 12246						
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-		227 1 441 9	3739 2	Y	Y	401	386 0	45 1			78
04	4020 X	3331	-0-	-689	-0-		162 1 340 9	2829 2	Y	Y	309	298 0	33 1			56
05	3844 X	3401	-0-	-443	-0-		154 1 347 9	2900 2	Y	Y	315	247 0	32 1			92
06	4260 X	2945	-0-	-1315	-0-		137 1 255 9	2553 2	Y	Y	232	243 0	31 1			50
07	4402 X	2894	-0-	-1508	-0-		134 1 245 9	2515 2	Y	Y	223	172 0	40 1			61
08	4402 X	2488	-0-	-1914	-0-		107 1 210 9	2171 2	Y	Y	191	178 0	44 1			30
GALVAN RANCH				WELL #: B412H	RRCID -> 270180	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 9290	- 15259						
03	28179 X	26119	-0-	-2060	-0-		1451 1 342 9	24326 2	Y	Y	311	299 0	35 1			60
04	26850 X	24680	-0-	-2170	-0-		1323 1 293 9	23064 2	Y	Y	266	250 0	28 1			48
05	27187 X	24994	-0-	-2193	-0-		1241 1 298 9	23455 2	Y	Y	271	212 0	28 1			79
06	26040 X	23745	-0-	-2295	-0-		1184 1 123 9	22438 2	Y	Y	112	152 0	15 1			24
07	26567 X	23933	-0-	-2634	-0-		1195 1 188 9	22550 2	Y	Y	171	129 0	19 1			47
08	26133 X	23807	-0-	-2326	-0-		1109 1 221 9	22477 2	Y	Y	201	183 0	34 1			31
GALVAN RANCH				WELL #: B411H	RRCID -> 270183	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 9228	- 15107						
03	22506 X	18873	-0-	-3633	-0-		1050 1 283 9	17540 2	Y	Y	257	260 0	29 1			50
04	19860 X	17658	-0-	-2202	-0-		943 1 267 9	16448 2	Y	Y	243	223 0	26 1			44
05	20274 X	18426	-0-	-1848	-0-		915 1 249 9	17262 2	Y	Y	226	181 0	23 1			66
06	19590 X	17383	-0-	-2207	-0-		861 1 208 9	16314 2	Y	Y	189	189 0	25 1			41
07	19871 X	18515	-0-	-1356	-0-		919 1 218 9	17378 2	Y	Y	198	152 0	33 1			54
08	18879 X	18181	-0-	-698	-0-		846 1 215 9	17120 2	Y	Y	195	180 0	39 1			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU1 STATE AR															
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	12865 X	11949	-0-	-916	-0-	665 1	11160 2	Y			113	94 0	13 1		22
04	12450 X	10873	-0-	-1577	-0-	124 9	10192 2	Y			87	84 0	9 1		16
05	12865 X	11192	-0-	-1673	-0-	585 1	10577 2	Y			50	46 0	5 1		15
06	11550 X	11157	-0-	-393	-0-	96 9	10540 2	Y			54	50 0	7 1		12
07	11935 X	11082	-0-	-853	-0-	560 1	10486 2	Y			36	29 0	9 1		10
08	11935 X	11155	-0-	-780	-0-	55 9	10591 2	Y			38	35 0	7 1		6
						558 1									
						59 9									
						556 1									
						40 9									
						522 1									
						42 9									
GALVAN RANCH															
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890															
03	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			Y			-0-				-0-
04	19320 X	220	-0-	-19100	-0-	10 1	186 2	Y			22	16 0	2 1		4
05	19964 X	666	-0-	-19298	-0-	24 9	608 2	Y			26	20 0	2 1		8
06	19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-	29 1				Y	-0-	8 0			-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	29 9				Y	-0-				-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y			-0-				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			35	35 0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	35 0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			35				35
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			35	35 0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			106	35 0			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			106	106 0			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			106	106 0			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			106	106 0			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			35	106 0			35
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			35	35 0			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	35 0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			35				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 24H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	271114	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	7638	PERF.	7986	-	11960				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1023	X	921	-0-	-0-	-102		-0-		51 35 9	1	835	2	Y	32	27	0	4	1	6
04	1020	X	793	-0-	-0-	-227		-0-		40 68 9	1	685	2	Y	62	50	0	7	1	11
05	1116	X	638	-0-	-0-	-478		-0-		29 48 9	1	561	2	Y	44	37	0	5	1	13
06	1080	X	495	-0-	-0-	-585		-0-		26 4 9	1	465	2	Y	4	15	0	1	1	1
07	1116	X	744	-0-	-0-	-372		-0-		36 47 9	1	661	2	Y	43	31	0	1	1	12
08	930	X	-0-	-0-	-0-	-930		-0-					Y	-0-	3	0	9	1		-0-
BRISCOE G					WELL #:	23H		RRCID ->	271115	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL	DEPTH	7624	PERF.	7883	-	12645		
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-		-0-		27 55 9	1	444	2	Y	50	41	0	6	1	10
04	630	X	561	-0-	-0-	-69		-0-		26 105 9	1	430	2	Y	95	78	0	10	1	17
05	651	X	289	-0-	-0-	-362		-0-		16 17 1	1	273	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	630	X	318	-0-	-0-	-312		-0-		17 8	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	182	-0-	-0-	-469		-0-			1	174	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-0-	-589		-0-					Y	-0-						-0-
GALVAN STATE					WELL #:	4H		RRCID ->	271128	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL	DEPTH	7896	PERF.	8478	-	12851		
03	19129	X	11160	-0-	-0-	-7969		-0-		616 244 9	1	10300	2	Y	222	218	0	25	1	43
04	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-		-0-		554 209 9	1	9669	2	Y	190	179	0	20	1	34
05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-		-0-		493 208 9	1	9342	2	Y	189	149	0	19	1	55
06	12900	X	10166	-0-	-0-	-2734		-0-		503 173 9	1	9490	2	Y	157	157	0	21	1	34
07	11935	X	10000	-0-	-0-	-1935		-0-		496 164 9	1	9340	2	Y	149	115	0	27	1	41
08	11160	X	9624	-0-	-0-	-1536		-0-		445 157 9	1	9022	2	Y	143	132	0	30	1	22
GALVAN RANCH					WELL #:	B421H		RRCID ->	271170	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL	DEPTH	8717	PERF.	9544	-	14558		
03	25296	X	22746	-0-	-0-	-2550		-0-		1281	1	21465	2	Y	-0-					-0-
04	24000	X	21590	-0-	-0-	-2410		-0-		1168	1	20422	2	Y	-0-					-0-
05	23932	X	21768	-0-	-0-	-2164		-0-		1093	1	20675	2	Y	-0-					-0-
06	22800	X	21435	-0-	-0-	-1365		-0-		1075	1	20360	2	Y	-0-					-0-
07	23095	X	21621	-0-	-0-	-1474		-0-		1091	1	20530	2	Y	-0-					-0-
08	22754	X	21559	-0-	-0-	-1195		-0-		1015 21	1 9	20523	2	Y	19	16	0			3
GALVAN RANCH					WELL #:	B419H		RRCID ->	271171	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	8704	PERF.	9349	-	14303		
03	21266	X	18906	-0-	-0-	-2360		-0-		1057 124 9	1	17725	2	Y	113	78	0	13	1	22
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-		-0-		1035 218 9	1	18048	2	Y	198	163	0	21	1	36
05	19623	X	19432	-0-	-0-	-191		-0-		967 191 9	1	18274	2	Y	174	141	0	18	1	51
06	18630	X	18310	-0-	-0-	-320		-0-		912 160 9	1	17238	2	Y	145	145	0	19	1	32
07	19933	X	18286	-0-	-0-	-1647		-0-		913 155 9	1	17218	2	Y	141	109	0	25	1	39
08	19933	X	18069	-0-	-0-	-1864		-0-		846 156 9	1	17067	2	Y	142	131	0	28	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED														
GALVAN RANCH															WELL #: B327H										RRCID -> 271172				
															COMPL. DATE 03/16/2015										TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
03	29233 X	26134	-0-		-3099		-0-			1466 103	1 9	24565	2	Y	94		92 0		11 1	18									
04	27630 X	24617	-0-		-3013		-0-			1332 86	1 9	23199	2	Y	78		74 0		8 1	14									
05	27869 X	24854	-0-		-3015		-0-			1245 88	1 9	23521	2	Y	80		63 0		8 1	23									
06	26610 X	24210	-0-		-2400		-0-			1211 66	1 9	22933	2	Y	60		62 0		8 1	13									
07	26691 X	24347	-0-		-2344		-0-			1224 68	1 9	23055	2	Y	62		48 0		10 1	17									
08	26133 X	23882	-0-		-2251		-0-			1122 63	1 9	22697	2	Y	57		53 0		12 1	9									
GALVAN RANCH					WELL #: B417H					RRCID -> 271173					COMPL. DATE 10/10/2014					TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376									
03	25575 X	23052	-0-		-2523		-0-			1288 200	1 9	21564	2	Y	182		178 0		20 1	35									
04	24240 X	22129	-0-		-2111		-0-			1192 172	1 9	20765	2	Y	156		146 0		17 1	28									
05	23777 X	22438	-0-		-1339		-0-			1119 173	1 9	21146	2	Y	157		123 0		16 1	46									
06	22560 X	21553	-0-		-1007		-0-			1070 207	1 9	20276	2	Y	188		168 0		25 1	41									
07	23064 X	21733	-0-		-1331		-0-			1088 133	1 9	20512	2	Y	121		96 0		33 1	33									
08	23064 X	21586	-0-		-1478		-0-			1008 130	1 9	20448	2	Y	118		109 0		24 1	18									
GALVAN RANCH					WELL #: B415H					RRCID -> 271174					COMPL. DATE 10/07/2014					TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475									
03	19809 X	18294	-0-		-1515		-0-			1030	1	17264	2	Y	-0-					-0-									
04	19170 X	17418	-0-		-1752		-0-			942 32	1 9	16444	2	Y	29		21 0		3 1	5									
05	19468 X	17708	-0-		-1760		-0-			889 25	1 9	16794	2	Y	23		19 0		2 1	7									
06	18330 X	17122	-0-		-1208		-0-			853 116	1 9	16153	2	Y	105		75 0		14 1	23									
07	18600 X	17128	-0-		-1472		-0-			859 96	1 9	16173	2	Y	87		68 0		18 1	24									
08	18290 X	17321	-0-		-969		-0-			807 154	1 9	16360	2	Y	140		125 0		17 1	22									
GALVAN RANCH					WELL #: B434H					RRCID -> 271295					COMPL. DATE 10/05/2016					TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840									
03	6634 X	5981	-0-		-653		-0-			335	1	5646	2	Y	-0-					-0-									
04	6240 X	5690	-0-		-550		-0-			308	1	5382	2	Y	-0-					-0-									
05	6293 X	5646	-0-		-647		-0-			287	1	5359	2	Y	-0-					-0-									
06	6090 X	5068	-0-		-1022		-0-			252 31	1 9	4785	2	Y	28		18 0		4 1	6									
07	6107 X	5081	-0-		-1026		-0-			257	1	4824	2	Y	-0-		1 0		5 1	-0-									
08	5983 X	4774	-0-		-1209		-0-			226	1	4548	2	Y	-0-					-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	27125 X	25357	-0-	-1768	-0-	1420 1	23779 2	Y	144	141 0	16 1			28
04	25680 X	23708	-0-	-1972	-0-	158 9								
05	26288 X	24126	-0-	-2162	-0-	1285 1	22423 2	Y	-0-	28 0				-0-
06	25050 X	23017	-0-	-2033	-0-	1212 1	22914 2	Y	-0-					-0-
07	25606 X	23262	-0-	-2344	-0-	1147 1	21721 2	Y	135	88 0	18 1			29
08	25358 X	24055	-0-	-1303	-0-	149 9								
						1164 1	21960 2	Y	125	96 0	24 1			34
						138 9								
						1127 1	22800 2	Y	116	107 0	25 1			18
						128 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968														
03	21762 X	19492	-0-	-2270	-0-	1099 1	18393 2	Y	-0-	3 0				-0-
04	21060 X	18549	-0-	-2511	-0-	1004 1	17543 2	Y	2	2 0				-0-
05	21204 X	18551	-0-	-2653	-0-	2 9								
06	19830 X	18228	-0-	-1602	-0-	930 1	17621 2	Y	-0-					-0-
07	19933 X	18268	-0-	-1665	-0-	913 1	17249 2	Y	60	39 0	8 1			13
08	19499 X	9169	-0-	-10330	-0-	66 9								
						919 1	17320 2	Y	26	22 0	10 1			7
						29 9								
						433 1	8736 2	Y	-0-	2 0	5 1			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603														
03	32426 X	30132	-0-	-2294	-0-	1694 1	28338 2	Y	91	88 0	10 1			18
04	30840 X	28530	-0-	-2310	-0-	100 9								
05	31558 X	28582	-0-	-2976	-0-	1543 1	26903 2	Y	76	72 0	8 1			14
06	30210 X	27165	-0-	-3045	-0-	84 9								
07	30659 X	27333	-0-	-3326	-0-	1430 1	27061 2	Y	83	64 0	9 1			24
08	30132 X	27544	-0-	-2588	-0-	91 9								
						1359 1	25730 2	Y	69	69 0	9 1			15
						76 9								
						1372 1	25886 2	Y	68	52 0	12 1			19
						75 9								
						1294 1	26183 2	Y	61	57 0	13 1			10
						67 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780														
03	20460 X	18542	-0-	-1918	-0-	1044 1	17498 2	Y	-0-					-0-
04	19440 X	16822	-0-	-2618	-0-	911 1	15850 2	Y	55	39 0	6 1			10
05	19933 X	16633	-0-	-3300	-0-	61 9								
06	18960 X	15376	-0-	-3584	-0-	830 1	15716 2	Y	79	58 0	8 1			23
07	19127 X	16550	-0-	-2577	-0-	87 9								
08	18538 X	16108	-0-	-2430	-0-	772 1	14593 2	Y	10	29 0	2 1			2
						11 9								
						833 1	15717 2	Y	-0-	2 1				-0-
						757 1	15309 2	Y	38	32 0				6
						42 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912														
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
03	21452 X	19385	-0-	-2067	-0-	1095	1	18290	2	Y	-0-			-0-
04	20160 X	17929	-0-	-2231	-0-	972	1	16944	2	Y	12	9 0	1 1	2
05	20584 X	17410	-0-	-3174	-0-	13	9	16430	2	Y	102	64 0	10 1	30
06	19560 X	16886	-0-	-2674	-0-	868	1	15990	2	Y	47	61 0	6 1	10
07	19375 X	17563	-0-	-1812	-0-	112	9	16630	2	Y	47	36 0	8 1	13
08	19375 X	17501	-0-	-1874	-0-	844	1	16623	2	Y	53	49 0	9 1	8
						52	9							
						881	1							
						52	9							
						820	1							
						58	9							
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809														
03	29326 X	26211	-0-	-3115	-0-	1477	1	24716	2	Y	16	15 0	2 1	3
04	27090 X	24589	-0-	-2501	-0-	18	9	23243	2	Y	11	11 0	1 1	2
05	27094 X	24312	-0-	-2782	-0-	1334	1	23080	2	Y	13	9 0	2 1	4
06	25770 X	22965	-0-	-2805	-0-	12	9	21803	2	Y	9	10 0	1 1	2
07	26226 X	22688	-0-	-3538	-0-	1218	1	21505	2	Y	36	26 0	2 1	10
08	26226 X	22611	-0-	-3615	-0-	14	9	21543	2	Y	7	9 0	7 1	1
						1152	1							
						10	9							
						1143	1							
						40	9							
						1060	1							
						8	9							
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958														
03	15655 X	13724	-0-	-1931	-0-	772	1	12952	2	Y	-0-			-0-
04	14640 X	13077	-0-	-1563	-0-	710	1	12367	2	Y	-0-			-0-
05	14694 X	13169	-0-	-1525	-0-	663	1	12506	2	Y	-0-			-0-
06	13950 X	12418	-0-	-1532	-0-	620	1	11798	2	Y	-0-			-0-
07	14074 X	12637	-0-	-1437	-0-	636	1	12001	2	Y	-0-			-0-
08	13733 X	12321	-0-	-1412	-0-	577	1	11744	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836														
03	7812 X	7588	-0-	-224	-0-	425	1	7162	2	Y	1	1 0		-0-
04	8040 X	6651	-0-	-1389	-0-	1	9	6287	2	Y	1	1 0		-0-
05	8308 X	2699	-0-	-5609	-0-	363	1	2565	2	Y	-0-			-0-
06	8040 X	6913	-0-	-1127	-0-	1	9	6566	2	Y	1	1 0		-0-
07	7595 X	5502	-0-	-2093	-0-	134	1	5220	2	Y	4	3 0		1
08	7595 X	5106	-0-	-2489	-0-	346	1	4866	2	Y	-0-	1 1		-0-
						278	1							
						4	9							
						240	1							
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
03	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
04	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-			-0-
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-			-0-
06	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-			-0-
07	899 X	28	-0-	-871	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
03	18755 X	18277	-0-	-478	-0-	1010 322	1 9	16945	2	Y	293	286	0	33	1
04	17970 X	17595	-0-	-375	-0-	937 279	1 9	16379	2	Y	254	238	0	27	1
05	18786 X	17841	-0-	-945	-0-	879 283	1 9	16679	2	Y	257	202	0	26	1
06	18180 X	15101	-0-	-3079	-0-	748 209	1 9	14144	2	Y	190	199	0	25	1
07	18786 X	16940	-0-	-1846	-0-	837 254	1 9	15849	2	Y	231	176	0	33	1
*08	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	903 215	1 9	18283	2	Y	195	182	0	46	1
EOM BALANCE															
57															
46															
75															
41															
63															
30															
CNTY: DIMMIT															
CAPACITY															
NON-ASSOCIATED															
12018 200															
788997															
WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883															
GALVAN RANCH															
WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814															
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742															
03	31310 X	29106	-0-	-2204	-0-	1630 177	1 9	27299	2	Y	161	161	0	18	1
04	29310 X	26689	-0-	-2621	-0-	1439 146	1 9	25104	2	Y	133	126	0	14	1
05	29636 X	24586	-0-	-5050	-0-	1231 122	1 9	23233	2	Y	111	91	0	11	1
06	28290 X	26476	-0-	-1814	-0-	1321 101	1 9	25054	2	Y	92	93	0	12	1
07	29109 X	25613	-0-	-3496	-0-	1285 108	1 9	24220	2	Y	98	75	0	16	1
08	29109 X	25166	-0-	-3943	-0-	1179 95	1 9	23892	2	Y	86	80	0	20	1
GALVAN RANCH															
WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676															
03	31930 X	29203	-0-	-2727	-0-	1639 113	1 9	27451	2	Y	103	83	0	12	1
04	30360 X	27500	-0-	-2860	-0-	1487 73	1 9	25940	2	Y	66	67	0	7	1
05	31372 X	26564	-0-	-4808	-0-	1329 106	1 9	25129	2	Y	96	70	0	10	1
06	29640 X	27689	-0-	-1951	-0-	1375 242	1 9	26072	2	Y	220	171	0	29	1
07	29760 X	26718	-0-	-3042	-0-	1345 13	1 9	25360	2	Y	12	19	0	38	1
08	29202 X	26360	-0-	-2842	-0-	1236 87	1 9	25037	2	Y	79	67	0	3	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	24552 X	8381	-0-	-16171	-0-	468 61 9	1	7852	2	Y	55	72 0	6 1	11
04	10410 X	7731	-0-	-2679	-0-	420 6 9	1	7305	2	Y	5	14 0	1 1	1
05	8525 X	7591	-0-	-934	-0-	380 62 9	1	7149	2	Y	56	35 0	6 1	16
06	8250 X	7362	-0-	-888	-0-	363 100 9	1	6899	2	Y	91	75 0	12 1	20
07	8525 X	7354	-0-	-1171	-0-	365 91 9	1	6898	2	Y	83	64 0	16 1	23
08	8370 X	6174	-0-	-2196	-0-	288 9 9	1	5877	2	Y	8	14 0	16 1	1
GALVAN RANCH														
WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074														
03	20057 X	18022	-0-	-2035	-0-	1015 1	1	17007	2	Y	-0-			-0-
04	19410 X	17099	-0-	-2311	-0-	927 1	1	16172	2	Y	-0-			-0-
05	20057 X	17523	-0-	-2534	-0-	878 1 9	1	16644	2	Y	1	1 0		-0-
06	18270 X	16720	-0-	-1550	-0-	838 1	1	15882	2	Y	-0-			-0-
07	18321 X	17395	-0-	-926	-0-	875 9 9	1	16511	2	Y	8	6 0		2
08	18011 X	17511	-0-	-500	-0-	820 72 9	1	16619	2	Y	65	55 0	2 1	10
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001														
03	15872 X	14242	-0-	-1630	-0-	796 98 9	1	13348	2	Y	89	87 0	10 1	17
04	15360 X	13185	-0-	-2175	-0-	712 80 9	1	12393	2	Y	73	69 0	8 1	13
05	15872 X	13083	-0-	-2789	-0-	653 78 9	1	12352	2	Y	71	56 0	7 1	21
06	14310 X	12307	-0-	-2003	-0-	615 59 9	1	11633	2	Y	54	56 0	7 1	12
07	14787 X	12572	-0-	-2215	-0-	629 56 9	1	11887	2	Y	51	40 0	9 1	14
08	14229 X	10644	-0-	-3585	-0-	500 42 9	1	10102	2	Y	38	36 0	10 1	6
GALVAN RANCH														
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
03	10261 X	798	-0-	-9463	-0-	44 1	1	754	2	Y	-0-	3 0		-0-
04	25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1369 155 9	1	23873	2	Y	141	101 0	15 1	25
05	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	1096 189 9	1	20758	2	Y	172	129 0	18 1	50
06	18909 X	18909	-0-	-0-	-0-	943 132 9	1	17834	2	Y	120	128 0	16 1	26
07	26257 X	16928	-0-	-9329	-0-	844 133 9	1	15951	2	Y	121	93 0	21 1	33
08	26257 X	17611	-0-	-8646	-0-	823 112 9	1	16676	2	Y	102	95 0	24 1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B428H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 271540	COMPL. DATE 10/27/2014					TOTAL DEPTH	8687 PERF. 9202		- 14052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	26412 X	24417	-0-	-1995	-0-			1379	1	23038	2	Y	-0-					-0-
04	25290 X	22469	-0-	-2821	-0-			1220	1	21249	2	Y	-0-					-0-
05	25544 X	22586	-0-	-2958	-0-			1126	1	21305	2	Y	141	85	0	15	1	41
								155	9									
06	23940 X	21632	-0-	-2308	-0-			1076	1	20390	2	Y	151	139	0	20	1	33
								166	9									
07	24707 X	21337	-0-	-3370	-0-			1065	1	20111	2	Y	146	113	0	26	1	40
								161	9									
08	24428 X	22086	-0-	-2342	-0-			1031	1	20901	2	Y	140	129	0	29	1	22
								154	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B352H		RRCID -> 271541	COMPL. DATE 05/06/2015					TOTAL DEPTH	8828 PERF. 9465		- 14786			
03	31527 X	23988	-0-	-7539	-0-			1354	1	22615	2	Y	17	16	0	2	1	3
								19	9									
04	32100 X	23265	-0-	-8835	-0-			1260	1	21988	2	Y	15	14	0	1	1	3
								17	9									
05	33170 X	24667	-0-	-8503	-0-			1237	1	23411	2	Y	17	13	0	2	1	5
								19	9									
06	32100 X	25360	-0-	-6740	-0-			1272	1	24073	2	Y	14	14	0	2	1	3
								15	9									
07	31160 X	31160	-0-	-0-	-0-			1567	1	29581	2	Y	11	9	0	2	1	3
								12	9									
08	24676 X	23657	-0-	-1019	-0-			1111	1	22518	2	Y	25	22	0	2	1	4
								28	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B354H		RRCID -> 271542	COMPL. DATE 05/06/2015					TOTAL DEPTH	8836 PERF. 9376		- 14816			
03	31589 X	28858	-0-	-2731	-0-			1625	1	27221	2	Y	11	11	0	1	1	2
								12	9									
04	29790 X	27161	-0-	-2629	-0-			1474	1	25676	2	Y	10	9	0	1	1	2
								11	9									
05	30659 X	26694	-0-	-3965	-0-			1340	1	25342	2	Y	11	9	0	1	1	3
								12	9									
06	29520 X	25308	-0-	-4212	-0-			1267	1	24031	2	Y	9	9	0	1	1	2
								10	9									
07	29636 X	25276	-0-	-4360	-0-			1273	1	23992	2	Y	10	7	0	2	1	3
								11	9									
08	28861 X	23831	-0-	-5030	-0-			1122	1	22700	2	Y	8	8	0	2	1	1
								9	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B353H		RRCID -> 271543	COMPL. DATE 05/06/2015					TOTAL DEPTH	8833 PERF. 9389		- 14597			
03	30783 X	28644	-0-	-2139	-0-			1612	1	27011	2	Y	19	19	0	2	1	4
								21	9									
04	29370 X	27211	-0-	-2159	-0-			1474	1	25722	2	Y	14	14	0	1	1	3
								15	9									
05	30349 X	26511	-0-	-3838	-0-			1332	1	25165	2	Y	13	10	0	2	1	4
								14	9									
06	29370 X	25007	-0-	-4363	-0-			1254	1	23746	2	Y	6	8	0	1	1	1
								7	9									
07	29326 X	24874	-0-	-4452	-0-			1253	1	23618	2	Y	3	2	0	1	1	1
								3	9									
08	28644 X	22090	-0-	-6554	-0-			1040	1	21050	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A564H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	271635	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL	DEPTH	8857	PERF.	9421	-	14420			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	19719	-0-	-2105	-0-	1099 220	9	18400	2	Y	200	195	0	22	1	39		
04	20670	X	18551	-0-	-2119	-0-	995 185	9	17371	2	Y	168	159	0	18	1	30		
05	20987	X	17698	-0-	-3289	-0-	877 186	9	16635	2	Y	169	133	0	17	1	49		
06	19950	X	18247	-0-	-1703	-0-	908 157	9	17182	2	Y	143	142	0	19	1	31		
07	20181	X	17893	-0-	-2288	-0-	894 152	9	16847	2	Y	138	106	0	25	1	38		
08	19716	X	18133	-0-	-1583	-0-	847 139	9	17147	2	Y	126	117	0	27	1	20		
GALVAN RANCH				WELL #: A562H		RRCID ->	271638	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	8876	PERF.	9472	-	14456			
03	16833	X	16603	-0-	-230	-0-	919 284	9	15400	2	Y	258	251	0	29	1	50		
04	16290	X	15378	-0-	-912	-0-	823 237	9	14318	2	Y	215	203	0	23	1	39		
05	16585	X	14301	-0-	-2284	-0-	707 228	9	13366	2	Y	207	164	0	21	1	61		
06	16080	X	15311	-0-	-769	-0-	756 204	9	14351	2	Y	185	181	0	25	1	40		
07	16616	X	14292	-0-	-2324	-0-	713 169	9	13410	2	Y	154	120	0	32	1	42		
08	16616	X	14962	-0-	-1654	-0-	694 171	9	14097	2	Y	155	142	0	31	1	24		
GALVAN RANCH				WELL #: A566H		RRCID ->	271688	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	8859	PERF.	9596	-	14647			
03	19747	X	19539	-0-	-208	-0-	1085 265	9	18189	2	Y	241	235	0	27	1	47		
04	18720	X	18181	-0-	-539	-0-	973 239	9	16969	2	Y	217	202	0	23	1	39		
05	20026	X	17473	-0-	-2553	-0-	867 234	9	16372	2	Y	213	168	0	22	1	62		
06	19380	X	17675	-0-	-1705	-0-	876 198	9	16601	2	Y	180	179	0	24	1	39		
07	20026	X	17247	-0-	-2779	-0-	860 191	9	16196	2	Y	174	134	0	31	1	48		
08	19530	X	17335	-0-	-2195	-0-	807 183	9	16345	2	Y	166	154	0	34	1	26		
BRISCOE G				WELL #: 44H		RRCID ->	271707	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL	DEPTH	7546	PERF.	7774	-	12678			
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	198 305	9	3320	2	Y	277	272	0	31	1	54		
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	187 306	9	3276	2	Y	278	252	0	30	1	50		
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	167 298	9	3149	2	Y	271	214	0	28	1	79		
06	3690	X	2929	-0-	-761	-0-	137 195	9	2597	2	Y	177	194	0	24	1	38		
07	3906	X	2448	-0-	-1458	-0-	114 166	9	2168	2	Y	151	117	0	31	1	41		
08	3906	X	2842	-0-	-1064	-0-	125 194	9	2523	2	Y	176	160	0	30	1	27		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943														
03	7781 X	7548	-0-	-233	-0-	411	1	6935	2	Y	184	184	0	36
						202	9							
04	7380 X	7164	-0-	-216	-0-	380	1	6613	2	Y	155	146	0	28
						171	9							
05	7812 X	4453	-0-	-3359	-0-	219	1	4122	2	Y	102	90	0	30
						112	9							
06	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	385	1	7290	2	Y	140	121	0	30
						154	9							
07	7812 X	7387	-0-	-425	-0-	363	1	6874	2	Y	136	105	0	37
						150	9							
08	7533 X	7212	-0-	-321	-0-	333	1	6745	2	Y	122	113	0	19
						134	9							
BRISCOE G														
WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555														
03	3751 X	2208	-0-	-1543	-0-	112	1	1902	2	Y	176	201	0	34
						194	9							
04	3720 X	2265	-0-	-1455	-0-	111	1	1941	2	Y	194	172	0	35
						213	9							
05	3844 X	2481	-0-	-1363	-0-	115	1	2139	2	Y	206	160	0	60
						227	9							
06	3720 X	2776	-0-	-944	-0-	129	1	2443	2	Y	185	180	0	40
						204	9							
07	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	139	1	2599	2	Y	197	151	0	54
						217	9							
*08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	163	153	0	25
						179	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744														
03	19499 X	17440	-0-	-2059	-0-	967	1	16207	2	Y	242	221	0	47
						266	9							
04	18510 X	15971	-0-	-2539	-0-	864	1	15070	2	Y	34	71	0	6
						37	9							
05	19065 X	15086	-0-	-3979	-0-	756	1	14251	2	Y	72	50	0	21
						79	9							
06	17550 X	15900	-0-	-1650	-0-	791	1	14968	2	Y	128	104	0	28
						141	9							
07	17701 X	15754	-0-	-1947	-0-	781	1	14745	2	Y	207	156	0	57
						228	9							
08	17453 X	12566	-0-	-4887	-0-	587	1	11867	2	Y	102	102	0	16
						112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH				WELL #:		A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH		8889 PERF. 9569		- 14590				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	23994 X	21515	-0-		-2479		-0-		1202	1	20140	2	Y	157	112	0	18	1	30	
04	22290 X	20103	-0-		-2187		-0-		173	9										
05	22413 X	19416	-0-		-2997		-0-		1084	1	18917	2	Y	93	96	0	10	1	17	
06	21300 X	20338	-0-		-962		-0-		102	9										
07	21762 X	19646	-0-		-2116		-0-		969	1	18311	2	Y	124	92	0	13	1	36	
08	21514 X	19164	-0-		-2350		-0-		136	9										
									1012	1	19177	2	Y	135	124	0	18	1	29	
									149	9										
									981	1	18524	2	Y	128	99	0	23	1	35	
									141	9										
									896	1	18136	2	Y	120	111	0	25	1	19	
									132	9										
GALVAN RANCH				WELL #:		A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH		9126 PERF. 9802		- 14469				
03	27001 X	24045	-0-		-2956		-0-		1333	1	22390	2	Y	293	284	0	33	1	57	
04	24960 X	22623	-0-		-2337		-0-		322	9										
05	25792 X	23221	-0-		-2571		-0-		1213	1	21140	2	Y	245	232	0	26	1	44	
06	24960 X	21910	-0-		-3050		-0-		270	9										
07	24707 X	23097	-0-		-1610		-0-		1154	1	21792	2	Y	250	195	0	26	1	73	
*08	24177 X	24177	-0-		-0-		-0-		275	9										
									1088	1	20609	2	Y	194	199	0	26	1	42	
									213	9										
									1156	1	21757	2	Y	167	129	0	34	1	46	
									184	9										
									1129	1	22859	2	Y	172	158	0	33	1	27	
									189	9										
GALVAN RANCH				WELL #:		A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH		9092 PERF. 9784		- 14708				
03	19189 X	17263	-0-		-1926		-0-		955	1	15956	2	Y	320	222	0	36	1	62	
04	18570 X	18128	-0-		-442		-0-		352	9										
05	19189 X	16900	-0-		-2289		-0-		980	1	17093	2	Y	50	98	0	5	1	9	
06	18570 X	16838	-0-		-1732		-0-		55	9										
07	18724 X	16110	-0-		-2614		-0-		848	1	16022	2	Y	27	25	0	3	1	8	
08	18724 X	15692	-0-		-3032		-0-		30	9										
									843	1	15986	2	Y	8	13	0	1	1	2	
									9	9										
									810	1	15300	2	Y	-0-	2	1			-0-	
									739	1	14930	2	Y	21	18	0			3	
									23	9										
BRISCOE G				WELL #:		35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH		7553 PERF. 7851		- 12336				
03	3503 X	1187	-0-		-2316		-0-		65	1	1075	2	Y	43	118	0	5	1	8	
04	3480 X	2585	-0-		-895		-0-		47	9										
05	4818 X	4818	-0-		-0-		-0-		119	1	2059	2	Y	370	272	0	39	1	67	
06	3480 X	405	-0-		-3075		-0-		407	9										
07	2666 X	-0-	-0-		-2666		-0-		214	1	4024	2	Y	527	386	0	54	1	154	
08	4805 X	-0-	-0-		-4805		-0-		580	9										
									19	1	340	2	Y	42	181	0	6	1	9	
									46	9										
													Y	-0-	2	0	7	1	-0-	
													Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L) (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2358	2	Y	288	289	0	56
						317	9							
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	33	79	0	6
						36	9							
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	126	1	2397	2	Y	301	196	0	65
						331	9							
07	2821 X	735	-0-	-2086	-0-	35	1	639	2	Y	55	53	0	15
						61	9							
08	2821 X	1012	-0-	-1809	-0-	45	1	897	2	Y	64	58	0	10
						70	9							
BRISCOE G														
WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317														
03	7719 X	3071	-0-	-4648	-0-	141	1	2379	2	Y	501	607	0	97
						551	9							
04	6450 X	5026	-0-	-1424	-0-	226	1	3947	2	Y	775	649	0	140
						853	9							
05	6665 X	6031	-0-	-634	-0-	263	1	4884	2	Y	804	627	0	235
						884	9							
06	6420 X	4677	-0-	-1743	-0-	204	1	3869	2	Y	549	592	0	119
						604	9							
07	5983 X	4057	-0-	-1926	-0-	180	1	3394	2	Y	439	343	0	120
						483	9							
08	6045 X	5429	-0-	-616	-0-	226	1	4578	2	Y	568	513	0	88
						625	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373														
03	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-			-0-
04	13770 X	4313	-0-	-9457	-0-	235	1	4055	2	Y	21	15	0	4
						23	9							
05	14229 X	4592	-0-	-9637	-0-	233	1	4359	2	Y	-0-	4	0	-0-
06	11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-					Y	-0-			-0-
07	4464 X	85	-0-	-4379	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574														
03	14322 X	13199	-0-	-1123	-0-	730	1	12267	2	Y	184	179	0	36
						202	9							
04	13560 X	12424	-0-	-1136	-0-	664	1	11596	2	Y	149	142	0	27
						164	9							
05	13733 X	12622	-0-	-1111	-0-	627	1	11832	2	Y	148	117	0	43
						163	9							
06	13260 X	12126	-0-	-1134	-0-	601	1	11393	2	Y	120	121	0	26
						132	9							
07	13485 X	10159	-0-	-3326	-0-	506	1	9548	2	Y	95	74	0	26
						105	9							
08	13206 X	11781	-0-	-1425	-0-	553	1	11203	2	Y	23	26	0	4
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
03	14105 X	12950	-0-	-1155	-0-	717	1	12014	2	Y	199	194	0	22	1
04	13650 X	11291	-0-	-2359	-0-	219	9	10517	2	Y	155	149	0	17	1
05	14105 X	11523	-0-	-2582	-0-	603	1	10778	2	Y	158	124	0	16	1
06	13290 X	12091	-0-	-1199	-0-	171	9	11338	2	Y	142	138	0	19	1
07	13733 X	11033	-0-	-2700	-0-	571	1	10361	2	Y	112	88	0	24	1
08	12958 X	11652	-0-	-1306	-0-	174	9	10989	2	Y	108	100	0	22	1
						597	1								
						156	9								
						549	1								
						123	9								
						544	1								
						119	9								
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297															
03	3534 X	970	-0-	-2564	-0-	44	1	757	2	Y	154	242	0	17	1
04	3420 X	792	-0-	-2628	-0-	169	9	550	2	Y	192	167	0	20	1
05	3162 X	164	-0-	-2998	-0-	31	1	118	2	Y	41	60	0	4	1
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	211	9								
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	1	1			Y	-0-	12	0		-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	45	9			Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405															
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279															
03	3193 X	2131	-0-	-1062	-0-	110	1	1806	2	Y	195	236	0	22	1
04	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	215	9	5044	2	Y	367	300	0	39	1
05	2883 X	930	-0-	-1953	-0-	290	1	768	2	Y	109	132	0	11	1
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	404	9								
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	42	1			Y	-0-	32	0		-0-
08	5921 X	102	-0-	-5819	-0-	120	9			Y	-0-				-0-
						102	2			Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014															
03	23467 X	22661	-0-	-806	-0-	1264	1	21184	2	Y	194	188	0	22	1
04	22650 X	21111	-0-	-1539	-0-	213	9	19803	2	Y	156	148	0	17	1
05	23281 X	20820	-0-	-2461	-0-	1136	1	19683	2	Y	89	82	0	9	1
06	22530 X	20098	-0-	-2432	-0-	172	9	19036	2	Y	51	59	0	7	1
07	22847 X	21949	-0-	-898	-0-	1039	1	20742	2	Y	99	74	0	9	1
08	22661 X	21879	-0-	-782	-0-	98	9	20733	2	Y	112	102	0	20	1
						1006	1								
						56	9								
						1098	1								
						109	9								
						1023	1								
						123	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
GALVAN RANCH				WELL #:	A556H	RRCID ->	272016	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL	DEPTH	8955	PERF.	9440	-	12504			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14260 X	13189	-0-	-1071	-0-		736	1	12319	2	Y		122	119	0	14	1	24	
							134	9											
04	13470 X	12445	-0-	-1025	-0-		669	1	11660	2	Y		105	99	0	11	1	19	
							116	9											
05	13857 X	12257	-0-	-1600	-0-		579	1	10933	2	Y		677	429	0	69	1	198	
							745	9											
06	13320 X	12619	-0-	-701	-0-		635	1	11983	2	Y		1	199	0			-0-	
							1	9											
07	13516 X	12272	-0-	-1244	-0-		615	1	11644	2	Y		12	9	0			3	
							13	9											
08	13175 X	12651	-0-	-524	-0-		591	1	11982	2	Y		71	61	0	2	1	11	
							78	9											

BRISCOE G				WELL #:	55H	RRCID ->	272085	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	7983	-	10935			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	

BRISCOE G				WELL #:	27H	RRCID ->	272086	COMPL. DATE	09/12/2015	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7860	-	11902			
03	4278 X	2043	-0-	-2235	-0-		101	1	1670	2	Y		247	314	0	28	1	48	
							272	9											
04	4140 X	3697	-0-	-443	-0-		179	1	3078	2	Y		400	333	0	43	1	72	
							440	9											
05	4278 X	630	-0-	-3648	-0-		26	1	505	2	Y		90	127	0	9	1	26	
							99	9											
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y		-0-		26	0				-0-	
07	3813 X	3802	-0-	-11	-0-		177	1	3325	2	Y		273	198	0			75	
							300	9											
08	3813 X	2680	-0-	-1133	-0-		115	1	2346	2	Y		199	189	0	54	1	31	
							219	9											

BRISCOE G				WELL #:	28H	RRCID ->	272087	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL	DEPTH	7548	PERF.	7783	-	11939			
03	4340 X	1193	-0-	-3147	-0-		57	1	996	2	Y		127	136	0	14	1	25	
							140	9											
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-		36	1	641	2	Y		51	61	0	6	1	9	
							56	9											
05	1178 X	97	-0-	-1081	-0-		1	1	96	2	Y		-0-	9	0			-0-	
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y		-0-							-0-	
07	1178 X	79	-0-	-1099	-0-		79	2			Y		-0-					-0-	
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y		-0-							-0-	

BRISCOE G				WELL #:	29H	RRCID ->	272278	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	7559	PERF.	7797	-	12108			
03	682 N	131	-0-	-551	-0-		3	1	109	2	Y		17	42	0	2	1	3	
							19	9											
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y		-0-		3	0				-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y		-0-							-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-							-0-	
07	589 X	31	-0-	-558	-0-		31	2			Y		-0-					-0-	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3937 X	2938	-0-	-999	-0-	132	1	2233	2	Y	521	618	0	101
04	5460 X	5341	-0-	-119	-0-	573	9							
05	5642 X	1096	-0-	-4546	-0-	243	1	4255	2	Y	766	647	0	138
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	843	9							
07	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	44	1	847	2	Y	186	251	0	54
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	205	9							
										Y	-0-	54	0	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
03	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	953	1	1918	2	Y	342	367	0	57
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	376	9							
05	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	787	1	1995	2	Y	322	315	0	64
06	3150 X	2808	-0-	-342	-0-	354	9							
07	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	837	1	2035	2	Y	228	221	0	71
08	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	251	9							
						727	1	1853	2	Y	207	230	0	48
						228	9							
						1599	1	1102	2	Y	217	185	0	80
						239	9							
						1336	1	1438	2	Y	151	183	0	48
						166	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	2079	1	4186	2	Y	927	998	0	156
04	6990 X	6708	-0-	-282	-0-	1020	9							
05	7223 X	6404	-0-	-819	-0-	1621	1	4106	2	Y	892	870	0	178
06	6990 X	6451	-0-	-539	-0-	981	9							
07	7285 X	6607	-0-	-678	-0-	1690	1	4105	2	Y	554	560	0	172
08	7285 X	6177	-0-	-1108	-0-	609	9							
						1615	1	4119	2	Y	652	674	0	150
						717	9							
						3499	1	2412	2	Y	633	550	0	233
						696	9							
						2750	1	2957	2	Y	427	525	0	135
						470	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7192 X	7139	-0-	-53	-0-	2146 1	4318 2	Y	614	668 0				103	
04	6960 X	6559	-0-	-401	-0-	1692 1	4285 2	Y	529	526 0				106	
05	7192 X	6452	-0-	-740	-0-	1776 1	4315 2	Y	328	332 0				102	
06	6900 X	6401	-0-	-499	-0-	1685 1	4297 2	Y	381	395 0				88	
07	7130 X	6438	-0-	-692	-0-	3558 1	2451 2	Y	390	334 0				144	
08	7130 X	6128	-0-	-1002	-0-	2814 1	3026 2	Y	262	323 0				83	
						288 9									
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086															
03	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	2734 1	5506 2	Y	1490	1584 0				250	
04	9300 X	9295	-0-	-5	-0-	1639 9	5513 2	Y	1459	1417 0				292	
05	9610 X	9358	-0-	-252	-0-	2177 1	5867 2	Y	979	966 0				305	
06	9300 X	8866	-0-	-434	-0-	1605 9	5618 2	Y	950	1036 0				219	
07	9889 X	9313	-0-	-576	-0-	2414 1	3320 2	Y	1070	895 0				394	
08	9889 X	9069	-0-	-820	-0-	1077 9	4283 2	Y	730	893 0				231	
						2203 1									
						4816 1									
						1177 9									
						3983 1									
						803 9									
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109															
03	5363 X	5352	-0-	-11	-0-	1551 1	3124 2	Y	615	661 0				103	
04	5190 X	4929	-0-	-261	-0-	677 9	3084 2	Y	570	559 0				114	
05	5270 X	4995	-0-	-275	-0-	1218 1	3223 2	Y	405	393 0				126	
06	5190 X	4905	-0-	-285	-0-	627 9	3193 2	Y	418	448 0				96	
07	5363 X	4949	-0-	-414	-0-	1326 1	1825 2	Y	430	368 0				158	
08	5363 X	4751	-0-	-612	-0-	446 9	2291 2	Y	300	363 0				95	
						1252 1									
						2651 1									
						460 9									
						2130 1									
						330 9									
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	612	-0-	612	612	163 1	415 2	Y	31	25 0				6	
						34 9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	612			Y	-0-	6 0				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	612			Y	-0-					-0-	
07	1541 X	929	-0-	-612	-0-	490 1	340 2	Y	90	57 0				33	
						99 9									
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	33 0				-0-	
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181															
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	313 1	630 2	Y	-0-					-0-	
04	660 N	424	-0-	-236	-0-	119 1	305 2	Y	-0-					-0-	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-					-0-	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-					-0-	
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-					-0-	
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	221	-0-	221	221	56	1	136	2	Y	26	18	0	8
						29	9							
06	T. A.	77	-0-	77	298	21	1	55	2	Y	1	9	0	-0-
						1	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-			-0-
*08	298 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU11 STATE														
WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769														
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	45	2	416	9	Y	378	314	0	73
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	2	63	9	Y	57	114	0	10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU10 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928														
03	16213 X	15988	-0-	-225	-0-	822	1	13765	2	Y	1274	1235	0	247
						1401	9							
04	15690 X	15221	-0-	-469	-0-	754	1	13167	2	Y	1182	1090	0	213
						1300	9							
05	16213 X	6566	-0-	-9647	-0-	299	1	5676	2	Y	537	538	0	157
						591	9							
06	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-	157	0	-0-
07	16213 X	3345	-0-	-12868	-0-	155	1	2940	2	Y	227	165	0	62
						250	9							
08	15996 X	5388	-0-	-10608	-0-	238	1	4801	2	Y	317	285	0	49
						349	9							
WATSON GU5														
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232														
03	21328 X	12096	-0-	-9232	-0-	684	1	11412	2	Y	-0-	5	0	-0-
04	20640 X	10301	-0-	-10339	-0-	556	1	9702	2	Y	39	28	0	7
						43	9							
05	20987 X	9805	-0-	-11182	-0-	492	1	9309	2	Y	4	9	0	1
						4	9							
06	11700 X	9123	-0-	-2577	-0-	459	1	8658	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
07	12090 X	1549	-0-	-10541	-0-	79	1	1469	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*08	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	590	1	11937	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	80848 X	72158	-0-	-8690	-0-	4047 342 9	1	67769	2	Y	311	301 0	35 1	60
04	75240 X	68492	-0-	-6748	-0-	3700 287 9	1	64505	2	Y	261	246 0	28 1	47
05	77004 X	69207	-0-	-7797	-0-	3464 294 9	1	65449	2	Y	267	209 0	27 1	78
06	72990 X	66087	-0-	-6903	-0-	3302 233 9	1	62552	2	Y	212	216 0	28 1	46
07	73594 X	66598	-0-	-6996	-0-	3339 229 9	1	63030	2	Y	208	160 0	37 1	57
08	72168 X	65150	-0-	-7018	-0-	3057 208 9	1	61885	2	Y	189	176 0	41 1	29
GALVAN RANCH														
WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
03	34968 X	31893	-0-	-3075	-0-	1784 209 9	1	29900	2	Y	190	183 0	21 1	37
04	33360 X	30107	-0-	-3253	-0-	1624 175 9	1	28308	2	Y	159	150 0	17 1	29
05	33728 X	30366	-0-	-3362	-0-	1518 177 9	1	28671	2	Y	161	126 0	17 1	47
06	32370 X	28639	-0-	-3731	-0-	1429 141 9	1	27069	2	Y	128	130 0	17 1	28
07	32705 X	28743	-0-	-3962	-0-	1442 135 9	1	27166	2	Y	123	95 0	22 1	34
08	31899 X	28566	-0-	-3333	-0-	1337 129 9	1	27100	2	Y	117	109 0	24 1	18
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
03	21638 X	19164	-0-	-2474	-0-	1073 127 9	1	17964	2	Y	115	112 0	13 1	22
04	20310 X	17999	-0-	-2311	-0-	970 106 9	1	16923	2	Y	96	91 0	10 1	17
05	20491 X	18087	-0-	-2404	-0-	901 109 9	1	17077	2	Y	99	77 0	10 1	29
06	19320 X	17183	-0-	-2137	-0-	858 85 9	1	16240	2	Y	77	79 0	10 1	17
07	19654 X	17586	-0-	-2068	-0-	880 83 9	1	16623	2	Y	75	58 0	13 1	21
08	19158 X	17706	-0-	-1452	-0-	829 75 9	1	16802	2	Y	68	63 0	15 1	11
GALVAN RANCH														
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989														
03	12338 X	11271	-0-	-1067	-0-	635	1	10636	2	Y	-0-			-0-
04	11940 X	10162	-0-	-1778	-0-	550	1	9612	2	Y	-0-			-0-
05	12338 X	11065	-0-	-1273	-0-	557	1	10508	2	Y	-0-			-0-
06	11700 X	10525	-0-	-1175	-0-	529	1	9996	2	Y	-0-			-0-
07	11563 X	8223	-0-	-3340	-0-	412	1	7811	2	Y	-0-			-0-
08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	23068 X	23068	-0-	-0-	-0-	1288	1	21564	2	Y	196	199	0	38
04	22320 X	21216	-0-	-1104	-0-	216	9	19778	2	Y	275	234	0	50
05	22196 X	21279	-0-	-917	-0-	1135	1	19919	2	Y	280	219	0	82
06	22320 X	20103	-0-	-2217	-0-	303	9	18859	2	Y	226	229	0	49
07	23064 X	16049	-0-	-7015	-0-	1052	1	15064	2	Y	170	133	0	47
08	23064 X	6873	-0-	-16191	-0-	308	9	6362	2	Y	179	164	0	28
						995	1							
						249	9							
						798	1							
						187	9							
						314	1							
						197	9							
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
03	33883 X	28360	-0-	-5523	-0-	1589	1	26644	2	Y	115	111	0	22
04	32790 X	25115	-0-	-7675	-0-	127	9	23656	2	Y	93	88	0	17
05	32147 X	19798	-0-	-12349	-0-	1357	1	18712	2	Y	88	70	0	26
06	29910 X	21592	-0-	-8318	-0-	102	9	20371	2	Y	133	112	0	29
07	29481 X	14008	-0-	-15473	-0-	989	1	13241	2	Y	61	50	0	17
08	28365 X	14075	-0-	-14290	-0-	97	9	13353	2	Y	56	52	0	9
						1075	1							
						146	9							
						700	1							
						67	9							
						660	1							
						62	9							
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207														
03	28334 X	26918	-0-	-1416	-0-	1485	1	24871	2	Y	511	504	0	99
04	27510 X	25593	-0-	-1917	-0-	562	9	23754	2	Y	431	406	0	78
05	28427 X	25729	-0-	-2698	-0-	1365	1	23977	2	Y	441	345	0	129
06	27510 X	24186	-0-	-3324	-0-	474	9	22609	2	Y	345	353	0	75
07	28210 X	24567	-0-	-3643	-0-	1267	1	23060	2	Y	257	202	0	70
08	26908 X	25568	-0-	-1340	-0-	485	9	24069	2	Y	282	257	0	44
						1197	1							
						380	9							
						1224	1							
						283	9							
						1189	1							
						310	9							
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
03	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	1341	1	2697	2	Y	494	537	0	83
04	4830 X	4451	-0-	-379	-0-	543	9	2783	2	Y	517	497	0	103
05	4991 X	4287	-0-	-704	-0-	1099	1	2793	2	Y	313	319	0	97
06	4650 X	4161	-0-	-489	-0-	569	9	2745	2	Y	309	335	0	71
07	4619 X	4222	-0-	-397	-0-	1150	1	1580	2	Y	320	273	0	118
08	4588 X	3920	-0-	-668	-0-	344	9	1914	2	Y	206	259	0	65
						1076	1							
						340	9							
						2290	1							
						352	9							
						1779	1							
						227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																12018 200																NON-ASSOCIATED																CAPACITY																CNTY: DIMMIT																															
SM ENERGY COMPANY																//CONT.//																788997																																																															
GALVAN RANCH																WELL #: B317H																RRCID -> 272568																COMPL. DATE 05/02/2015																TOTAL DEPTH 8818																PERF. 9399 - 15181															
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																								
03	37138	X	32709	-0-		-4429		-0-			1832	1	30680	2	Y	179		173	0	20	1		35																																																																								
04	35550	X	31009	-0-		-4541		-0-			1674	1	29174	2	Y	146		139	0	16	1		26																																																																								
05	36146	X	31359	-0-		-4787		-0-			1568	1	29618	2	Y	157		121	0	16	1		46																																																																								
06	34560	X	30706	-0-		-3854		-0-			1533	1	29031	2	Y	129		130	0	17	1		28																																																																								
07	33604	X	30813	-0-		-2791		-0-			1544	1	29136	2	Y	121		94	0	22	1		33																																																																								
08	32705	X	30959	-0-		-1746		-0-			1451	1	29386	2	Y	111		103	0	24	1		17																																																																								
											122	9																																																																																			
GALVAN RANCH																WELL #: B321H																RRCID -> 272947																COMPL. DATE 04/29/2015																TOTAL DEPTH 8774																PERF. 9487 - 15304															
03	33108	X	28648	-0-		-4460		-0-			1603	1	26876	2	Y	154		150	0	17	1		30																																																																								
04	31470	X	26406	-0-		-5064		-0-			1425	1	24836	2	Y	132		124	0	14	1		24																																																																								
05	31992	X	27583	-0-		-4409		-0-			1381	1	26055	2	Y	134		105	0	14	1		39																																																																								
06	30510	X	27418	-0-		-3092		-0-			1370	1	25931	2	Y	106		108	0	14	1		23																																																																								
07	29450	X	27629	-0-		-1821		-0-			1385	1	26136	2	Y	98		76	0	18	1		27																																																																								
08	28644	X	27675	-0-		-969		-0-			1295	1	26274	2	Y	96		88	0	20	1		15																																																																								
											106	9																																																																																			
GALVAN RANCH																WELL #: B319H																RRCID -> 272948																COMPL. DATE 04/29/2015																TOTAL DEPTH 8758																PERF. 9301 - 15367															
03	40517	X	35549	-0-		-4968		-0-			1992	1	33374	2	Y	166		160	0	19	1		32																																																																								
04	38400	X	33545	-0-		-4855		-0-			1813	1	31580	2	Y	138		130	0	15	1		25																																																																								
05	39029	X	33855	-0-		-5174		-0-			1695	1	32006	2	Y	140		110	0	14	1		41																																																																								
06	37290	X	33008	-0-		-4282		-0-			1648	1	31237	2	Y	112		114	0	15	1		24																																																																								
07	36487	X	33741	-0-		-2746		-0-			1694	1	31927	2	Y	109		84	0	19	1		30																																																																								
08	35557	X	33350	-0-		-2207		-0-			1564	1	31673	2	Y	103		95	0	22	1		16																																																																								
											113	9																																																																																			
GALVAN RANCH																WELL #: C310H																RRCID -> 273011																COMPL. DATE 04/19/2019																TOTAL DEPTH 8782																PERF. 9349 - 14123															
03	10292	X	1476	-0-		-8816		-0-			81	1	1395	2	Y	-0-							-0-																																																																								
04	9960	X	2647	-0-		-7313		-0-			144	1	2503	2	Y	-0-							-0-																																																																								
05	9580	X	9580	-0-		-0-		-0-			481	1	9099	2	Y	-0-							-0-																																																																								
06	9434	X	9434	-0-		-0-		-0-			472	1	8962	2	Y	-0-							-0-																																																																								
07	9745	X	9745	-0-		-0-		-0-			490	1	9255	2	Y	-0-							-0-																																																																								
*08	9780	X	9780	-0-		-0-		-0-			460	1	9320	2	Y	-0-							-0-																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B311H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	17577	-0-	-1891	-0-	981 186 9				16410	2	Y	169	163	0	19	1	33
04	18840	X	16642	-0-	-2198	-0-	895 144 9				15603	2	Y	131	126	0	14	1	24
05	19468	X	16628	-0-	-2840	-0-	828 151 9				15649	2	Y	137	107	0	14	1	40
06	17670	X	15935	-0-	-1735	-0-	793 119 9				15023	2	Y	108	111	0	14	1	23
07	18259	X	16374	-0-	-1885	-0-	820 120 9				15434	2	Y	109	83	0	19	1	30
08	17577	X	16495	-0-	-1082	-0-	771 112 9				15612	2	Y	102	95	0	21	1	16
GALVAN RANCH				WELL #: B322H		RRCID -> 273020	COMPL. DATE 06/10/2015					TOTAL DEPTH	8803	PERF.	9357	- 14957			
03	45570	X	41553	-0-	-4017	-0-	2333 154 9				39066	2	Y	140	136	0	16	1	27
04	42630	X	38994	-0-	-3636	-0-	2108 129 9				36757	2	Y	117	110	0	13	1	21
05	44051	X	39532	-0-	-4519	-0-	1980 132 9				37420	2	Y	120	94	0	12	1	35
06	42360	X	37436	-0-	-4924	-0-	1875 106 9				35455	2	Y	96	97	0	13	1	21
07	42749	X	37938	-0-	-4811	-0-	1905 99 9				35934	2	Y	90	70	0	16	1	25
08	41540	X	37529	-0-	-4011	-0-	1762 92 9				35675	2	Y	84	78	0	18	1	13
GALVAN RANCH				WELL #: B312H		RRCID -> 273022	COMPL. DATE 06/16/2015					TOTAL DEPTH	8859	PERF.	9267	- 14854			
03	27993	X	25722	-0-	-2271	-0-	1439 172 9				24111	2	Y	156	152	0	18	1	30
04	27090	X	23855	-0-	-3235	-0-	1285 145 9				22425	2	Y	132	124	0	14	1	24
05	27621	X	23780	-0-	-3841	-0-	1188 152 9				22440	2	Y	138	108	0	14	1	40
06	25860	X	22693	-0-	-3167	-0-	1129 122 9				21442	2	Y	111	112	0	15	1	24
07	25916	X	22667	-0-	-3249	-0-	1134 118 9				21415	2	Y	107	83	0	19	1	29
08	25730	X	22610	-0-	-3120	-0-	1059 112 9				21439	2	Y	102	94	0	21	1	16
GALVAN RANCH				WELL #: B324H		RRCID -> 273023	COMPL. DATE 05/07/2016					TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9285	- 15351			
03	38502	X	35173	-0-	-3329	-0-	1979 51 9				33143	2	Y	46	45	0	5	1	9
04	35580	X	32932	-0-	-2648	-0-	1783 41 9				31108	2	Y	37	35	0	4	1	7
05	36766	X	31797	-0-	-4969	-0-	1594 50 9				30153	2	Y	45	34	0	5	1	13
06	35580	X	30746	-0-	-4834	-0-	1539 36 9				29171	2	Y	33	35	0	4	1	7
07	35960	X	30360	-0-	-5600	-0-	1526 37 9				28797	2	Y	34	26	0	6	1	9
08	35185	X	30081	-0-	-5104	-0-	1416 34 9				28631	2	Y	31	28	0	7	1	5

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 6H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	273024	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8438	-	13900			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	18879	-0-	-4867	-0-			1042	1	17424	2	Y	375	357	0	42	1	73
04	22470	X	17771	-0-	-4699	-0-			413	9	16467	2	Y	328	307	0	35	1	59
05	21297	X	17536	-0-	-3761	-0-			943	1	16322	2	Y	315	250	0	32	1	92
06	19650	X	16360	-0-	-3290	-0-			361	9	15297	2	Y	233	243	0	31	1	51
07	19561	X	17138	-0-	-2423	-0-			867	1	16007	2	Y	257	197	0	40	1	71
08	18879	X	16731	-0-	-2148	-0-			347	9	15698	2	Y	237	220	0	51	1	37
									807	1									
									256	9									
									848	1									
									283	9									
									772	1									
									261	9									
GALVAN STATE					WELL #:	5H	RRCID ->	273026	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	7961	PERF.	8250	-	12176		
03	16833	X	12497	-0-	-4336	-0-			687	1	11501	2	Y	281	263	0	32	1	54
04	15840	X	11889	-0-	-3951	-0-			309	9	11034	2	Y	202	198	0	22	1	36
05	14415	X	11679	-0-	-2736	-0-			633	1	10870	2	Y	210	163	0	22	1	61
06	13200	X	11438	-0-	-1762	-0-			222	9	10708	2	Y	148	157	0	20	1	32
07	12989	X	11570	-0-	-1419	-0-			578	1	10842	2	Y	138	107	0	25	1	38
08	12493	X	12182	-0-	-311	-0-			231	9	11453	2	Y	149	137	0	27	1	23
									567	1									
									163	9									
									576	1									
									152	9									
									565	1									
									164	9									
GALVAN STATE					WELL #:	7H	RRCID ->	273027	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL	DEPTH	7782	PERF.	8043	-	11929		
03	11873	X	10966	-0-	-907	-0-			604	1	10106	2	Y	233	231	0	26	1	45
04	11760	X	10531	-0-	-1229	-0-			256	9	9744	2	Y	206	192	0	22	1	37
05	12152	X	10602	-0-	-1550	-0-			560	1	9862	2	Y	198	157	0	20	1	58
06	11760	X	10418	-0-	-1342	-0-			227	9	9719	2	Y	170	168	0	23	1	37
07	11470	X	10284	-0-	-1186	-0-			522	1	9598	2	Y	160	124	0	29	1	44
08	10974	X	9713	-0-	-1261	-0-			218	9	9096	2	Y	153	141	0	32	1	24
									187	9									
									510	1									
									176	9									
									449	1									
									168	9									
BRISCOE GU2 STATE AR					WELL #:	5H	RRCID ->	273035	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	9582	-	14684		
03	12896	X	12126	-0-	-770	-0-			673	1	11273	2	Y	164	160	0	18	1	32
04	12360	X	11140	-0-	-1220	-0-			180	9	10391	2	Y	142	133	0	15	1	26
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-			593	1	10409	2	Y	50	56	0	5	1	15
06	12270	X	10091	-0-	-2179	-0-			156	9	9531	2	Y	50	47	0	7	1	11
07	12679	X	11328	-0-	-1351	-0-			552	1	10703	2	Y	52	40	0	9	1	14
08	12121	X	11391	-0-	-730	-0-			55	9	10800	2	Y	53	49	0	10	1	8
									505	1									
									55	9									
									568	1									
									57	9									
									533	1									
									58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	28086 X	27352	-0-	-734	-0-	1526	1	25538	2	Y	262	257	0	51
04	27180 X	25842	-0-	-1338	-0-	288	9	24204	2	Y	227	213	0	41
05	28086 X	25583	-0-	-2503	-0-	1388	1	24082	2	Y	208	167	0	61
06	26760 X	23150	-0-	-3610	-0-	250	9	21807	2	Y	174	174	0	38
07	27652 X	26117	-0-	-1535	-0-	1272	1	24626	2	Y	170	131	0	47
08	27342 X	25735	-0-	-1607	-0-	229	9	24347	2	Y	169	156	0	26
						1152	1							
						191	9							
						1304	1							
						187	9							
						1202	1							
						186	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229														
03	31062 X	27289	-0-	-3773	-0-	1523	1	25517	2	Y	226	225	0	44
04	30060 X	25798	-0-	-4262	-0-	249	9	24203	2	Y	188	178	0	34
05	29946 X	26052	-0-	-3894	-0-	1388	1	24535	2	Y	198	154	0	58
06	28320 X	24472	-0-	-3848	-0-	207	9	23085	2	Y	152	157	0	33
07	27993 X	24736	-0-	-3257	-0-	1299	1	23335	2	Y	150	116	0	41
08	27280 X	24810	-0-	-2470	-0-	218	9	23490	2	Y	147	135	0	23
						1220	1							
						167	9							
						1236	1							
						165	9							
						1158	1							
						162	9							
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
03	13640 X	12386	-0-	-1254	-0-	684	1	11417	2	Y	259	251	0	50
04	12870 X	11576	-0-	-1294	-0-	285	9	10728	2	Y	209	199	0	38
05	13299 X	11939	-0-	-1360	-0-	618	1	11122	2	Y	210	165	0	61
06	12720 X	11318	-0-	-1402	-0-	230	9	10580	2	Y	163	167	0	35
07	12803 X	12292	-0-	-511	-0-	586	1	11486	2	Y	178	136	0	49
08	12400 X	12142	-0-	-258	-0-	231	9	11405	2	Y	160	149	0	25
						559	1							
						179	9							
						610	1							
						196	9							
						561	1							
						176	9							
BRISCOE R														
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
03	17577 X	10894	-0-	-6683	-0-	597	1	10000	2	Y	270	272	0	52
04	17010 X	10386	-0-	-6624	-0-	297	9	9575	2	Y	240	223	0	43
05	11873 X	10636	-0-	-1237	-0-	547	1	9857	2	Y	234	185	0	68
06	11490 X	10099	-0-	-1391	-0-	264	9	9398	2	Y	186	189	0	40
07	11873 X	10018	-0-	-1855	-0-	522	1	9315	2	Y	189	145	0	52
08	10881 X	9268	-0-	-1613	-0-	257	9	8640	2	Y	182	169	0	28
						496	1							
						205	9							
						495	1							
						208	9							
						428	1							
						200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8959 X	4905	-0-	-4054	-0-	269	1	4487	2	Y	135	152	0	26
04	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	149	9							
05	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	622	1	10870	2	Y	271	219	0	49
06	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	298	9							
07	12183 X	9965	-0-	-2218	-0-	519	1	9815	2	Y	243	196	0	71
08	12183 X	9904	-0-	-2279	-0-	267	9							
						461	1	8736	2	Y	179	187	0	39
						197	9							
						493	1	9284	2	Y	171	132	0	47
						188	9							
						458	1	9257	2	Y	172	158	0	27
						189	9							
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
03	9362 X	6782	-0-	-2580	-0-	368	1	6194	2	Y	200	206	0	39
04	8880 X	7872	-0-	-1008	-0-	220	9							
05	8029 X	7352	-0-	-677	-0-	411	1	7152	2	Y	281	239	0	51
06	7770 X	6558	-0-	-1212	-0-	309	9							
07	8122 X	6796	-0-	-1326	-0-	356	1	6714	2	Y	256	206	0	75
08	8122 X	6743	-0-	-1379	-0-	282	9							
						326	1	6114	2	Y	107	145	0	23
						118	9							
						336	1	6331	2	Y	117	89	0	32
						129	9							
						312	1	6298	2	Y	121	111	0	19
						133	9							
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
03	7285 X	4741	-0-	-2544	-0-	269	1	4472	2	Y	-0-	4	0	-0-
04	7710 X	3941	-0-	-3769	-0-	208	1	3620	2	Y	103	73	0	19
05	7967 X	7243	-0-	-724	-0-	113	9							
06	7710 X	5070	-0-	-2640	-0-	354	1	6694	2	Y	177	126	0	52
07	6975 X	5464	-0-	-1511	-0-	195	9							
08	7254 X	5025	-0-	-2229	-0-	245	1	4700	2	Y	114	126	0	25
						125	9							
						266	1	5051	2	Y	134	102	0	37
						147	9							
						230	1	4668	2	Y	115	107	0	18
						127	9							
GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
03	7843 X	7557	-0-	-286	-0-	410	1	6884	2	Y	239	268	0	46
04	5730 X	2264	-0-	-3466	-0-	263	9							
05	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	2	Y	174	170	0	31
06	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	191	9							
07	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	651	1	12318	2	Y	911	583	0	266
08	13981 X	11277	-0-	-2704	-0-	1002	9							
						584	1	11044	2	Y	558	629	0	121
						614	9							
						536	1	10083	2	Y	1407	1045	0	386
						1548	9							
						518	1	10460	2	Y	272	338	0	42
						299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	14973 X	12466	-0-	-2507	-0-	685 1	11441 2	Y			309	296 0	35 1	60
04	16410 X	8991	-0-	-7419	-0-	340 9								
05	16957 X	15336	-0-	-1621	-0-	476 1	8304 2	Y			192	197 0	20 1	35
06	16410 X	11686	-0-	-4724	-0-	211 9								
07	12803 X	11663	-0-	-1140	-0-	753 1	14214 2	Y			335	238 0	34 1	98
08	15345 X	11111	-0-	-4234	-0-	369 9								
						573 1	10868 2	Y			223	243 0	30 1	48
						245 9								
						576 1	10848 2	Y			217	167 0	39 1	59
						239 9								
						513 1	10377 2	Y			201	186 0	43 1	31
						221 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
03	10199 X	3795	-0-	-6404	-0-	211 1	3493 2	Y			83	107 0	9 1	16
04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	91 9								
05	9858 X	9584	-0-	-274	-0-	558 1	9718 2	Y			165	133 0	18 1	30
06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	182 9								
07	10819 X	9024	-0-	-1795	-0-	471 1	8906 2	Y			188	144 0	19 1	55
08	10819 X	8982	-0-	-1837	-0-	207 9								
						442 1	8364 2	Y			151	153 0	20 1	33
						166 9								
						446 1	8415 2	Y			148	114 0	26 1	41
						163 9								
						415 1	8405 2	Y			147	136 0	29 1	23
						162 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888														
03	7967 X	7476	-0-	-491	-0-	411 1	6921 2	Y			131	130 0	15 1	25
04	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	144 9								
05	8432 X	7573	-0-	-859	-0-	441 1	7705 2	Y			116	108 0	12 1	21
06	8160 X	7083	-0-	-1077	-0-	128 9								
07	8556 X	7046	-0-	-1510	-0-	376 1	7086 2	Y			101	82 0	10 1	30
08	8556 X	7073	-0-	-1483	-0-	111 9								
						350 1	6647 2	Y			78	81 0	10 1	17
						86 9								
						351 1	6603 2	Y			84	64 0	14 1	23
						92 9								
						328 1	6650 2	Y			86	79 0	17 1	13
						95 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080														
03	7843 X	5996	-0-	-1847	-0-	333 1	5573 2	Y			82	84 0	9 1	16
04	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	90 9								
05	7843 X	7669	-0-	-174	-0-	429 1	7491 2	Y			97	85 0	10 1	18
06	7260 X	7211	-0-	-49	-0-	107 9								
07	8308 X	7220	-0-	-1088	-0-	382 1	7185 2	Y			93	74 0	10 1	27
08	8308 X	7306	-0-	-1002	-0-	102 9								
						359 1	6774 2	Y			71	73 0	10 1	15
						78 9								
						360 1	6782 2	Y			71	55 0	12 1	19
						78 9								
						340 1	6889 2	Y			70	64 0	14 1	11
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																CAPACITY																CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY																																															
BRISCOE R																WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914																															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																										
03	28148	X	20472	-0-		-7676		-0-			1133 362	1 9	18977	2	Y	329	337	0	37	1	64																										
04	27240	X	19128	-0-		-8112		-0-			1016 359	1 9	17753	2	Y	326	296	0	35	1	59																										
05	28148	X	20395	-0-		-7753		-0-			1007 369	1 9	19019	2	Y	335	262	0	34	1	98																										
06	25560	X	19584	-0-		-5976		-0-			970 271	1 9	18343	2	Y	246	258	0	33	1	53																										
07	21607	X	19488	-0-		-2119		-0-			964 350	1 9	18174	2	Y	318	241	0	43	1	87																										
08	20460	X	18508	-0-		-1952		-0-			858 314	1 9	17336	2	Y	285	265	0	63	1	44																										
BRISCOE R																WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463																															
03	32590	X	32590	-0-		-0-		-0-			1802 578	1 9	30210	2	Y	525	520	0	59	1	102																										
04	29856	X	29856	-0-		-0-		-0-			1595 457	1 9	27804	2	Y	415	398	0	44	1	75																										
05	33821	X	29534	-0-		-4287		-0-			1459 455	1 9	27620	2	Y	414	326	0	42	1	121																										
06	32730	X	26938	-0-		-5792		-0-			1335 337	1 9	25266	2	Y	306	320	0	41	1	66																										
07	33821	X	27540	-0-		-6281		-0-			1370 354	1 9	25816	2	Y	322	247	0	53	1	88																										
08	32581	X	26248	-0-		-6333		-0-			1219 370	1 9	24659	2	Y	336	308	0	64	1	52																										
GALVAN RANCH																WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906																															
03	73377	X	-0-	-0-		-73377		-0-						Y		-0-					-0-																										
04	65310	X	7899	-0-		-57411		-0-			424 32	1 9	7443	2	Y	29	21	0	3	1	5																										
05	67487	X	7528	-0-		-59959		-0-			380 12	1 9	7136	2	Y	11	12	0	1	1	3																										
06	63150	X	-0-	-0-		-63150		-0-						Y		-0-	3	0			-0-																										
07	8153	X	1263	-0-		-6890		-0-			65 1	1 9	1197	2	Y	1	1	0			-0-																										
08	8153	X	4127	-0-		-4026		-0-			196 6	1 9	3925	2	Y	5	4	0			1																										
BRISCOE R GU3																WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088																															
03	5983	X	5427	-0-		-556		-0-			300 120	1 9	5007	2	Y	109	107	0	12	1	21																										
04	5490	X	3172	-0-		-2318		-0-			169 63	1 9	2940	2	Y	57	62	0	6	1	10																										
05	7755	X	7755	-0-		-0-		-0-			382 135	1 9	7238	2	Y	123	84	0	13	1	36																										
06	7254	X	7254	-0-		-0-		-0-			359 96	1 9	6799	2	Y	87	92	0	12	1	19																										
07	7565	X	7565	-0-		-0-		-0-			375 95	1 9	7095	2	Y	86	66	0	15	1	24																										
08	7750	X	7696	-0-		-54		-0-			360 92	1 9	7244	2	Y	84	78	0	17	1	13																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	10633 X	8070	-0-	-2563	-0-	445 1	7446 2	Y	163	172 0	18 1	32		
04	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	179 9	13323 2	Y	384	306 0	41 1	69		
05	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	764 1	13488 2	Y	178	177 0	18 1	52		
06	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	422 9	11423 2	Y	142	144 0	19 1	31		
07	15004 X	9327	-0-	-5677	-0-	713 1	8742 2	Y	110	86 0	25 1	30		
08	15004 X	9517	-0-	-5487	-0-	196 9	8846 2	Y	213	188 0	22 1	33		
						604 1								
						156 9								
						464 1								
						121 9								
						437 1								
						234 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
03	13950 X	5682	-0-	-8268	-0-	318 1	5353 2	Y	10	20 0	1 1	2		
04	13320 X	7	-0-	-13313	-0-	11 9		Y	-0-	2 0		-0-		
05	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-	7 2		Y	-0-			-0-		
06	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	604 1	11434 2	Y	660	429 0	88 1	143		
07	14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	726 9	13798 2	Y	116	113 0	114 1	32		
*08	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	732 1	10635 2	Y	12	19 0	23 1	2		
						128 9								
						525 1								
						13 9								
BRISCOE R														
WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
03	T. A.	9310	-0-	9310	27377	515 1	8598 2	Y	179	162 0	20 1	35		
04	T. A.	5024	-0-	5024	32401	197 9	4661 2	Y	87	97 0	9 1	16		
05	32401 X	-0-	-0-	-32401	-0-	267 1		Y	-0-	16 0		-0-		
06	9660 X	2102	-0-	-7558	-0-	96 9	1967 2	Y	28	18 0	4 1	6		
07	9982 X	7813	-0-	-2169	-0-	104 1	7300 2	Y	117	86 0	5 1	32		
08	9300 X	7327	-0-	-1973	-0-	31 9	6966 2	Y	17	23 0	23 1	3		
						384 1								
						129 9								
						342 1								
						19 9								
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
03	47461 X	41412	-0-	-6049	-0-	2305 1	38639 2	Y	425	421 0	48 1	82		
04	44790 X	38471	-0-	-6319	-0-	468 9	36013 2	Y	357	337 0	38 1	64		
05	44051 X	39162	-0-	-4889	-0-	2065 1	36830 2	Y	350	276 0	36 1	102		
06	42120 X	37642	-0-	-4478	-0-	393 9	35448 2	Y	291	291 0	39 1	63		
07	42594 X	37958	-0-	-4636	-0-	1947 1	35748 2	Y	287	221 0	50 1	79		
08	41416 X	38364	-0-	-3052	-0-	385 9								
						1874 1								
						320 9								
						1894 1								
						316 9								
						1794 1								
						307 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
BRISCOE R															WELL #: 5H															RRCID -> 273679															COMPL. DATE 02/22/2015															TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
03	7192	X	5682	-0-	-1510	-0-	311	1	5198	2	Y	157	157	0	18	1	30																																																									
							173	9																																																																		
04	6960	X	5420	-0-	-1540	-0-	286	1	4967	2	Y	152	139	0	16	1	27																																																									
							167	9																																																																		
05	6448	X	5469	-0-	-979	-0-	266	1	5032	2	Y	155	121	0	16	1	45																																																									
							171	9																																																																		
06	6240	X	4983	-0-	-1257	-0-	243	1	4622	2	Y	107	115	0	14	1	23																																																									
							118	9																																																																		
07	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	233	1	4399	2	Y	99	76	0	19	1	27																																																									
							109	9																																																																		
08	5673	X	4495	-0-	-1178	-0-	208	1	4182	2	Y	95	87	0	20	1	15																																																									
							105	9																																																																		

GALVAN RANCH LP															WELL #: 7H															RRCID -> 273836															COMPL. DATE 05/05/2019															TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266														
03	11160	X	8958	-0-	-2202	-0-	493	1	8250	2	Y	195	135	0	22	1	38																																																									
							215	9																																																																		
04	12150	X	9011	-0-	-3139	-0-	483	1	8381	2	Y	134	134	0	14	1	24																																																									
							147	9																																																																		
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	691	1	13064	2	Y	218	156	0	22	1	64																																																									
							240	9																																																																		
06	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	568	1	10776	2	Y	144	158	0	19	1	31																																																									
							158	9																																																																		
07	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	551	1	10377	2	Y	136	105	0	25	1	37																																																									
							150	9																																																																		
08	13981	X	10820	-0-	-3161	-0-	502	1	10187	2	Y	119	111	0	27	1	18																																																									
							131	9																																																																		

GALVAN RANCH LP															WELL #: 6H															RRCID -> 273840															COMPL. DATE 04/23/2015															TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897														
03	15810	X	14774	-0-	-1036	-0-	810	1	13580	2	Y	349	337	0	39	1	68																																																									
							384	9																																																																		
04	15000	X	13916	-0-	-1084	-0-	736	1	12833	2	Y	315	292	0	34	1	57																																																									
							347	9																																																																		
05	15128	X	14245	-0-	-883	-0-	698	1	13207	2	Y	309	244	0	32	1	90																																																									
							340	9																																																																		
06	14640	X	13492	-0-	-1148	-0-	664	1	12561	2	Y	243	248	0	32	1	53																																																									
							267	9																																																																		
07	14973	X	13684	-0-	-1289	-0-	676	1	12732	2	Y	251	193	0	42	1	69																																																									
							276	9																																																																		
08	14787	X	13624	-0-	-1163	-0-	627	1	12732	2	Y	241	223	0	50	1	37																																																									
							265	9																																																																		

GALVAN RANCH LP															WELL #: 5H															RRCID -> 273841															COMPL. DATE 09/03/2016															TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415														
03	7750	X	7216	-0-	-534	-0-	396	1	6643	2	Y	161	159	0	18	1	31																																																									
							177	9																																																																		
04	7500	X	6680	-0-	-820	-0-	353	1	6169	2	Y	144	134	0	15	1	26																																																									
							158	9																																																																		
05	7688	X	6830	-0-	-858	-0-	336	1	6325	2	Y	154	119	0	16	1	45																																																									
							169	9																																																																		
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	347	1	6602	2	Y	119	122	0	16	1	26																																																									
							131	9																																																																		
07	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	354	1	6685	2	Y	118	91	0	21	1	32																																																									
							130	9																																																																		
08	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	319	1	6506	2	Y	104	97	0	23	1	16																																																									
							114	9																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	19344 X	17743	-0-	-1601	-0-	974 1	16347 2	Y	384	377 0	43 1	74			
						422 9									
04	18390 X	16576	-0-	-1814	-0-	879 1	15337 2	Y	327	307 0	35 1	59			
						360 9									
05	18817 X	16839	-0-	-1978	-0-	828 1	15658 2	Y	321	253 0	33 1	94			
						353 9									
06	17880 X	15924	-0-	-1956	-0-	785 1	14860 2	Y	254	259 0	34 1	55			
						279 9									
07	18135 X	16090	-0-	-2045	-0-	797 1	15020 2	Y	248	191 0	44 1	68			
						273 9									
08	17732 X	15807	-0-	-1925	-0-	732 1	14819 2	Y	233	216 0	49 1	36			
						256 9									
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776															
03	11842 X	8271	-0-	-3571	-0-	460 1	7667 2	Y	131	126 0	15 1	25			
						144 9									
04	9630 X	4675	-0-	-4955	-0-	251 1	4345 2	Y	72	76 0	8 1	13			
						79 9									
05	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	473 1	8988 2	Y	107	78 0	11 1	31			
						118 9									
06	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	401 1	7607 2	Y	89	89 0	12 1	19			
						98 9									
07	8277 X	7823	-0-	-454	-0-	393 1	7375 2	Y	50	40 0	15 1	14			
						55 9									
08	9579 X	7450	-0-	-2129	-0-	350 1	7050 2	Y	45	42 0	10 1	7			
						50 9									
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755															
03	49321 X	41949	-0-	-7372	-0-	2344 1	39274 2	Y	301	291 0	34 1	58			
						331 9									
04	47730 X	39387	-0-	-8343	-0-	2122 1	36970 2	Y	268	249 0	29 1	48			
						295 9									
05	46531 X	40074	-0-	-6457	-0-	1999 1	37793 2	Y	256	203 0	26 1	75			
						282 9									
06	43500 X	37135	-0-	-6365	-0-	1850 1	35073 2	Y	193	200 0	26 1	42			
						212 9									
07	43183 X	37614	-0-	-5569	-0-	1885 1	35527 2	Y	184	142 0	33 1	51			
						202 9									
08	41943 X	36312	-0-	-5631	-0-	1700 1	34410 2	Y	184	169 0	37 1	29			
						202 9									
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818															
03	35588 X	32974	-0-	-2614	-0-	1838 1	30769 2	Y	334	323 0	37 1	65			
						367 9									
04	33780 X	30485	-0-	-3295	-0-	1636 1	28512 2	Y	306	283 0	33 1	55			
						337 9									
05	34782 X	30242	-0-	-4540	-0-	1502 1	28426 2	Y	285	228 0	29 1	83			
						314 9									
06	33660 X	28402	-0-	-5258	-0-	1412 1	26746 2	Y	222	227 0	30 1	48			
						244 9									
07	34162 X	29282	-0-	-4880	-0-	1462 1	27585 2	Y	214	165 0	38 1	59			
						235 9									
08	32984 X	30027	-0-	-2957	-0-	1401 1	28397 2	Y	208	193 0	42 1	32			
						229 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
03	29698	X	26320	-0-	-3378	-0-	1480	1	24788	2	Y	47	47	0	5	1	9																																																																								
04	28140	X	24885	-0-	-3255	-0-	1347	1	23497	2	Y	37	35	0	4	1	7																																																																								
05	28520	X	25338	-0-	-3182	-0-	1270	1	24028	2	Y	36	28	0	4	1	11																																																																								
06	27090	X	24632	-0-	-2458	-0-	1234	1	23367	2	Y	28	29	0	4	1	6																																																																								
07	26908	X	24588	-0-	-2320	-0-	1236	1	23321	2	Y	28	21	0	5	1	8																																																																								
08	26319	X	24396	-0-	-1923	-0-	1149	1	23222	2	Y	23	22	0	5	1	4																																																																								
GALVAN RANCH															WELL #: B239H															RRCID -> 274784															COMPL. DATE 03/04/2015															TOTAL DEPTH 9030															PERF. 9312 - 16096														
03	35929	X	32051	-0-	-3878	-0-	1804	1	30226	2	Y	19	19	0	2	1	4																																																																								
04	32760	X	30028	-0-	-2732	-0-	1628	1	28382	2	Y	16	15	0	2	1	3																																																																								
05	33697	X	30188	-0-	-3509	-0-	1517	1	28653	2	Y	16	12	0	2	1	5																																																																								
06	32280	X	29102	-0-	-3178	-0-	1458	1	27631	2	Y	12	12	0	2	1	3																																																																								
07	32767	X	29364	-0-	-3403	-0-	1477	1	27875	2	Y	11	9	0	2	1	3																																																																								
08	32054	X	29476	-0-	-2578	-0-	1387	1	28077	2	Y	11	10	0	2	1	2																																																																								
GALVAN RANCH															WELL #: B238H															RRCID -> 274785															COMPL. DATE 03/10/2015															TOTAL DEPTH 9009															PERF. 9189 - 15855														
03	41757	X	37963	-0-	-3794	-0-	2137	1	35826	2	Y	-0-					-0-																																																																								
04	39870	X	35904	-0-	-3966	-0-	1948	1	33950	2	Y	5	3	0	1	1	1																																																																								
05	40579	X	36486	-0-	-4093	-0-	1834	1	34652	2	Y	-0-	1	0			-0-																																																																								
06	38430	X	35004	-0-	-3426	-0-	1756	1	33248	2	Y	-0-					-0-																																																																								
07	38595	X	35164	-0-	-3431	-0-	1767	1	33334	2	Y	57	41	0			16																																																																								
08	37975	X	35164	-0-	-2811	-0-	1649	1	33397	2	Y	107	95	0	11	1	17																																																																								
GALVAN RANCH															WELL #: B240H															RRCID -> 274859															COMPL. DATE 06/06/2015															TOTAL DEPTH 8921															PERF. 9416 - 15808														
03	41819	X	37602	-0-	-4217	-0-	2120	1	35475	2	Y	6	5	0	1	1	1																																																																								
04	39090	X	35604	-0-	-3486	-0-	1931	1	33667	2	Y	5	4	0	1	1	1																																																																								
05	39897	X	35435	-0-	-4462	-0-	1780	1	33651	2	Y	4	3	0	1	1	1																																																																								
06	37950	X	33720	-0-	-4230	-0-	1690	1	32026	2	Y	4	3	0	1	1	1																																																																								
07	38254	X	33607	-0-	-4647	-0-	1692	1	31911	2	Y	4	3	0	1	1	1																																																																								
08	37603	X	34023	-0-	-3580	-0-	1603	1	32420	2	Y	-0-	1	1			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	37355 X	33385	-0-	-3970	-0-	1880	1	31503	2	Y	2	3 0	-0-			
04	35190 X	31473	-0-	-3717	-0-	1706	2	29765	2	Y	2	2 0	-0-			
05	35588 X	31489	-0-	-4099	-0-	1582	2	29904	2	Y	3	2 0	1			
06	33900 X	30013	-0-	-3887	-0-	1507	3	28505	2	Y	1	2 0	-0-			
07	34100 X	30040	-0-	-4060	-0-	1513	1	28526	2	Y	1	1 0	-0-			
08	33387 X	30523	-0-	-2864	-0-	1436	1	29086	2	Y	1	1 0	-0-			
GALVAN STATE GU1				WELL #:	8H	RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH		7950 PERF. 8523		- 14132		
03	17081 X	14618	-0-	-2463	-0-	796	1	13368	2	Y	413	404 0	46 1	80		
04	16530 X	14375	-0-	-2155	-0-	758	1	13223	2	Y	358	335 0	38 1	65		
05	16926 X	14538	-0-	-2388	-0-	708	1	13415	2	Y	377	293 0	39 1	110		
06	16140 X	14117	-0-	-2023	-0-	691	1	13106	2	Y	291	299 0	39 1	63		
07	15531 X	14080	-0-	-1451	-0-	692	1	13089	2	Y	272	210 0	50 1	75		
08	14849 X	14446	-0-	-403	-0-	663	1	13484	2	Y	272	251 0	54 1	42		
GALVAN STATE GU2				WELL #:	9H	RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH		7966 PERF. 8523		- 13122		
03	13423 X	11496	-0-	-1927	-0-	633	1	10601	2	Y	238	233 0	27 1	46		
04	12990 X	11029	-0-	-1961	-0-	588	1	10219	2	Y	202	190 0	22 1	36		
05	13423 X	10533	-0-	-2890	-0-	518	1	9792	2	Y	203	159 0	21 1	59		
06	12210 X	10269	-0-	-1941	-0-	507	1	9594	2	Y	153	159 0	20 1	33		
07	11501 X	10349	-0-	-1152	-0-	511	1	9662	2	Y	160	122 0	27 1	44		
08	11501 X	10233	-0-	-1268	-0-	473	1	9591	2	Y	154	142 0	32 1	24		
GALVAN RANCH LP GU1 STATE				WELL #:	9H	RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH		8081 PERF. 8760		- 15208		
03	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	1284	1	21549	2	Y	300	290 0	34 1	58		
04	20670 X	18166	-0-	-2504	-0-	969	1	16918	2	Y	254	239 0	27 1	46		
05	22878 X	19632	-0-	-3246	-0-	974	1	18377	2	Y	255	200 0	26 1	75		
06	22410 X	18494	-0-	-3916	-0-	916	1	17361	2	Y	197	203 0	26 1	43		
07	23157 X	18499	-0-	-4658	-0-	919	1	17372	2	Y	189	146 0	34 1	52		
08	23157 X	18251	-0-	-4906	-0-	848	1	17209	2	Y	176	164 0	37 1	27		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
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
03	32643 X	26466	-0-	-6177	-0-	1491	1	24975	2	Y	-0-			-0-
04	29190 X	25073	-0-	-4117	-0-	1362	1	23711	2	Y	-0-			-0-
05	28024 X	24897	-0-	-3127	-0-	1251	1	23646	2	Y	-0-			-0-
06	26820 X	23784	-0-	-3036	-0-	1195	1	22589	2	Y	-0-			-0-
07	27063 X	25801	-0-	-1262	-0-	1301	1	24500	2	Y	-0-			-0-
08	26474 X	26049	-0-	-425	-0-	1225	1	24824	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
03	26660 X	24595	-0-	-2065	-0-	1387	1	23207	2	Y	1	1	0	-0-
04	25260 X	23458	-0-	-1802	-0-	1267	1	22128	2	Y	57	41	0	10
05	25730 X	23737	-0-	-1993	-0-	1189	1	22505	2	Y	39	34	0	11
06	24630 X	20307	-0-	-4323	-0-	1018	1	19267	2	Y	20	24	0	4
07	24986 X	5822	-0-	-19164	-0-	290	1	5530	2	Y	2	2	0	1
08	24583 X	21594	-0-	-2989	-0-	1017	1	20577	2	Y	-0-	1	0	-0-
GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
03	35619 X	32108	-0-	-3511	-0-	1810	1	30297	2	Y	1	1	0	-0-
04	33600 X	30231	-0-	-3369	-0-	1638	1	28585	2	Y	7	5	0	1
05	34162 X	30390	-0-	-3772	-0-	1527	1	28863	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	32460 X	28878	-0-	-3582	-0-	1448	1	27430	2	Y	-0-			-0-
07	32798 X	28778	-0-	-4020	-0-	1448	1	27330	2	Y	-0-			-0-
08	32116 X	29023	-0-	-3093	-0-	1364	1	27658	2	Y	1	1	0	-0-
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841														
03	5115 X	2337	-0-	-2778	-0-	101	1	1678	2	Y	507	642	0	98
04	4950 X	15	-0-	-4935	-0-	558	9			Y	-0-	98	0	-0-
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
06	4950 X	62	-0-	-4888	-0-	58	2	4	9	Y	4	2	0	1
07	5084 X	29	-0-	-5055	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
03	6231 X	2645	-0-	-3586	-0-	112	1	1911	2	Y	565	700	0	110
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-	622	9			Y	-0-	110	0	-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-			-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			-0-
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-			-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE G GU13																
WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7006 X	2493	-0-	-4513	-0-	118	1	2000	2	Y	341	440	0	38	1	66
04	6780 X	261	-0-	-6519	-0-	375	9	246	2	Y	1	67	0			-0-
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-	1	9			Y	-0-					-0-
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426																
03	6789 X	5210	-0-	-1579	-0-	269	1	4509	2	Y	393	383	0	44	1	76
04	6240 X	5176	-0-	-1064	-0-	432	9	4543	2	Y	335	315	0	36	1	60
05	6107 X	5392	-0-	-715	-0-	264	1	4766	2	Y	343	268	0	35	1	100
06	5910 X	3829	-0-	-2081	-0-	369	9	3410	2	Y	220	243	0	29	1	48
07	6107 X	551	-0-	-5556	-0-	249	1	511	2	Y	11	18	0	38	1	3
08	5394 X	5256	-0-	-138	-0-	377	9									
						177	1									
						242	9									
						28	1									
						12	9									
						244	1	4899	2	Y	103	88	0	2	1	16
						113	9									
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511																
03	9207 X	8899	-0-	-308	-0-	471	1	7879	2	Y	499	483	0	56	1	97
04	8910 X	8356	-0-	-554	-0-	549	9	7467	2	Y	421	397	0	45	1	76
05	9207 X	8434	-0-	-773	-0-	426	1	7583	2	Y	407	322	0	42	1	119
06	8610 X	6830	-0-	-1780	-0-	463	9	6235	2	Y	243	277	0	32	1	53
07	8897 X	37	-0-	-8860	-0-	403	1	2	9	Y	2	12	0	42	1	1
08	8897 X	41	-0-	-8856	-0-	448	9				-0-	1	1			-0-
						328	1									
						267	9									
						35	2									
						41	2									
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604																
03	10106 X	9191	-0-	-915	-0-	490	1	8167	2	Y	485	460	0	54	1	94
04	9570 X	8392	-0-	-1178	-0-	534	9	7474	2	Y	446	412	0	48	1	80
05	9889 X	8335	-0-	-1554	-0-	427	1	7379	2	Y	514	391	0	53	1	150
06	9570 X	8197	-0-	-1373	-0-	491	9	7225	2	Y	535	498	0	71	1	116
07	9176 X	7432	-0-	-1744	-0-	391	1	6796	2	Y	251	205	0	93	1	69
08	9176 X	5953	-0-	-3223	-0-	565	9	5463	2	Y	201	189	0	50	1	31
						383	1									
						589	9									
						360	1									
						276	9									
						269	1									
						221	9									
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628																
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:	56H	RRCID ->	276425	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7783	- 14535			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	6386 X	6022	-0-	-364	-0-	312	1	5223	2	Y	443	432	0	50	1	86	
04	6180 X	5561	-0-	-619	-0-	487	9	4870	2	Y	375	353	0	40	1	68	
05	6386 X	5789	-0-	-597	-0-	278	1	5079	2	Y	401	311	0	41	1	117	
06	6120 X	5460	-0-	-660	-0-	413	9	4845	2	Y	325	329	0	43	1	70	
07	6045 X	5076	-0-	-969	-0-	269	1	4509	2	Y	298	230	0	56	1	82	
08	6014 X	4629	-0-	-1385	-0-	441	9	4130	2	Y	268	249	0	59	1	42	
						257	1										
						358	9										
						239	1										
						328	9										
						204	1										
						295	9										
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:	57H	RRCID ->	276426	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7783	- 14594			
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	212	1	3561	2	Y	321	310	0	36	1	62	
04	4140 X	3901	-0-	-239	-0-	353	9	3402	2	Y	275	258	0	29	1	50	
05	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	196	1	3560	2	Y	290	225	0	30	1	85	
06	4140 X	3236	-0-	-904	-0-	303	9	2865	2	Y	200	215	0	27	1	43	
07	4154 X	3790	-0-	-364	-0-	185	1	3367	2	Y	222	169	0	35	1	61	
08	4123 X	3941	-0-	-182	-0-	319	9	3504	2	Y	238	218	0	44	1	37	
						151	1										
						220	9										
						179	1										
						244	9										
						175	1										
						262	9										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	47H	RRCID ->	276427	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7757	- 14526			
03	4774 X	4758	-0-	-16	-0-	239	1	4017	2	Y	456	453	0	51	1	88	
04	5040 X	4080	-0-	-960	-0-	502	9	3461	2	Y	382	360	0	41	1	69	
05	5208 X	4166	-0-	-1042	-0-	199	1	3567	2	Y	375	296	0	38	1	110	
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	420	9	6775	2	Y	357	342	0	48	1	77	
07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	186	1	6687	2	Y	421	321	0	62	1	115	
*08	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	413	9	6295	2	Y	344	323	0	83	1	53	
						359	1										
						393	9										
						354	1										
						463	9										
						312	1										
						378	9										
GALVAN RANCH				WELL #:	B252H	RRCID ->	276459	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	9478	- 15082			
03	33449 X	29885	-0-	-3564	-0-	1682	1	28203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	31590 X	28278	-0-	-3312	-0-	1533	1	26745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	32054 X	27999	-0-	-4055	-0-	1408	1	26591	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	30420 X	26524	-0-	-3896	-0-	1332	1	25192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	30597 X	26574	-0-	-4023	-0-	1338	1	25236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	29884 X	26798	-0-	-3086	-0-	1262	1	25536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 788997														
WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
M O	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
03	35123 X	30108	-0-	-5015	-0-	1695 11 9	1	28402	2	Y	10	10 0	1 1	2
04	32700 X	27701	-0-	-4999	-0-	1502 10 9	1	26189	2	Y	9	8 0	1 1	2
05	32984 X	26885	-0-	-6099	-0-	1354 10 9	1	25521	2	Y	9	7 0	1 1	3
06	31920 X	25688	-0-	-6232	-0-	1287 8 9	1	24393	2	Y	7	7 0	1 1	2
07	31682 X	26026	-0-	-5656	-0-	1309 7 9	1	24710	2	Y	6	5 0	1 1	2
08	30101 X	26531	-0-	-3570	-0-	1250 8 9	1	25273	2	Y	7	6 0	2 1	1
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
03	11625 X	10284	-0-	-1341	-0-	546 600 9	1	9138	2	Y	545	525 0	61 1	106
04	11010 X	9756	-0-	-1254	-0-	496 624 9	1	8636	2	Y	567	510 0	61 1	102
05	11377 X	10162	-0-	-1215	-0-	473 719 9	1	8970	2	Y	654	498 0	67 1	191
06	10710 X	9824	-0-	-886	-0-	465 584 9	1	8775	2	Y	531	536 0	71 1	115
07	10509 X	9856	-0-	-653	-0-	468 563 9	1	8825	2	Y	512	395 0	92 1	140
08	10292 X	9595	-0-	-697	-0-	426 568 9	1	8601	2	Y	516	475 0	101 1	80
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
03	4898 X	4505	-0-	-393	-0-	214 715 9	1	3576	2	Y	650	627 0	73 1	126
04	4710 X	3886	-0-	-824	-0-	188 419 9	1	3279	2	Y	381	397 0	41 1	69
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	211 706 9	1	3965	2	Y	642	457 0	66 1	188
06	4590 X	4105	-0-	-485	-0-	182 462 9	1	3461	2	Y	420	461 0	56 1	91
07	4526 X	3902	-0-	-624	-0-	177 439 9	1	3286	2	Y	399	308 0	73 1	109
08	4867 X	3548	-0-	-1319	-0-	148 377 9	1	3023	2	Y	343	320 0	79 1	53
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
03	6200 X	4745	-0-	-1455	-0-	236 567 9	1	3942	2	Y	515	486 0	58 1	100
04	5820 X	5242	-0-	-578	-0-	254 557 9	1	4431	2	Y	506	461 0	54 1	91
05	5673 X	5249	-0-	-424	-0-	237 529 9	1	4483	2	Y	481	383 0	49 1	140
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-				Y	-0-	140 0			-0-
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				Y	-0-				-0-
08	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH		9286 PERF. 9929 - 17600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	24366 X	20570	-0-	-3796	-0-	1155 64	1 9	19351	2	Y	58	85	0	7 1	11	
04	22470 X	19175	-0-	-3295	-0-	1039 37	1 9	18099	2	Y	34	35	0	4 1	6	
05	23219 X	19323	-0-	-3896	-0-	968 72	1 9	18283	2	Y	65	45	0	7 1	19	
06	21390 X	16481	-0-	-4909	-0-	821 98	1 9	15562	2	Y	89	77	0	12 1	19	
07	21421 X	18456	-0-	-2965	-0-	923 97	1 9	17436	2	Y	88	67	0	16 1	24	
08	20584 X	18356	-0-	-2228	-0-	860 78	1 9	17418	2	Y	71	67	0	17 1	11	
GALVAN RANCH				WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH		9275 PERF. 9808 - 17078		
03	18445 X	15372	-0-	-3073	-0-	857 145	1 9	14370	2	Y	132	133	0	15 1	26	
04	17970 X	14242	-0-	-3728	-0-	767 109	1 9	13366	2	Y	99	96	0	11 1	18	
05	18569 X	13667	-0-	-4902	-0-	683 85	1 9	12899	2	Y	77	64	0	8 1	23	
06	17970 X	14348	-0-	-3622	-0-	715 65	1 9	13568	2	Y	59	61	0	8 1	13	
07	16244 X	14710	-0-	-1534	-0-	736 66	1 9	13908	2	Y	60	46	0	10 1	17	
08	15376 X	12303	-0-	-3073	-0-	575 47	1 9	11681	2	Y	43	41	0	12 1	7	
GALVAN RANCH				WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH		9268 PERF. 9803 - 17450		
03	24583 X	22217	-0-	-2366	-0-	1237 268	1 9	20712	2	Y	244	239	0	27 1	47	
04	23790 X	20865	-0-	-2925	-0-	1120 220	1 9	19525	2	Y	200	190	0	21 1	36	
05	24583 X	21068	-0-	-3515	-0-	1046 223	1 9	19799	2	Y	203	159	0	21 1	59	
06	22200 X	20310	-0-	-1890	-0-	1009 176	1 9	19125	2	Y	160	163	0	21 1	35	
07	22723 X	20642	-0-	-2081	-0-	1032 172	1 9	19438	2	Y	156	120	0	28 1	43	
08	22227 X	21027	-0-	-1200	-0-	982 162	1 9	19883	2	Y	147	136	0	31 1	23	
GALVAN RANCH LP GU3 STATE				WELL #:		19H	RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015				TOTAL DEPTH		8225 PERF. 8795 - 13674	
03	21607 X	19054	-0-	-2553	-0-	1062 208	1 9	17784	2	Y	189	185	0	21 1	37	
04	20490 X	17993	-0-	-2497	-0-	964 209	1 9	16820	2	Y	190	173	0	20 1	34	
05	20863 X	19039	-0-	-1824	-0-	946 238	1 9	17855	2	Y	216	165	0	22 1	63	
06	19950 X	18009	-0-	-1941	-0-	896 158	1 9	16955	2	Y	144	157	0	19 1	31	
07	19685 X	18172	-0-	-1513	-0-	908 153	1 9	17111	2	Y	139	107	0	25 1	38	
08	19065 X	18007	-0-	-1058	-0-	844 144	1 9	17019	2	Y	131	121	0	28 1	20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN STATE GU3																			
WELL #: 10H												RRCID -> 276709							
COMPL. DATE 05/22/2015												TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS *	EOM BALANCE			
03	19902 X	17376	-0-	-2526	-0-	959	1	16058	2	Y	326	320	0	37	1	63			
04	18870 X	16244	-0-	-2626	-0-	359	9	15082	2	Y	271	256	0	29	1	49			
05	18941 X	16161	-0-	-2780	-0-	864	1	15081	2	Y	257	205	0	26	1	75			
06	18180 X	15214	-0-	-2966	-0-	298	9	14253	2	Y	190	199	0	25	1	41			
07	18135 X	16357	-0-	-1778	-0-	797	1	15317	2	Y	209	160	0	33	1	57			
08	17391 X	15844	-0-	-1547	-0-	283	9	14890	2	Y	197	182	0	41	1	31			
						752	1												
						209	9												
						810	1												
						230	9												
						737	1												
						217	9												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)												WELL #: 46H				RRCID -> 276765			
COMPL. DATE 01/22/2015												TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475							
03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	269	1	4475	2	Y	644	591	0	72	1	125			
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	708	9	4373	2	Y	535	506	0	57	1	97			
05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	251	1	4331	2	Y	554	432	0	57	1	162			
06	4980 X	4524	-0-	-456	-0-	589	9	3899	2	Y	382	410	0	51	1	83			
07	5456 X	4374	-0-	-1082	-0-	229	1	3754	2	Y	382	294	0	66	1	105			
08	5456 X	3801	-0-	-1655	-0-	609	9	3353	2	Y	258	247	0	76	1	40			
						205	1												
						420	9												
						200	1												
						420	9												
						164	1												
						284	9												
GALVAN RANCH												WELL #: B244H				RRCID -> 276770			
COMPL. DATE 06/01/2015												TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732							
03	44330 X	40302	-0-	-4028	-0-	2272	1	38009	2	Y	19	18	0	2	1	4			
04	41970 X	38297	-0-	-3673	-0-	21	9	36202	2	Y	15	15	0	1	1	3			
05	42253 X	38429	-0-	-3824	-0-	2078	1	36478	2	Y	17	13	0	2	1	5			
06	40320 X	36598	-0-	-3722	-0-	17	9	34750	2	Y	13	13	0	2	1	3			
07	40641 X	36662	-0-	-3979	-0-	1932	1	34804	2	Y	13	10	0	2	1	4			
08	40300 X	36855	-0-	-3445	-0-	19	9	35109	2	Y	12	11	0	3	1	2			
						1834	1												
						14	9												
						1844	1												
						14	9												
						1733	1												
						13	9												
GALVAN RANCH LP GU8 STATE												WELL #: 15H				RRCID -> 276802			
COMPL. DATE 09/10/2016												TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042							
03	46283 X	40435	-0-	-5848	-0-	2275	1	38124	2	Y	33	32	0	4	1	6			
04	42900 X	38974	-0-	-3926	-0-	36	9	36831	2	Y	29	27	0	3	1	5			
05	42966 X	39243	-0-	-3723	-0-	2111	1	37244	2	Y	25	21	0	2	1	7			
06	41220 X	37452	-0-	-3768	-0-	32	9	35555	2	Y	19	19	0	3	1	4			
07	41447 X	37833	-0-	-3614	-0-	1971	1	35908	2	Y	18	14	0	3	1	5			
08	40424 X	38004	-0-	-2420	-0-	28	9	36199	2	Y	14	14	0	3	1	2			
						1876	1												
						21	9												
						1905	1												
						20	9												
						1790	1												
						15	9												

BISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP GU6 STATE				//CONT.// WELL #:	12018 200 788997 21H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	23250 X	21519	-0-	-1731	-0-	1203 147	1 9	20169	2	Y	134	133	0	15	1	26	
04	22350 X	20658	-0-	-1692	-0-	1112 133	1 9	19413	2	Y	121	112	0	13	1	22	
05	23095 X	21513	-0-	-1582	-0-	1073 131	1 9	20309	2	Y	119	94	0	12	1	35	
06	22350 X	20374	-0-	-1976	-0-	1018 96	1 9	19260	2	Y	87	91	0	12	1	19	
07	22568 X	20886	-0-	-1682	-0-	1047 97	1 9	19742	2	Y	88	68	0	15	1	24	
*08	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	1137 108	1 9	23044	2	Y	98	90	0	17	1	15	
GALVAN RANCH LP GU7 STATE				WELL #:	16H	RRCID -> 276806		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH		8055 PERF.		8821 - 17048			
03	32922 X	29815	-0-	-3107	-0-	1666 235	1 9	27914	2	Y	214	209	0	24	1	41	
04	31200 X	28056	-0-	-3144	-0-	1511 207	1 9	26338	2	Y	188	175	0	20	1	34	
05	31775 X	28699	-0-	-3076	-0-	1430 189	1 9	27080	2	Y	172	138	0	18	1	50	
06	30240 X	28585	-0-	-1655	-0-	1428 138	1 9	27019	2	Y	125	131	0	17	1	27	
07	30690 X	28083	-0-	-2607	-0-	1409 150	1 9	26524	2	Y	136	104	0	22	1	37	
08	29822 X	28437	-0-	-1385	-0-	1334 143	1 9	26960	2	Y	130	120	0	27	1	20	
GALVAN STATE GU5				WELL #:	12H	RRCID -> 276807		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH		8387 PERF.		8520 - 18413			
03	47337 X	42753	-0-	-4584	-0-	2391 312	1 9	40050	2	Y	284	276	0	32	1	55	
04	44730 X	40074	-0-	-4656	-0-	2159 267	1 9	37648	2	Y	243	228	0	26	1	44	
05	45384 X	38435	-0-	-6949	-0-	1920 248	1 9	36267	2	Y	225	180	0	23	1	66	
06	43500 X	39787	-0-	-3713	-0-	1985 217	1 9	37585	2	Y	197	194	0	26	1	43	
07	44175 X	42532	-0-	-1643	-0-	2132 197	1 9	40203	2	Y	179	139	0	34	1	49	
08	42749 X	41433	-0-	-1316	-0-	1942 191	1 9	39300	2	Y	174	160	0	36	1	27	
GALVAN STATE GU4				WELL #:	11H	RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH		8306 PERF.		8364 - 16601			
03	33046 X	29987	-0-	-3059	-0-	1670 340	1 9	27977	2	Y	309	301	0	35	1	60	
04	31230 X	28368	-0-	-2862	-0-	1525 286	1 9	26557	2	Y	260	245	0	28	1	47	
05	31682 X	27895	-0-	-3787	-0-	1388 271	1 9	26236	2	Y	246	196	0	25	1	72	
06	30360 X	26569	-0-	-3791	-0-	1321 172	1 9	25076	2	Y	156	173	0	21	1	34	
07	30690 X	26342	-0-	-4348	-0-	1319 193	1 9	24830	2	Y	175	134	0	27	1	48	
08	29977 X	27648	-0-	-2329	-0-	1291 206	1 9	26151	2	Y	187	171	0	35	1	29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	32488 X	29906	-0-	-2582	-0-	1664	1	27857	2	Y	350	344	0	68
04	30780 X	28210	-0-	-2570	-0-	385	9	26363	2	Y	305	285	0	55
05	31620 X	28944	-0-	-2676	-0-	1511	1	27190	2	Y	289	230	0	84
06	30360 X	27859	-0-	-2501	-0-	336	9	26228	2	Y	224	230	0	48
07	30690 X	27621	-0-	-3069	-0-	1436	1	25996	2	Y	223	171	0	61
08	29915 X	27304	-0-	-2611	-0-	318	9	25790	2	Y	220	203	0	34
						1385	1							
						246	9							
						1380	1							
						245	9							
						1272	1							
						242	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380														
03	17267 X	15942	-0-	-1325	-0-	894	1	14969	2	Y	72	72	0	14
04	16710 X	14544	-0-	-2166	-0-	79	9	13724	2	Y	33	37	0	6
05	16647 X	14714	-0-	-1933	-0-	784	1	13971	2	Y	3	8	0	1
06	15600 X	14100	-0-	-1500	-0-	36	9	13395	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	15934 X	14041	-0-	-1893	-0-	740	1	13325	2	Y	7	5	0	2
08	15934 X	13072	-0-	-2862	-0-	3	9	12297	2	Y	153	129	0	24
						705	1							
						708	1							
						8	9							
						607	1							
						168	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
03	11687 X	10503	-0-	-1184	-0-	584	1	9770	2	Y	135	132	0	26
04	10440 X	9737	-0-	-703	-0-	149	9	9096	2	Y	109	103	0	20
05	10664 X	9258	-0-	-1406	-0-	521	1	8686	2	Y	103	82	0	30
06	10320 X	8175	-0-	-2145	-0-	120	9	7682	2	Y	77	80	0	17
07	10664 X	7320	-0-	-3344	-0-	459	1	6886	2	Y	64	50	0	18
08	10509 X	6746	-0-	-3763	-0-	113	9	6357	2	Y	68	62	0	11
						408	1							
						85	9							
						364	1							
						70	9							
						314	1							
						75	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
03	18724 X	1008	-0-	-17716	-0-	55	1	953	2	Y	-0-			-0-
04	14280 X	3467	-0-	-10813	-0-	188	1	3279	2	Y	-0-			-0-
05	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	547	1	10314	2	Y	-0-			-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-
07	3596 X	1991	-0-	-1605	-0-	97	1	1858	2	Y	33	24	0	9
*08	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	36	9	14270	2	Y	11	11	0	2
						705	1							
						12	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																													
GALVAN RANCH															WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
03	18228 X	16448	-0-	-1780	-0-	914	1	15356	2	Y	162	159	0	18	1	31													
04	17640 X	15535	-0-	-2105	-0-	178	9	14555	2	Y	135	128	0	14	1	24													
05	17670 X	15297	-0-	-2373	-0-	831	1	14386	2	Y	138	108	0	14	1	40													
06	16140 X	14631	-0-	-1509	-0-	149	9	13785	2	Y	107	110	0	14	1	23													
07	16461 X	14501	-0-	-1960	-0-	759	1	13738	2	Y	32	27	0	19	1	9													
08	16461 X	14750	-0-	-1711	-0-	152	9	13973	2	Y	78	69	0	6	1	12													
						728	1																						
						118	9																						
						728	1																						
						35	9																						
						691	1																						
						86	9																						
BRISCOE G															WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
03	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	177	1	2987	2	Y	262	254	0	29	1	51													
04	3480 X	3131	-0-	-349	-0-	288	9	2724	2	Y	229	214	0	25	1	41													
05	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	155	1	2849	2	Y	247	191	0	25	1	72													
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	252	9	3457	2	Y	177	187	0	24	1	38													
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	151	1	3635	2	Y	168	129	0	31	1	46													
*08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	272	9	3354	2	Y	173	159	0	33	1	27													
						181	1																						
						195	9																						
						193	1																						
						185	9																						
						164	1																						
						190	9																						
GALVAN RANCH															WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945														
03	20522 X	19840	-0-	-682	-0-	1102	1	18472	2	Y	242	225	0	27	1	47													
04	18960 X	18052	-0-	-908	-0-	266	9	16881	2	Y	184	178	0	20	1	33													
05	18879 X	18115	-0-	-764	-0-	969	1	17004	2	Y	192	149	0	20	1	56													
06	19200 X	16919	-0-	-2281	-0-	202	9	15924	2	Y	143	149	0	19	1	31													
07	19840 X	16532	-0-	-3308	-0-	900	1	15558	2	Y	135	104	0	25	1	37													
08	19840 X	16376	-0-	-3464	-0-	211	9	15477	2	Y	122	113	0	27	1	19													
						838	1																						
						157	9																						
						825	1																						
						149	9																						
						765	1																						
						134	9																						
GALVAN RANCH															WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
03	51274 X	19903	-0-	-31371	-0-	1121	1	18756	2	Y	24	16	0	3	1	5													
04	60284 X	60284	-0-	-0-	-0-	26	9	57007	2	Y	6	9	0	1	1	1													
05	51630 X	51630	-0-	-0-	-0-	3270	1	49036	2	Y	-0-	1	0			-0-													
06	46380 X	46270	-0-	-110	-0-	7	9	43948	2	Y	-0-					-0-													
07	62279 X	45765	-0-	-16514	-0-	2594	1	43461	2	Y	-0-					-0-													
08	62279 X	45037	-0-	-17242	-0-	2322	1	42918	2	Y	-0-					-0-													
						2304	1																						
						2119	1																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 9275 - 16162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	45322 X	16910	-0-	-28412	-0-	950 47	1 9	15913	2	Y	43	31	0	5	1	8
04	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	2907 34	1 9	50746	2	Y	31	30	0	3	1	6
05	46839 X	46839	-0-	-0-	-0-	2352 20	1 9	44467	2	Y	18	17	0	2	1	5
06	42380 X	42380	-0-	-0-	-0-	2124 14	1 9	40242	2	Y	13	13	0	2	1	3
07	55490 X	41638	-0-	-13852	-0-	2096 13	1 9	39529	2	Y	12	10	0	2	1	3
08	55490 X	41795	-0-	-13695	-0-	1966 14	1 9	39815	2	Y	13	11	0	3	1	2
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7927 - 13762				
03	DLQ G-10	4294	-0-	4294	12576	219 413	1 9	3662	2	Y	375	345	0	42	1	73
04	16649 X	4073	-0-	-12576	-0-	204 325	1 9	3544	2	Y	295	283	0	32	1	53
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	183 311	1 9	3443	2	Y	283	224	0	29	1	83
06	4290 X	3857	-0-	-433	-0-	181 222	1 9	3454	2	Y	202	214	0	27	1	44
07	4309 X	4058	-0-	-251	-0-	193 237	1 9	3628	2	Y	215	165	0	35	1	59
*08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	200 160	1 9	4004	2	Y	145	139	0	43	1	22
BRISCOE R (SA)				WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7924 - 14649				
03	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	489 193	1 9	8150	2	Y	175	172	0	20	1	34
04	7080 X	5523	-0-	-1557	-0-	294 106	1 9	5123	2	Y	96	103	0	10	1	17
05	8680 X	8659	-0-	-21	-0-	428 151	1 9	8080	2	Y	137	100	0	14	1	40
06	8550 X	7602	-0-	-948	-0-	374 98	1 9	7130	2	Y	89	98	0	12	1	19
07	8835 X	7912	-0-	-923	-0-	394 108	1 9	7410	2	Y	98	75	0	15	1	27
08	8835 X	7502	-0-	-1333	-0-	350 87	1 9	7065	2	Y	79	74	0	20	1	12
BRISCOE R (SA)				WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8052 - 14975				
03	12183 X	10632	-0-	-1551	-0-	586 240	1 9	9806	2	Y	218	214	0	25	1	42
04	11640 X	4896	-0-	-6744	-0-	262 103	1 9	4531	2	Y	94	109	0	10	1	17
05	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
08	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																							
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															//CONT.// 788997																																							
WELL #: 58H															RRCID -> 276899										COMPL. DATE 11/18/2015										TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																						
03	6944 X	6521	-0-	-423	-0-	342 1	443 9	5736	2	Y	403	388 0	45 1	78																																								
04	6720 X	6140	-0-	-580	-0-	312 1	371 9	5457	2	Y	337	318 0	36 1	61																																								
05	6789 X	6200	-0-	-589	-0-	289 1	410 9	5501	2	Y	373	287 0	38 1	109																																								
06	6540 X	5834	-0-	-706	-0-	273 1	354 9	5207	2	Y	322	318 0	43 1	70																																								
07	6634 X	5642	-0-	-992	-0-	269 1	288 9	5085	2	Y	262	204 0	56 1	72																																								
08	6510 X	5365	-0-	-1145	-0-	240 1	261 9	4864	2	Y	237	220 0	52 1	37																																								
BRISCOE R															WELL #: 33H										RRCID -> 276900										COMPL. DATE 03/28/2018										TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415									
03	9362 X	6533	-0-	-2829	-0-	361 1	140 9	6032	2	Y	127	114 0	14 1	25																																								
04	8880 X	6280	-0-	-2600	-0-	334 1	116 9	5830	2	Y	105	100 0	11 1	19																																								
05	8680 X	6788	-0-	-1892	-0-	335 1	140 9	6313	2	Y	127	96 0	13 1	37																																								
06	8400 X	3771	-0-	-4629	-0-	188 1	40 9	3543	2	Y	36	60 0	5 1	8																																								
07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	384 1	118 9	7278	2	Y	107	80 0	6 1	29																																								
*08	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	377 1	105 9	7593	2	Y	95	88 0	21 1	15																																								
BRISCOE R															WELL #: 34H										RRCID -> 276901										COMPL. DATE 05/07/2015										TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453									
03	13268 X	12741	-0-	-527	-0-	706 1	199 9	11836	2	Y	181	178 0	20 1	35																																								
04	12150 X	9878	-0-	-2272	-0-	531 1	130 9	9217	2	Y	118	119 0	13 1	21																																								
05	13051 X	12829	-0-	-222	-0-	636 1	160 9	12033	2	Y	145	109 0	15 1	42																																								
06	12630 X	12221	-0-	-409	-0-	607 1	123 9	11491	2	Y	112	115 0	15 1	24																																								
07	13051 X	11549	-0-	-1502	-0-	576 1	116 9	10857	2	Y	105	81 0	19 1	29																																								
08	12834 X	12229	-0-	-605	-0-	568 1	172 9	11489	2	Y	156	140 0	21 1	24																																								
BRISCOE G GU4 STATE (SA)															WELL #: 49H										RRCID -> 277226										COMPL. DATE 12/10/2015										TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422									
03	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	101 1	323 9	1679	2	Y	294	280 0	33 1	57																																								
04	2040 X	1501	-0-	-539	-0-	69 1	211 9	1221	2	Y	192	194 0	20 1	35																																								
05	2201 X	1218	-0-	-983	-0-	51 1	189 9	978	2	Y	172	139 0	18 1	50																																								
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	50 0		-0-																																								
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-																																								
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9703 X	4790	-0-	-4913	-0-	267	1	4416	2	Y	97	120	0	11 1 19
04	9420 X	7887	-0-	-1533	-0-	107	9	7302	2	Y	150	126	0	16 1 27
05	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	420	1	9539	2	Y	405	272	0	42 1 118
06	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	165	9	12757	2	Y	199	248	0	26 1 43
07	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	506	1	14416	2	Y	155	121	0	34 1 43
08	10478 X	6142	-0-	-4336	-0-	446	9	5833	2	Y	19	28	0	31 1 3
						675	1							
						219	9							
						171	9							
						288	1							
						21	9							
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
03	13206 X	6000	-0-	-7206	-0-	324	1	5419	2	Y	234	272	0	26 1 45
04	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	257	9	15281	2	Y	106	121	0	11 1 19
05	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	876	1	13351	2	Y	-0-	19	0	-0-
06	8190 X	7224	-0-	-966	-0-	117	9	6861	2	Y	-0-			-0-
07	16802 X	6335	-0-	-10467	-0-	707	1	5973	2	Y	40	29	0	11
08	16802 X	6909	-0-	-9893	-0-	363	1	6460	2	Y	120	104	0	8 1 19
						318	1							
						44	9							
						317	1							
						132	9							
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
03	28024 X	24141	-0-	-3883	-0-	1355	1	22665	2	Y	110	166	0	12 1 21
04	26190 X	23045	-0-	-3145	-0-	121	9	21795	2	Y	-0-	21	0	-0-
05	26319 X	23413	-0-	-2906	-0-	1250	1	22202	2	Y	33	20	0	3 1 10
06	24720 X	22421	-0-	-2299	-0-	1175	1	21284	2	Y	14	19	0	2 1 3
07	24862 X	22713	-0-	-2149	-0-	36	9	21568	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	24149 X	22401	-0-	-1748	-0-	1122	1	21346	2	Y	-0-			-0-
						15	9							
						1145	1							
						1055	1							
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072														
03	22785 X	12666	-0-	-10119	-0-	713	1	11925	2	Y	25	17	0	3 1 5
04	31953 X	31953	-0-	-0-	-0-	28	9	30213	2	Y	6	9	0	1 1 1
05	24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	1733	1	23645	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	7	9	20582	2	Y	-0-			-0-
07	33015 X	16796	-0-	-16219	-0-	1251	1	15952	2	Y	-0-			-0-
08	33015 X	14562	-0-	-18453	-0-	1086	1	13877	2	Y	-0-			-0-
						844	1							
						685	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	154	1	2602	2	Y	309	293	0	35 1 60
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	340	9	145	1	2529	2	Y	268	251 0 29 1 48
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	295	9	141	1	2622	2	Y	278	217 0 28 1 81
06	3000 X	2440	-0-	-560	-0-	306	9	111	1	2132	2	Y	179	197 0 24 1 39
07	3100 X	2430	-0-	-670	-0-	197	9	112	1	2117	2	Y	183	141 0 31 1 50
08	3100 X	1760	-0-	-1340	-0-	201	9	76	1	1537	2	Y	134	127 0 36 1 21
						147	9							
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149														
03	8680 X	7982	-0-	-698	-0-	373	1	6265	2	Y	1222	1156	0	137 1 237
04	8400 X	7378	-0-	-1022	-0-	1344	9	335	1	5855	2	Y	1080	1007 0 115 1 195
05	8339 X	7525	-0-	-814	-0-	1188	9	317	1	5996	2	Y	1102	862 0 113 1 322
06	8070 X	7055	-0-	-1015	-0-	1212	9	303	1	5756	2	Y	905	910 0 121 1 196
07	8339 X	5450	-0-	-2889	-0-	996	9	240	1	4561	2	Y	590	467 0 157 1 162
08	7967 X	5837	-0-	-2130	-0-	649	9	247	1	5000	2	Y	536	498 0 117 1 83
						590	9							
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
03	24614 X	13450	-0-	-11164	-0-	751	1	12556	2	Y	130	161	0	15 1 25
04	22920 X	21988	-0-	-932	-0-	143	9	1183	1	20586	2	Y	199	167 0 21 1 36
05	23033 X	21672	-0-	-1361	-0-	219	9	1077	1	20361	2	Y	213	165 0 22 1 62
06	22170 X	20101	-0-	-2069	-0-	234	9	999	1	18915	2	Y	170	172 0 23 1 37
07	22723 X	19846	-0-	-2877	-0-	187	9	990	1	18679	2	Y	161	125 0 29 1 44
08	22723 X	19746	-0-	-2977	-0-	177	9	921	1	18650	2	Y	159	146 0 32 1 25
						175	9							
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351														
03	11129 X	10073	-0-	-1056	-0-	564	1	9459	2	Y	45	44	0	5 1 9
04	10770 X	8896	-0-	-1874	-0-	50	9	481	1	8365	2	Y	45	41 0 5 1 8
05	10633 X	9214	-0-	-1419	-0-	50	9	459	1	8707	2	Y	44	34 0 5 1 13
06	10290 X	8173	-0-	-2117	-0-	48	9	409	1	7733	2	Y	28	31 0 4 1 6
07	10571 X	8738	-0-	-1833	-0-	31	9	439	1	8274	2	Y	23	18 0 5 1 6
08	10075 X	8888	-0-	-1187	-0-	25	9	416	1	8447	2	Y	23	21 0 5 1 3
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	21049 X	6744	-0-	-14305	-0-	381 1	6355 2	Y	7	5 0	1 1			1
04	19290 X	4291	-0-	-14999	-0-	235 1	4056 2	Y	-0-	1 0				-0-
05	18972 X	7475	-0-	-11497	-0-	365 1	6968 2	Y	129	78 0	13 1			38
06	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	142 9	7160 2	Y	177	153 0	24 1			38
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	377 1	6380 2	Y	49	43 0	31 1			13
08	7471 X	6485	-0-	-986	-0-	195 9	6139 2	Y	40	37 0	10 1			6
						336 1								
						54 9								
						302 1								
						44 9								
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
03	21390 X	20003	-0-	-1387	-0-	1114 1	18661 2	Y	207	185 0	23 1			40
04	20070 X	19431	-0-	-639	-0-	228 9	18195 2	Y	176	165 0	19 1			32
05	20367 X	20139	-0-	-228	-0-	1042 1	18961 2	Y	159	128 0	16 1			47
06	19350 X	17702	-0-	-1648	-0-	194 9	16720 2	Y	92	107 0	12 1			20
07	20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	1003 1	19234 2	Y	131	99 0	16 1			36
*08	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	175 9	19810 2	Y	130	120 0	26 1			20
						881 1								
						101 9								
						1021 1								
						144 9								
						979 1								
						143 9								
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
03	32922 X	30086	-0-	-2836	-0-	1673 1	28010 2	Y	366	362 0	41 1			71
04	31860 X	28561	-0-	-3299	-0-	403 9	26735 2	Y	266	261 0	28 1			48
05	32922 X	28954	-0-	-3968	-0-	1533 1	27196 2	Y	292	225 0	30 1			85
06	30930 X	27548	-0-	-3382	-0-	293 9	25920 2	Y	237	239 0	32 1			51
07	31124 X	26473	-0-	-4651	-0-	1437 1	24932 2	Y	197	153 0	41 1			54
08	30101 X	26881	-0-	-3220	-0-	321 9	25360 2	Y	245	222 0	39 1			38
						1367 1								
						261 9								
						1324 1								
						217 9								
						1251 1								
						270 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
03	51615 X	45559	-0-	-6056	-0-	2569 1	42990 2	Y	-0-					-0-
04	48870 X	42664	-0-	-6206	-0-	2313 1	40351 2	Y	-0-					-0-
05	49600 X	42559	-0-	-7041	-0-	2139 1	40420 2	Y	-0-					-0-
06	46500 X	39610	-0-	-6890	-0-	1985 1	37625 2	Y	-0-					-0-
07	46593 X	40266	-0-	-6327	-0-	2029 1	38237 2	Y	-0-					-0-
08	45570 X	41239	-0-	-4331	-0-	1941 1	39298 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277833		CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2018					CNTY: DIMMIT 8194 PERF. 8758 - 14479						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	10282	-0-	-6334	-0-	573 109	1	9600	2	Y	99	69	0	11	1	19		
04	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	889 216	1	15498	2	Y	196	159	0	21	1	35		
05	15872	X	15567	-0-	-305	-0-	767 268	1	14532	2	Y	244	183	0	25	1	71		
06	14490	X	14356	-0-	-134	-0-	710 198	1	13448	2	Y	180	188	0	24	1	39		
07	17143	X	14542	-0-	-2601	-0-	723 196	1	13623	2	Y	178	137	0	31	1	49		
08	17143	X	14279	-0-	-2864	-0-	663 175	1	13441	2	Y	159	148	0	35	1	25		
GALVAN RANCH				WELL #:		B250H	RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015					TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958					
03	40889	X	37077	-0-	-3812	-0-	2089 7	1	34981	2	Y	6	5	0	1	1	1		
04	38730	X	35205	-0-	-3525	-0-	1910 6	1	33289	2	Y	5	4	0	1	1	1		
05	39308	X	35306	-0-	-4002	-0-	1774 4	1	33528	2	Y	4	3	0	1	1	1		
06	37500	X	33774	-0-	-3726	-0-	1694 4	1	32076	2	Y	4	3	0	1	1	1		
07	37789	X	33794	-0-	-3995	-0-	1702 4	1	32088	2	Y	4	3	0	1	1	1		
08	37076	X	34068	-0-	-3008	-0-	1603 4	1	32461	2	Y	4	3	0	1	1	1		
BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:		53H	RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015					TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460					
03	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	273 420	1	4587	2	Y	382	394	0	43	1	74		
04	5520	X	4944	-0-	-576	-0-	251 361	1	4332	2	Y	328	308	0	35	1	59		
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	227 362	1	4286	2	Y	329	258	0	34	1	96		
06	5520	X	4662	-0-	-858	-0-	221 253	1	4188	2	Y	230	245	0	31	1	50		
07	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	221 249	1	4118	2	Y	226	174	0	40	1	62		
08	5270	X	4310	-0-	-960	-0-	192 221	1	3897	2	Y	201	187	0	45	1	31		
BRISCOE STATE AR (SA)				WELL #:		11H	RRCID -> 278480		COMPL. DATE 05/05/2016					TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983					
03	27807	X	27106	-0-	-701	-0-	1511 295	1	25300	2	Y	268	260	0	30	1	52		
04	26850	X	26345	-0-	-505	-0-	1416 267	1	24662	2	Y	243	225	0	26	1	44		
05	28861	X	26743	-0-	-2118	-0-	1330 264	1	25149	2	Y	240	189	0	25	1	70		
06	27930	X	26191	-0-	-1739	-0-	1305 205	1	24681	2	Y	186	191	0	25	1	40		
07	28861	X	25028	-0-	-3833	-0-	1252 201	1	23575	2	Y	183	141	0	32	1	50		
08	27218	X	24560	-0-	-2658	-0-	1149 198	1	23213	2	Y	180	166	0	36	1	28		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																									
BRISCOE J STATE (SA)																									
WELL #: 6H RRCID -> 278483																COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	30721 X	28842	-0-		-1879		-0-			1603	1	26877	2	Y	329	274	0	37	1	64					
04	29730 X	27195	-0-		-2535		-0-			362	9	1459	1	25419	2	Y	288	269	0	52					
05	30039 X	27672	-0-		-2367		-0-			317	9	1375	1	25996	2	Y	274	218	0	80					
06	29040 X	26591	-0-		-2449		-0-			301	9	1321	1	25028	2	Y	220	223	0	48					
07	29295 X	27192	-0-		-2103		-0-			242	9	1358	1	25590	2	Y	222	171	0	61					
08	28830 X	27002	-0-		-1828		-0-			244	9	1260	1	25509	2	Y	212	196	0	33					
										233	9														

BRISCOE J (SA)																WELL #: 7H RRCID -> 278484									
																COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205									
03	21266 X	19785	-0-		-1481		-0-			1099	1	18427	2	Y	235	233	0	26	1	46					
04	20580 X	18705	-0-		-1875		-0-			259	9	1004	1	17494	2	Y	188	180	0	34					
05	20925 X	19082	-0-		-1843		-0-			207	9	950	1	17943	2	Y	172	138	0	50					
06	20250 X	18096	-0-		-2154		-0-			189	9	901	1	17062	2	Y	121	129	0	26					
07	20491 X	18224	-0-		-2267		-0-			133	9	909	1	17186	2	Y	117	90	0	32					
08	19778 X	18126	-0-		-1652		-0-			129	9	848	1	17177	2	Y	92	87	0	14					
										101	9														

BRISCOE J (SA)																WELL #: 8H RRCID -> 279088									
																COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649									
03	23591 X	22017	-0-		-1574		-0-			1224	1	20533	2	Y	236	231	0	26	1	46					
04	22830 X	20652	-0-		-2178		-0-			260	9	1108	1	19309	2	Y	214	198	0	39					
05	23312 X	21103	-0-		-2209		-0-			235	9	1049	1	19832	2	Y	202	161	0	59					
06	22560 X	20156	-0-		-2404		-0-			222	9	1002	1	18980	2	Y	158	162	0	34					
07	22847 X	20734	-0-		-2113		-0-			174	9	1037	1	19581	2	Y	105	83	0	29					
08	22010 X	21017	-0-		-993		-0-			116	9	981	1	19871	2	Y	150	135	0	23					
										165	9														

GALVAN RANCH																WELL #: B336H RRCID -> 279364									
																COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589									
03	62434 X	55797	-0-		-6637		-0-			3137	1	52526	2	Y	122	84	0	14	1	24					
04	59070 X	53747	-0-		-5323		-0-			134	9	2914	1	50833	2	Y	-0-	24	0	-0-					
05	59396 X	55121	-0-		-4275		-0-			2770	1	52351	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	55530 X	51937	-0-		-3593		-0-			2603	1	49334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	57381 X	51765	-0-		-5616		-0-			2606	1	49159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	55800 X	51846	-0-		-3954		-0-			2443	1	49403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	35619 X	32324	-0-	-3295	-0-	1816 75 9	30433 2	Y	68	65 0	8 1	13		
04	33600 X	30505	-0-	-3095	-0-	1651 61 9	28793 2	Y	55	52 0	6 1	10		
05	34689 X	30730	-0-	-3959	-0-	1542 61 9	29127 2	Y	55	43 0	6 1	16		
06	32820 X	29334	-0-	-3486	-0-	1469 47 9	27818 2	Y	43	44 0	6 1	9		
07	33077 X	29462	-0-	-3615	-0-	1482 48 9	27932 2	Y	44	33 0	8 1	12		
08	32333 X	29450	-0-	-2883	-0-	1386 67 9	27997 2	Y	61	55 0	8 1	10		
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
03	59520 X	53269	-0-	-6251	-0-	3001 66 9	50268 2	Y	-0-			-0-		
04	56040 X	49759	-0-	-6281	-0-	2694 66 9	46999 2	Y	60	43 0	6 1	11		
05	56792 X	49797	-0-	-6995	-0-	2500 90 9	47207 2	Y	82	61 0	8 1	24		
06	53970 X	47246	-0-	-6724	-0-	2365 73 9	44808 2	Y	66	67 0	9 1	14		
07	54498 X	47399	-0-	-7099	-0-	2382 72 9	44945 2	Y	65	50 0	11 1	18		
08	53258 X	47186	-0-	-6072	-0-	2218 64 9	44904 2	Y	58	54 0	13 1	9		
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
03	62093 X	57273	-0-	-4820	-0-	3224 97 9	53952 2	Y	88	84 0	10 1	17		
04	58980 X	54159	-0-	-4821	-0-	2932 78 9	51149 2	Y	71	67 0	8 1	13		
05	60946 X	54711	-0-	-6235	-0-	2746 81 9	51884 2	Y	74	57 0	8 1	22		
06	58140 X	52237	-0-	-5903	-0-	2616 63 9	49558 2	Y	57	59 0	8 1	12		
07	58497 X	52599	-0-	-5898	-0-	2645 65 9	49889 2	Y	59	45 0	10 1	16		
08	57288 X	52500	-0-	-4788	-0-	2468 62 9	49970 2	Y	56	51 0	12 1	9		
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
03	19189 X	16965	-0-	-2224	-0-	957 1 9	16007 2	Y	1	1 0		-0-		
04	17610 X	15503	-0-	-2107	-0-	841 1 9	14661 2	Y	1	1 0		-0-		
05	18197 X	15327	-0-	-2870	-0-	771 1 9	14556 2	Y	-0-			-0-		
06	16410 X	14582	-0-	-1828	-0-	733 1 9	13848 2	Y	1	1 0		-0-		
07	16957 X	11698	-0-	-5259	-0-	589 3 9	11106 2	Y	3	2 0		1		
08	16957 X	14774	-0-	-2183	-0-	693 2 9	14079 2	Y	2	2 0	1 1	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	56513 X	50882	-0-	-5631	-0-	2864	1	47961	2	Y	52	51	0	10
04	54690 X	48159	-0-	-6531	-0-	2610	1	45503	2	Y	42	40	0	8
05	56513 X	48703	-0-	-7810	-0-	2447	1	46206	2	Y	45	35	0	13
06	52680 X	46488	-0-	-6192	-0-	2326	1	44125	2	Y	34	36	0	7
07	51553 X	46577	-0-	-4976	-0-	2343	1	44197	2	Y	34	26	0	9
08	50871 X	46326	-0-	-4545	-0-	2180	1	44114	2	Y	29	27	0	4
GALVAN RANCH														
WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
03	35185 X	29427	-0-	-5758	-0-	29427	2			N	-0-			-0-
04	34050 X	27959	-0-	-6091	-0-	27959	2			N	-0-			-0-
05	33635 X	28475	-0-	-5160	-0-	28475	2			N	-0-			-0-
06	32100 X	28630	-0-	-3470	-0-	28630	2			N	-0-			-0-
07	36696 X	36696	-0-	-0-	-0-	36696	2			N	-0-			-0-
*08	29567 X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108														
03	7564 X	6677	-0-	-887	-0-	324	1	5423	2	Y	845	805	0	164
04	7320 X	6163	-0-	-1157	-0-	290	1	5057	2	Y	742	693	0	134
05	7254 X	6164	-0-	-1090	-0-	816	1	5051	2	Y	769	599	0	225
06	7020 X	5606	-0-	-1414	-0-	267	1	4697	2	Y	604	617	0	131
07	6696 X	5436	-0-	-1260	-0-	846	1	4597	2	Y	540	418	0	148
08	6665 X	4724	-0-	-1941	-0-	245	1	4099	2	Y	385	366	0	60
BRISCOE C														
WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503														
03	5983 X	5408	-0-	-575	-0-	283	1	4727	2	Y	362	351	0	70
04	5520 X	4932	-0-	-588	-0-	398	1	4365	2	Y	287	274	0	52
05	5704 X	3503	-0-	-2201	-0-	251	1	3125	2	Y	194	169	0	57
06	5310 X	4949	-0-	-361	-0-	316	1	4644	2	Y	56	93	0	12
07	5487 X	5169	-0-	-318	-0-	165	1	4652	2	Y	244	179	0	67
08	5394 X	4434	-0-	-960	-0-	213	1	4035	2	Y	181	172	0	28
						243	1							
						62	1							
						249	1							
						268	1							
						200	1							
						199	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	40083 X	35254	-0-	-4829	-0-	1982	1	33176	2	Y	87	83	0	10	17
04	37260 X	33190	-0-	-4070	-0-	1794	1	31318	2	Y	71	67	0	8	13
05	37913 X	31695	-0-	-6218	-0-	1589	1	30031	2	Y	68	54	0	7	20
06	36030 X	32642	-0-	-3388	-0-	1634	1	30947	2	Y	55	56	0	7	12
07	36239 X	31651	-0-	-4588	-0-	1591	1	29999	2	Y	55	42	0	10	15
08	35247 X	31844	-0-	-3403	-0-	1496	1	30291	2	Y	52	48	0	11	8
GALVAN RANCH															
WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423															
03	26660 X	22575	-0-	-4085	-0-	1268	1	21231	2	Y	69	67	0	8	13
04	24690 X	21316	-0-	-3374	-0-	1152	1	20102	2	Y	56	53	0	6	10
05	24707 X	19799	-0-	-4908	-0-	992	1	18751	2	Y	51	41	0	5	15
06	23280 X	20465	-0-	-2815	-0-	1023	1	19396	2	Y	42	42	0	6	9
07	23250 X	19436	-0-	-3814	-0-	975	1	18418	2	Y	39	30	0	7	11
08	22568 X	15326	-0-	-7242	-0-	719	1	14575	2	Y	29	27	0	8	5
GALVAN RANCH															
WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213															
03	31093 X	26890	-0-	-4203	-0-	1511	1	25306	2	Y	66	65	0	7	13
04	29400 X	25252	-0-	-4148	-0-	1366	1	23830	2	Y	51	49	0	6	9
05	29481 X	24093	-0-	-5388	-0-	1210	1	22830	2	Y	48	38	0	5	14
06	27840 X	25448	-0-	-2392	-0-	1276	1	24136	2	Y	33	36	0	4	7
07	27869 X	24404	-0-	-3465	-0-	1226	1	23139	2	Y	35	27	0	6	9
08	26877 X	20025	-0-	-6852	-0-	942	1	19059	2	Y	22	21	0	7	3
GALVAN RANCH LP GU5 STATE															
WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072															
03	16709 X	14274	-0-	-2435	-0-	793	1	13247	2	Y	213	207	0	24	41
04	15750 X	10944	-0-	-4806	-0-	588	1	10211	2	Y	132	135	0	14	24
05	16275 X	15980	-0-	-295	-0-	792	1	14972	2	Y	196	143	0	20	57
06	15360 X	12318	-0-	-3042	-0-	612	1	11577	2	Y	117	133	0	16	25
07	15128 X	9337	-0-	-5791	-0-	464	1	8771	2	Y	93	73	0	20	25
08	15965 X	2888	-0-	-13077	-0-	136	1	2731	2	Y	19	23	0	18	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE C														
WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389														
03	5425 X	4992	-0-	-433	-0-	258	1	4354	2	Y	345	341	0	67
						380	9							
04	5190 X	4762	-0-	-428	-0-	237	1	4185	2	Y	309	287	0	56
						340	9							
05	5363 X	3327	-0-	-2036	-0-	156	1	2916	2	Y	232	196	0	68
						255	9							
06	5190 X	3317	-0-	-1873	-0-	162	1	3065	2	Y	82	121	0	18
						90	9							
07	5208 X	4420	-0-	-788	-0-	212	1	3980	2	Y	207	154	0	57
						228	9							
08	4991 X	1982	-0-	-3009	-0-	91	1	1869	2	Y	20	33	0	3
						22	9							
BRISCOE C														
WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939														
03	31000 X	27423	-0-	-3577	-0-	1538	1	25788	2	Y	88	85	0	17
						97	9							
04	29400 X	25992	-0-	-3408	-0-	1405	1	24512	2	Y	68	66	0	12
						75	9							
05	30380 X	26010	-0-	-4370	-0-	1303	1	24606	2	Y	92	68	0	27
						101	9							
06	28320 X	23822	-0-	-4498	-0-	1193	1	22578	2	Y	46	57	0	10
						51	9							
07	28241 X	25514	-0-	-2727	-0-	1282	1	24179	2	Y	48	37	0	13
						53	9							
08	27435 X	25130	-0-	-2305	-0-	1179	1	23900	2	Y	46	42	0	7
						51	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076														
03	29574 X	25838	-0-	-3736	-0-	1449	1	24275	2	Y	104	101	0	20
						114	9							
04	27870 X	24322	-0-	-3548	-0-	1315	1	22915	2	Y	84	80	0	15
						92	9							
05	28489 X	24351	-0-	-4138	-0-	1216	1	23041	2	Y	85	66	0	25
						94	9							
06	26760 X	23333	-0-	-3427	-0-	1169	1	22091	2	Y	66	68	0	14
						73	9							
07	26660 X	23658	-0-	-3002	-0-	1189	1	22396	2	Y	66	50	0	18
						73	9							
08	25823 X	23594	-0-	-2229	-0-	1108	1	22422	2	Y	58	54	0	9
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	44919 X	38072	-0-	-6847	-0-	2137	1	35827	2	Y	98	87	0	11 1 19
04	42060 X	36902	-0-	-5158	-0-	108	9	1999	1	34872	2	Y	28	39 0 3 1 5
05	41602 X	37013	-0-	-4589	-0-	31	9	1856	1	35100	2	Y	52	36 0 6 1 15
06	38730 X	35240	-0-	-3490	-0-	57	9	1762	1	33408	2	Y	64	56 0 9 1 14
07	38130 X	24937	-0-	-13193	-0-	70	9	1253	1	23625	2	Y	54	42 0 11 1 15
08	38130 X	33	-0-	-38097	-0-	59	9	33	2		Y	-0-	4 0	11 1 -0-
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135														
03	7378 X	6954	-0-	-424	-0-	343	1	5763	2	Y	771	761	0	86 1 150
04	7140 X	6153	-0-	-987	-0-	848	9	296	1	5196	2	Y	601	578 0 64 1 109
05	7378 X	6395	-0-	-983	-0-	661	9	287	1	5430	2	Y	616	482 0 63 1 180
06	7140 X	5753	-0-	-1387	-0-	678	9	263	1	4977	2	Y	466	483 0 62 1 101
07	7378 X	5490	-0-	-1888	-0-	513	9	252	1	4772	2	Y	424	328 0 81 1 116
08	6944 X	5435	-0-	-1509	-0-	466	9	233	1	4703	2	Y	454	416 0 84 1 70
						499	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
03	29450 X	22903	-0-	-6547	-0-	1282	1	21485	2	Y	124	121	0	14 1 24
04	26640 X	22744	-0-	-3896	-0-	136	9	1226	1	21401	2	Y	106	100 0 11 1 19
05	25916 X	23365	-0-	-2551	-0-	117	9	1168	1	22099	2	Y	89	73 0 9 1 26
06	24210 X	15418	-0-	-8792	-0-	98	9	772	1	14587	2	Y	54	61 0 7 1 12
07	24180 X	13255	-0-	-10925	-0-	59	9	665	1	12538	2	Y	47	37 0 9 1 13
08	23498 X	7032	-0-	-16466	-0-	52	9	331	1	6698	2	Y	3	6 0 10 1 -0-
						3	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
03	22444 X	19170	-0-	-3274	-0-	1075	1	17998	2	Y	88	87	0	10 1 17
04	20730 X	17247	-0-	-3483	-0-	97	9	932	1	16253	2	Y	56	57 0 6 1 10
05	20615 X	20200	-0-	-415	-0-	62	9	1011	1	19121	2	Y	62	48 0 6 1 18
06	19530 X	15509	-0-	-4021	-0-	68	9	776	1	14697	2	Y	33	40 0 4 1 7
07	20783 X	20783	-0-	-0-	-0-	36	9	1045	1	19688	2	Y	45	34 0 6 1 12
08	20212 X	17565	-0-	-2647	-0-	50	9	825	1	16701	2	Y	35	33 0 9 1 5
						39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	33790 X	29677	-0-	-4113	-0-	1666	1	27911	2	Y	91	89	0	10	18
04	31920 X	28124	-0-	-3796	-0-	1522	1	26524	2	Y	71	68	0	8	13
05	32209 X	26896	-0-	-5313	-0-	1349	1	25472	2	Y	68	54	0	7	20
06	30390 X	26165	-0-	-4225	-0-	1309	1	24801	2	Y	50	52	0	7	11
07	30535 X	26372	-0-	-4163	-0-	1324	1	25001	2	Y	43	34	0	8	12
08	29667 X	26851	-0-	-2816	-0-	1263	1	25543	2	Y	41	38	0	9	6
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038															
03	32302 X	28420	-0-	-3882	-0-	1597	1	26716	2	Y	97	93	0	11	19
04	30450 X	26572	-0-	-3878	-0-	1434	1	25046	2	Y	84	79	0	9	15
05	30256 X	26678	-0-	-3578	-0-	1337	1	25246	2	Y	86	67	0	9	25
06	29280 X	25362	-0-	-3918	-0-	1267	1	24020	2	Y	68	69	0	9	15
07	29264 X	25116	-0-	-4148	-0-	1262	1	23782	2	Y	65	50	0	12	18
08	28427 X	23232	-0-	-5195	-0-	1089	1	22077	2	Y	60	56	0	13	9
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260															
03	40145 X	33358	-0-	-6787	-0-	1868	1	31314	2	Y	160	161	0	18	31
04	35970 X	31229	-0-	-4741	-0-	1683	1	29380	2	Y	151	139	0	16	27
05	36084 X	31176	-0-	-4908	-0-	1559	1	29470	2	Y	134	108	0	14	39
06	34020 X	29611	-0-	-4409	-0-	1479	1	28000	2	Y	120	117	0	16	26
07	34503 X	21021	-0-	-13482	-0-	1054	1	19878	2	Y	81	64	0	21	22
08	33356 X	4492	-0-	-28864	-0-	211	1	4274	2	Y	6	11	0	16	1
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883															
03	29140 X	24006	-0-	-5134	-0-	1347	1	22527	2	Y	120	116	0	14	23
04	26640 X	22923	-0-	-3717	-0-	1237	1	21576	2	Y	100	94	0	11	18
05	26629 X	20337	-0-	-6292	-0-	1019	1	19229	2	Y	81	67	0	8	24
06	24900 X	24512	-0-	-388	-0-	1224	1	23208	2	Y	73	71	0	10	16
07	24118 X	15093	-0-	-9025	-0-	758	1	14285	2	Y	45	36	0	13	12
08	23994 X	22022	-0-	-1972	-0-	1031	1	20927	2	Y	58	52	0	9	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	45229 X	6209	-0-	-39020	-0-	350	1	5858	2	Y	1	1	0	-0-
04	42480 X	2453	-0-	-40027	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-			-0-
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-			-0-
06	39038 X	39038	-0-	-0-	-0-	1957	1	37081	2	Y	-0-			-0-
07	34058 X	34058	-0-	-0-	-0-	1714	1	32344	2	Y	-0-			-0-
*08	40197 X	40197	-0-	-0-	-0-	1892	1	38305	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405														
03	63860 X	62311	-0-	-1549	-0-	3512	1	58799	2	Y	-0-			-0-
04	62100 X	58557	-0-	-3543	-0-	3174	1	55383	2	Y	-0-			-0-
05	64170 X	58216	-0-	-5954	-0-	2927	1	55289	2	Y	-0-			-0-
06	62100 X	54730	-0-	-7370	-0-	2742	1	51988	2	Y	-0-			-0-
07	62310 X	44196	-0-	-18114	-0-	2227	1	41969	2	Y	-0-			-0-
08	62310 X	42851	-0-	-19459	-0-	2016	1	40834	2	Y	1	1	0	-0-
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450														
03	60636 X	58201	-0-	-2435	-0-	3280	1	54921	2	Y	-0-			-0-
04	58260 X	55027	-0-	-3233	-0-	2984	1	52043	2	Y	-0-			-0-
05	60202 X	54551	-0-	-5651	-0-	2741	1	51810	2	Y	-0-			-0-
06	58260 X	52132	-0-	-6128	-0-	2614	1	49518	2	Y	-0-			-0-
07	58187 X	34853	-0-	-23334	-0-	1754	1	33096	2	Y	3	2	0	1
08	58187 X	43554	-0-	-14633	-0-	2050	1	41463	2	Y	37	32	0	6
GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217														
03	41498 X	41498	-0-	-0-	-0-	2338	1	39160	2	Y	-0-			-0-
04	40620 X	37285	-0-	-3335	-0-	2021	1	35264	2	Y	-0-			-0-
05	41974 X	38960	-0-	-3014	-0-	1957	1	37003	2	Y	-0-			-0-
06	40620 X	31047	-0-	-9573	-0-	1558	1	29489	2	Y	-0-			-0-
07	41509 X	24898	-0-	-16611	-0-	1253	1	23645	2	Y	-0-			-0-
08	41509 X	32913	-0-	-8596	-0-	1551	1	31362	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257														
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	1381	1	2779	2	Y	1153	1321	0	193
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	1197	1	3032	2	Y	1135	1101	0	227
05	5301 X	5287	-0-	-14	-0-	1249	1	3083	2	Y	850	812	0	265
06	5250 X	5062	-0-	-188	-0-	1269	1	2949	2	Y	871	935	0	201
07	5673 X	4938	-0-	-735	-0-	935	1	1644	2	Y	827	723	0	305
08	5673 X	3220	-0-	-2453	-0-	1155	1	1423	2	Y	433	601	0	137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118														
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				
03	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	2327 1	4685 2	Y	1313	1267 0				220
						1444 9								
04	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	1697 1	4292 2	Y	1137	1130 0				227
						1251 9								
05	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	1931 1	4693 2	Y	647	673 0				201
						712 9								
06	8190 X	7313	-0-	-877	-0-	1832 1	4674 2	Y	734	766 0				169
						807 9								
07	8463 X	6943	-0-	-1520	-0-	3606 1	2486 2	Y	774	658 0				285
						851 9								
08	8463 X	5469	-0-	-2994	-0-	2346 1	2521 2	Y	547	659 0				173
						602 9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127														
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-					-0-
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	12 1	30 2	Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	28 1	31 2	Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007														
03	2914 X	2828	-0-	-86	-0-	651 1	1309 2	Y	789	839 0				132
						868 9								
04	2520 X	2265	-0-	-255	-0-	567 1	1435 2	Y	239	323 0				48
						263 9								
05	2604 X	2517	-0-	-87	-0-	648 1	1576 2	Y	266	231 0				83
						293 9								
06	2730 X	2351	-0-	-379	-0-	548 1	1396 2	Y	370	368 0				85
						407 9								
07	2821 X	1935	-0-	-886	-0-	1009 1	695 2	Y	210	218 0				77
						231 9								
08	2821 X	2041	-0-	-780	-0-	845 1	908 2	Y	262	256 0				83
						288 9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11 1	28 2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 14H RRCID -> 280413															
COMPL. DATE 04/13/2015															
TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	177	1	358	2	Y	167	139	0		28
						184	9								
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	0		-0-
05	713 X	176	-0-	-537	-0-	52	1	124	2	Y	-0-				-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B826H RRCID -> 280489															
COMPL. DATE 12/10/2016															
TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834															
03	15903 X	13266	-0-	-2637	-0-	731	1	12274	2	Y	237	235	0	27 1	46
						261	9								
04	14880 X	11307	-0-	-3573	-0-	606	1	10560	2	Y	128	137	0	14 1	23
						141	9								
05	14725 X	13114	-0-	-1611	-0-	646	1	12229	2	Y	217	155	0	22 1	63
						239	9								
06	14250 X	11676	-0-	-2574	-0-	578	1	10941	2	Y	143	156	0	19 1	31
						157	9								
07	14198 X	12094	-0-	-2104	-0-	601	1	11309	2	Y	167	127	0	25 1	46
						184	9								
08	13268 X	10765	-0-	-2503	-0-	500	1	10132	2	Y	121	115	0	33 1	19
						133	9								
BRISCOE R GU4 STATE 162															
WELL #: 3H RRCID -> 280553															
COMPL. DATE 09/18/2015															
TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420															
03	15748 X	14189	-0-	-1559	-0-	787	1	13180	2	Y	202	260	0	23 1	39
						222	9								
04	14190 X	13693	-0-	-497	-0-	726	1	12686	2	Y	255	221	0	27 1	46
						281	9								
05	14663 X	13924	-0-	-739	-0-	677	1	12820	2	Y	388	281	0	40 1	113
						427	9								
06	14190 X	13307	-0-	-883	-0-	654	1	12374	2	Y	254	278	0	34 1	55
						279	9								
07	14198 X	12289	-0-	-1909	-0-	614	1	11562	2	Y	103	86	0	44 1	28
						113	9								
08	14198 X	11141	-0-	-3057	-0-	522	1	10589	2	Y	27	30	0	21 1	4
						30	9								
BRISCOE R GU4 STATE 162															
WELL #: 5H RRCID -> 280554															
COMPL. DATE 02/14/2018															
TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285															
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162															
WELL #: 7H RRCID -> 280555															
COMPL. DATE 09/18/2015															
TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080															
03	8928 X	7352	-0-	-1576	-0-	408	1	6822	2	Y	111	222	0	13 1	22
						122	9								
04	7590 X	3685	-0-	-3905	-0-	199	1	3439	2	Y	43	52	0	5 1	8
						47	9								
05	8029 X	7847	-0-	-182	-0-	390	1	7362	2	Y	86	60	0	9 1	25
						95	9								
06	7770 X	7238	-0-	-532	-0-	359	1	6781	2	Y	89	83	0	12 1	19
						98	9								
07	8029 X	6461	-0-	-1568	-0-	321	1	6043	2	Y	88	68	0	15 1	24
						97	9								
08	7843 X	2899	-0-	-4944	-0-	136	1	2722	2	Y	37	38	0	17 1	6
						41	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: B303H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 280688	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9056	PERF.	9131	-	14729			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	29295 X	25164	-0-	-4131	-0-	1413 124	1 9	23627	2	Y	113	110	0	13	1	22	
04	26310 X	23632	-0-	-2678	-0-	1276 92	1 9	22264	2	Y	84	82	0	9	1	15	
05	26350 X	23656	-0-	-2694	-0-	1185 99	1 9	22372	2	Y	90	70	0	9	1	26	
06	25440 X	22866	-0-	-2574	-0-	1146 75	1 9	21645	2	Y	68	70	0	9	1	15	
07	25854 X	15861	-0-	-9993	-0-	796 54	1 9	15011	2	Y	49	39	0	12	1	13	
08	25172 X	1132	-0-	-24040	-0-	53 3	1 9	1076	2	Y	3	6	0	10	1	-0-	
GALVAN RANCH				WELL #: B341H	RRCID -> 280689	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL	DEPTH	8835	PERF.	9258	-	14681				
03	44733 X	40287	-0-	-4446	-0-	2272	1	38015	2	Y	-0-					-0-	
04	42150 X	37912	-0-	-4238	-0-	2056	1	35856	2	Y	-0-					-0-	
05	42284 X	37985	-0-	-4299	-0-	1907	1	36078	2	Y	-0-					-0-	
06	40920 X	35900	-0-	-5020	-0-	1800	1	34100	2	Y	-0-					-0-	
07	41323 X	35904	-0-	-5419	-0-	1808	1	34096	2	Y	-0-					-0-	
08	40300 X	35983	-0-	-4317	-0-	1695	1	34288	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #: C203H	RRCID -> 280690	COMPL. DATE 10/05/2015	TOTAL	DEPTH	8743	PERF.	9401	-	17274				
03	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	2238	1	37478	2	Y	-0-					-0-	
04	39213 X	39213	-0-	-0-	-0-	2127	1	37086	2	Y	-0-					-0-	
05	40293 X	40293	-0-	-0-	-0-	2024	1	38269	2	Y	-0-					-0-	
06	38430 X	32624	-0-	-5806	-0-	1635	1	30989	2	Y	-0-					-0-	
07	40517 X	28865	-0-	-11652	-0-	1454	1	27411	2	Y	-0-					-0-	
08	40517 X	30660	-0-	-9857	-0-	1445 1	1 9	29214	2	Y	1	1	0			-0-	
GALVAN RANCH				WELL #: B433H	RRCID -> 280691	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL	DEPTH	8776	PERF.	9310	-	14045				
03	38812 X	33987	-0-	-4825	-0-	1915	1	32072	2	Y	-0-					-0-	
04	36750 X	31818	-0-	-4932	-0-	1725	1	30093	2	Y	-0-					-0-	
05	36766 X	31969	-0-	-4797	-0-	1604 63	1 9	30302	2	Y	57	34	0	6	1	17	
06	35010 X	30331	-0-	-4679	-0-	1517 94	1 9	28720	2	Y	85	72	0	11	1	19	
07	34906 X	29975	-0-	-4931	-0-	1506 53	1 9	28416	2	Y	48	39	0	15	1	13	
08	33976 X	30412	-0-	-3564	-0-	1426 80	1 9	28906	2	Y	73	65	0	10	1	11	
GALVAN RANCH				WELL #: A433H	RRCID -> 280692	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL	DEPTH	9492	PERF.	9725	-	17264				
03	35774 X	29282	-0-	-6492	-0-	1629 365	1 9	27288	2	Y	332	324	0	37	1	64	
04	33660 X	30934	-0-	-2726	-0-	1662 325	1 9	28947	2	Y	295	274	0	32	1	53	
05	33573 X	29935	-0-	-3638	-0-	1486 325	1 9	28124	2	Y	295	232	0	30	1	86	
06	31320 X	29123	-0-	-2197	-0-	1448 264	1 9	27411	2	Y	240	242	0	32	1	52	
07	31961 X	28854	-0-	-3107	-0-	1442 253	1 9	27159	2	Y	230	177	0	42	1	63	
08	31961 X	28383	-0-	-3578	-0-	1325 240	1 9	26818	2	Y	218	202	0	45	1	34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: B325H															RRCID -> 280693															COMPL. DATE 12/13/2016															TOTAL DEPTH 8979															PERF. 9267 - 16143														
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																																																																			
03		67301	X	59048	-0-		-8253	-0-				3324	1	55655	2	Y	63	44	0	7	1	12																																																																			
04		65130	X	55337	-0-		-9793	-0-				2999	1	52263	2	Y	68	61	0	7	1	12																																																																			
05		65100	X	55523	-0-		-9577	-0-				2787	1	52657	2	Y	72	56	0	7	1	21																																																																			
06		59550	X	53070	-0-		-6480	-0-				2657	1	50348	2	Y	59	59	0	8	1	13																																																																			
07		61535	X	55214	-0-		-6321	-0-				2779	1	52372	2	Y	57	44	0	10	1	16																																																																			
08		59055	X	55180	-0-		-3875	-0-				2598	1	52530	2	Y	47	45	0	11	1	7																																																																			
GALVAN RANCH															WELL #: B630H															RRCID -> 280694															COMPL. DATE 04/03/2016															TOTAL DEPTH 9010															PERF. 9202 - 16868														
03		29264	X	25775	-0-		-3489	-0-				1449	1	24269	2	Y	52	51	0	6	1	10																																																																			
04		28110	X	24028	-0-		-4082	-0-				1300	1	22678	2	Y	45	42	0	5	1	8																																																																			
05		28303	X	21504	-0-		-6799	-0-				1080	1	20424	2	Y	-0-	8	0			-0-																																																																			
06		26640	X	21030	-0-		-5610	-0-				1053	1	19977	2	Y	-0-					-0-																																																																			
07		26660	X	23380	-0-		-3280	-0-				1179	1	22201	2	Y	-0-					-0-																																																																			
08		25761	X	23440	-0-		-2321	-0-				1105	1	22335	2	Y	-0-					-0-																																																																			
GALVAN RANCH															WELL #: B130H															RRCID -> 280695															COMPL. DATE 03/28/2016															TOTAL DEPTH 9183															PERF. 9330 - 16921														
03		50902	X	45840	-0-		-5062	-0-				2584	1	43256	2	Y	-0-					-0-																																																																			
04		48750	X	43191	-0-		-5559	-0-				2340	1	40851	2	Y	-0-					-0-																																																																			
05		49414	X	42800	-0-		-6614	-0-				2150	1	40649	2	Y	1	1	0			-0-																																																																			
06		46860	X	41057	-0-		-5803	-0-				2058	1	38998	2	Y	1	1	0			-0-																																																																			
07		47058	X	41007	-0-		-6051	-0-				2064	1	38942	2	Y	1	1	0			-0-																																																																			
08		45849	X	40933	-0-		-4916	-0-				1925	1	39007	2	Y	1	1	0			-0-																																																																			
GALVAN RANCH															WELL #: B628H															RRCID -> 280696															COMPL. DATE 04/07/2016															TOTAL DEPTH 8990															PERF. 9324 - 17031														
03		25327	X	22855	-0-		-2472	-0-				1283	1	21508	2	Y	58	40	0	7	1	11																																																																			
04		23700	X	21378	-0-		-2322	-0-				1154	1	20155	2	Y	63	56	0	7	1	11																																																																			
05		24335	X	19984	-0-		-4351	-0-				1002	1	18921	2	Y	55	44	0	6	1	16																																																																			
06		22560	X	17465	-0-		-5095	-0-				874	1	16566	2	Y	23	31	0	3	1	5																																																																			
07		23126	X	19943	-0-		-3183	-0-				1004	1	18937	2	Y	2	2	0	4	1	1																																																																			
08		22847	X	18701	-0-		-4146	-0-				879	1	17810	2	Y	11	10	0			2																																																																			
GALVAN RANCH															WELL #: B128H															RRCID -> 280697															COMPL. DATE 04/03/2016															TOTAL DEPTH 9156															PERF. 9150 - 17113														
03		48306	X	48306	-0-		-0-	-0-				2721	1	45585	2	Y	-0-					-0-																																																																			
04		45613	X	45613	-0-		-0-	-0-				2471	1	43142	2	Y	-0-					-0-																																																																			
05		45290	X	45290	-0-		-0-	-0-				2278	1	43012	2	Y	-0-					-0-																																																																			
06		43530	X	43157	-0-		-373	-0-				2164	1	40993	2	Y	-0-					-0-																																																																			
07		49383	X	43072	-0-		-6311	-0-				2170	1	40902	2	Y	-0-					-0-																																																																			
08		48298	X	43034	-0-		-5264	-0-				2025	1	41009	2	Y	-0-					-0-																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 B629H	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	280698	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9015	-	16986	CNTY: DIMMIT
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	25203 X	20548	-0-	-4655	-0-	1157	1 19391	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	22710 X	19085	-0-	-3625	-0-	1035	1 18050	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	22444 X	20505	-0-	-1939	-0-	1030	1 19475	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	21120 X	20143	-0-	-977	-0-	1009	1 19134	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	21328 X	17894	-0-	-3434	-0-	901	1 16993	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	20553 X	13831	-0-	-6722	-0-	651	1 13180	2	Y	-0-	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	B129H	RRCID ->	280699	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9117	-	17028	
03	33418 X	29376	-0-	-4042	-0-	1657	1 27719	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	31320 X	27669	-0-	-3651	-0-	1501	1 26168	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	31744 X	28132	-0-	-3612	-0-	1413	1 26719	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	30000 X	26999	-0-	-3001	-0-	1353	1 25646	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	30039 X	26702	-0-	-3337	-0-	1345	1 25357	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	29388 X	26429	-0-	-2959	-0-	1244	1 25185	2	Y	-0-	-0-					-0-	
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	7H	RRCID ->	280875	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7941	-	15956	
03	23374 X	12459	-0-	-10915	-0-	700	1 11759	2	Y	-0-	-0-	1	0			-0-	
04	19080 X	9308	-0-	-9772	-0-	505	1 8803	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	18569 X	16721	-0-	-1848	-0-	840	1 15864	2	Y	15	15	9	0	2	1	4	
						17	9										
06	17970 X	14214	-0-	-3756	-0-	710	1 13504	2	Y	-0-	-0-	4	0			-0-	
07	18569 X	13227	-0-	-5342	-0-	665	1 12562	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	16709 X	13643	-0-	-3066	-0-	637	1 12873	2	Y	121	121	102	0			19	
						133	9										
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	3H	RRCID ->	280876	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	8212	-	16129	
03	41912 X	26864	-0-	-15048	-0-	1512	1 25352	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	36000 X	25365	-0-	-10635	-0-	1378	1 23987	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	34193 X	25252	-0-	-8941	-0-	1267	1 23985	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	31830 X	24041	-0-	-7789	-0-	1205	1 22836	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	31713 X	24279	-0-	-7434	-0-	1224	1 23055	2	Y	-0-	-0-					-0-	
08	26877 X	26459	-0-	-418	-0-	1245	1 25214	2	Y	-0-	-0-					-0-	
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	5H	RRCID ->	280877	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL	DEPTH	7491	PERF.	8128	-	15989	
03	18786 X	13233	-0-	-5553	-0-	731	1 12274	2	Y	207	207	192	0	23	1	40	
						228	9										
04	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	899	1 15665	2	Y	129	129	132	0	14	1	23	
						142	9										
05	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	724	1 13691	2	Y	213	213	152	0	22	1	62	
						234	9										
06	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	647	1 12266	2	Y	136	136	151	0	18	1	29	
						150	9										
07	17267 X	12608	-0-	-4659	-0-	630	1 11900	2	Y	71	71	57	0	24	1	19	
						78	9										
08	17267 X	10957	-0-	-6310	-0-	513	1 10363	2	Y	74	74	68	0	14	1	11	
						81	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
SAN AMBROSIA F (SA16) 13				WELL #:	2H	RRCID ->	280946	COMPL.	DATE 07/13/2016	TOTAL	DEPTH	7256	PERF.	7353	-	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3330	-0-	-1134		-0-	169 338	1 9	2823	2	Y	307	285	0	34	1	60
04	4320	X	4087	-0-	-233		-0-	199 450	1 9	3438	2	Y	409	351	0	44	1	74
05	4464	X	3971	-0-	-493		-0-	179 415	1 9	3377	2	Y	377	302	0	39	1	110
06	4190	X	4190	-0-	-0-		-0-	192 353	1 9	3645	2	Y	321	319	0	43	1	69
07	4216	X	3708	-0-	-508		-0-	174 293	1 9	3241	2	Y	266	207	0	55	1	73
08	4216	X	3244	-0-	-972		-0-	140 271	1 9	2833	2	Y	246	228	0	53	1	38
SAN AMBROSIA F (SA22) 15				WELL #:	2H	RRCID ->	280947	COMPL.	DATE 03/23/2016	TOTAL	DEPTH	6915	PERF.	7499	-	15576		
03	4805	X	4691	-0-	-114		-0-	234 537	1 9	3920	2	Y	488	510	0	55	1	95
04	4816	X	4816	-0-	-0-		-0-	236 442	1 9	4138	2	Y	402	381	0	43	1	73
05	4712	X	4649	-0-	-63		-0-	214 411	1 9	4024	2	Y	374	299	0	38	1	110
06	4530	X	4171	-0-	-359		-0-	193 310	1 9	3668	2	Y	282	293	0	38	1	61
07	4991	X	4321	-0-	-670		-0-	203 318	1 9	3800	2	Y	289	222	0	49	1	79
08	4991	X	2888	-0-	-2103		-0-	125 243	1 9	2520	2	Y	221	209	0	57	1	34
SAN AMBROSIA F (SA21) 15				WELL #:	5H	RRCID ->	280948	COMPL.	DATE 03/20/2016	TOTAL	DEPTH	6810	PERF.	7359	-	15370		
03	3472	X	2988	-0-	-484		-0-	140 501	1 9	2347	2	Y	455	456	0	51	1	88
04	3360	X	2297	-0-	-1063		-0-	109 305	1 9	1883	2	Y	277	285	0	30	1	50
05	4147	X	4147	-0-	-0-		-0-	184 475	1 9	3488	2	Y	432	312	0	44	1	126
06	3126	X	3126	-0-	-0-		-0-	143 276	1 9	2707	2	Y	251	290	0	33	1	54
07	2976	X	2856	-0-	-120		-0-	131 246	1 9	2479	2	Y	224	173	0	44	1	61
08	4154	X	3064	-0-	-1090		-0-	133 265	1 9	2666	2	Y	241	221	0	44	1	37
SAN AMBROSIA F (SA20) 15				WELL #:	7H	RRCID ->	280949	COMPL.	DATE 03/22/2016	TOTAL	DEPTH	6679	PERF.	7261	-	15370		
03	7136	X	7136	-0-	-0-		-0-	327 1345	1 9	5464	2	Y	1223	1158	0	137	1	237
04	5670	X	3693	-0-	-1977		-0-	160 724	1 9	2809	2	Y	658	706	0	70	1	119
05	5859	X	483	-0-	-5376		-0-	29 98	2 1	454	9	Y	413	369	0	42	1	121
06	6900	X	2649	-0-	-4251		-0-	700 817	9 9	1851	2	Y	636	534	0	85	1	138
07	7130	X	4133	-0-	-2997		-0-	170 817	1 9	3146	2	Y	743	567	0	110	1	204
08	7130	X	811	-0-	-6319		-0-	17 470	1 9	324	2	Y	427	418	0	147	1	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA15) 13				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	280950	COMPL.	DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	7112	PERF.	7260	-	15288		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R (SA1)						WELL #:	215H	RRCID ->	280975	COMPL.	DATE	07/07/2016	TOTAL	DEPTH	7616	PERF.	7789	-	15156
03	10788	X	6917	-0-	-3871	-0-	368	1	6185	2	Y	331	329	0	37	1	64		
							364	9											
04	8340	X	4732	-0-	-3608	-0-	245	1	4278	2	Y	190	200	0	20	1	34		
							209	9											
05	7316	X	5499	-0-	-1817	-0-	265	1	5002	2	Y	211	162	0	22	1	61		
							232	9											
06	7050	X	3971	-0-	-3079	-0-	190	1	3616	2	Y	150	159	0	20	1	32		
							165	9											
07	7192	X	6250	-0-	-942	-0-	301	1	5671	2	Y	253	190	0	26	1	69		
							278	9											
08	6913	X	502	-0-	-6411	-0-	25	1	460	2	Y	15	32	0	50	1	2		
							17	9											
BRISCOE C						WELL #:	59H	RRCID ->	280982	COMPL.	DATE	02/26/2015	TOTAL	DEPTH	6654	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
BRISCOE G						WELL #:	80H	RRCID ->	280983	COMPL.	DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	7793	PERF.	7885	-	14637
03	7812	X	7456	-0-	-356	-0-	410	1	6866	2	Y	164	163	0	18	1	32		
							180	9											
04	7560	X	7299	-0-	-261	-0-	389	1	6787	2	Y	112	112	0	12	1	20		
							123	9											
05	8463	X	7979	-0-	-484	-0-	395	1	7456	2	Y	116	90	0	12	1	34		
							128	9											
06	8190	X	4055	-0-	-4135	-0-	201	1	3806	2	Y	44	62	0	6	1	10		
							48	9											
07	8463	X	7077	-0-	-1386	-0-	358	1	6719	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-		
08	7967	X	5780	-0-	-2187	-0-	273	1	5507	2	Y	-0-					-0-		
BRISCOE G						WELL #:	79H	RRCID ->	280984	COMPL.	DATE	08/27/2018	TOTAL	DEPTH	7837	PERF.	8107	-	14767
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	Y	43	35	0	5	1	8		
							47	9											
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	26	26	0	3	1	5		
							29	9											
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	46	1	858	2	Y	-0-	5	0			-0-		
06	1050	X	928	-0-	-122	-0-	24	9				22	14	0	3	1	5		
							17	1											
07	1085	X	351	-0-	-734	-0-	11	9	323	2	Y	10	8	0	4	1	3		
							11	9											
08	1085	X	290	-0-	-795	-0-	14	1	268	2	Y	7	7	0	2	1	1		
							8	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
BRISCOE G																																							
WELL #: 81H															RRCID -> 280985										COMPL. DATE 07/16/2016					TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
03	8463 X	6643	-0-	-1820	-0-	366	1	6150	2	Y	115	91	0	13	1	22																							
04	8190 X	5564	-0-	-2626	-0-	127	9	5184	2	Y	76	76	0	8	1	14																							
05	8463 X	5796	-0-	-2667	-0-	296	1	5425	2	Y	76	60	0	8	1	22																							
06	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	84	9	7571	2	Y	74	70	0	10	1	16																							
07	6634 X	2501	-0-	-4133	-0-	287	1	2358	2	Y	17	15	0	13	1	5																							
08	6634 X	3671	-0-	-2963	-0-	84	9	3455	2	Y	41	37	0	3	1	6																							
						399	1																																
						81	9																																
						124	1																																
						19	9																																
						171	1																																
						45	9																																
BRISCOE G															WELL #: 815H										RRCID -> 280995					COMPL. DATE 07/18/2016					TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617				
03	4898 X	4017	-0-	-881	-0-	209	1	3469	2	Y	308	315	0	34	1	60																							
04	4830 X	3452	-0-	-1378	-0-	339	9	3029	2	Y	227	222	0	24	1	41																							
05	4991 X	3126	-0-	-1865	-0-	173	1	2746	2	Y	212	169	0	22	1	62																							
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	250	9	4817	2	Y	198	191	0	26	1	43																							
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	147	1	4552	2	Y	199	153	0	34	1	55																							
08	4030 X	1674	-0-	-2356	-0-	233	9	1529	2	Y	64	69	0	40	1	10																							
						255	1																																
						218	9																																
						240	1																																
						219	9																																
						75	1																																
						70	9																																
BRISCOE G															WELL #: 825H										RRCID -> 280996					COMPL. DATE 07/18/2016					TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617				
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	107	2	Y	10	21	0	1	1	2																							
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	11	9			Y	-0-	2	0			-0-																							
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-																							
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	34	23	0	4	1	7																							
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	37	9			Y	1	2	0	6	1	-0-																							
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-																							
SAN AMBROSIA F (SA17)															WELL #: 14GH										RRCID -> 280998					COMPL. DATE 04/05/2016					TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458				
03	10881 X	3172	-0-	-7709	-0-	148	1	2492	2	Y	484	516	0	54	1	94																							
04	7950 X	6012	-0-	-1938	-0-	532	9	5070	2	Y	591	515	0	63	1	107																							
05	8215 X	7741	-0-	-474	-0-	292	1	6640	2	Y	681	519	0	70	1	199																							
06	6390 X	4218	-0-	-2172	-0-	650	9	3567	2	Y	419	471	0	56	1	91																							
07	6200 X	3388	-0-	-2812	-0-	352	1	2852	2	Y	351	273	0	73	1	96																							
08	7750 X	5929	-0-	-1821	-0-	749	9	5127	2	Y	498	448	0	69	1	77																							
						190	1																																
						461	9																																
						150	1																																
						386	9																																
						254	1																																
						548	9																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA18)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578														
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
03	4960 X	2892	-0-	-2068	-0-	151 223	1 9	2518	2	Y	203	204 0	23 1	39
04	4800 X	2435	-0-	-2365	-0-	124 197	1 9	2114	2	Y	179	167 0	19 1	32
05	3720 X	2612	-0-	-1108	-0-	120 205	1 9	2287	2	Y	186	145 0	19 1	54
06	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	154 189	1 9	2956	2	Y	172	166 0	23 1	37
07	3472 X	2793	-0-	-679	-0-	134 140	1 9	2519	2	Y	127	99 0	30 1	35
*08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	187 199	1 9	3795	2	Y	181	163 0	25 1	28
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
03	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	729 850	1 9	12219	2	Y	773	745 0	87 1	150
04	16050 X	11763	-0-	-4287	-0-	634 54	1 9	11075	2	Y	49	185 0	5 1	9
05	16585 X	12543	-0-	-4042	-0-	621 205	1 9	11717	2	Y	186	122 0	19 1	54
06	16050 X	8627	-0-	-7423	-0-	424 117	1 9	8086	2	Y	106	123 0	14 1	23
07	13888 X	12338	-0-	-1550	-0-	614 156	1 9	11568	2	Y	142	108 0	18 1	39
08	13795 X	4293	-0-	-9502	-0-	200 85	1 9	4008	2	Y	77	76 0	28 1	12
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
03	20181 X	11419	-0-	-8762	-0-	631 195	1 9	10593	2	Y	177	175 0	20 1	34
04	19530 X	11205	-0-	-8325	-0-	598 161	1 9	10446	2	Y	146	138 0	16 1	26
05	16089 X	12039	-0-	-4050	-0-	598 163	1 9	11278	2	Y	148	116 0	15 1	43
06	13320 X	9104	-0-	-4216	-0-	449 107	1 9	8548	2	Y	97	106 0	13 1	21
07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	627 152	1 9	11822	2	Y	138	104 0	17 1	38
*08	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	608 184	1 9	12317	2	Y	167	152 0	27 1	26
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
03	11098 X	8300	-0-	-2798	-0-	388 1415	1 9	6497	2	Y	1286	1241 0	144 1	249
04	10740 X	7364	-0-	-3376	-0-	335 1173	1 9	5856	2	Y	1066	1009 0	114 1	192
05	8246 X	7649	-0-	-597	-0-	324 1197	1 9	6128	2	Y	1088	851 0	111 1	318
06	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	354 993	1 9	6698	2	Y	903	905 0	120 1	196
07	8308 X	7805	-0-	-503	-0-	346 967	1 9	6492	2	Y	879	678 0	156 1	241
08	8308 X	7032	-0-	-1276	-0-	288 884	1 9	5860	2	Y	804	746 0	174 1	125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 X	-0-	-0-	-403	-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.	1727	-0-	1727	1727	83	1	1597	2	Y	43	31	0	12
						47	9							
08	T. A.	2433	-0-	2433	4160	112	1	2263	2	Y	53	49	0	8
						58	9							
BRISCOE C														
WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE C														
WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353														
03	5332 X	3842	-0-	-1490	-0-	188	1	3096	2	Y	507	510	0	98
						558	9							
04	5160 X	4336	-0-	-824	-0-	199	1	3478	2	Y	599	525	0	108
						659	9							
05	4557 X	4340	-0-	-217	-0-	185	1	3507	2	Y	589	465	0	172
						648	9							
06	4410 X	3635	-0-	-775	-0-	163	1	3083	2	Y	354	402	0	77
						389	9							
07	4495 X	3767	-0-	-728	-0-	173	1	3190	2	Y	367	282	0	101
						404	9							
08	4495 X	3349	-0-	-1146	-0-	141	1	2866	2	Y	311	291	0	48
						342	9							
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
03	14911 X	14247	-0-	-664	-0-	796	1	13366	2	Y	77	79	0	15
						85	9							
04	13860 X	11467	-0-	-2393	-0-	619	1	10765	2	Y	75	68	0	14
						83	9							
05	14322 X	10384	-0-	-3938	-0-	517	1	9784	2	Y	75	59	0	22
						83	9							
06	13860 X	11203	-0-	-2657	-0-	558	1	10554	2	Y	83	76	0	18
						91	9							
07	14260 X	10389	-0-	-3871	-0-	518	1	9775	2	Y	87	67	0	24
						96	9							
08	14260 X	9850	-0-	-4410	-0-	459	1	9313	2	Y	71	67	0	11
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	25172 X	18338	-0-	-6834	-0-	1025	1	17194	2	Y	108	84	0	21
						119	9							
04	21840 X	16441	-0-	-5399	-0-	886	1	15444	2	Y	101	93	0	18
						111	9							
05	20801 X	14450	-0-	-6351	-0-	722	1	13636	2	Y	84	69	0	24
						92	9							
06	20130 X	16515	-0-	-3615	-0-	825	1	15620	2	Y	64	65	0	14
						70	9							
07	19964 X	15548	-0-	-4416	-0-	779	1	14705	2	Y	58	45	0	16
						64	9							
08	18352 X	14709	-0-	-3643	-0-	690	1	13954	2	Y	59	54	0	9
						65	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
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-
08	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														
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-
08	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														
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-
08	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														
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-
08	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 #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH		9298 PERF. 9543		- 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	25761 X	22522	-0-	-3239	-0-	1268	1	21254	2	Y	-0-					-0-	
04	24600 X	20373	-0-	-4227	-0-	1105	1	19268	2	Y	-0-					-0-	
05	25420 X	15063	-0-	-10357	-0-	758	1	14296	2	Y	8	5	0	1	1	2	
						9	9										
06	24600 X	8900	-0-	-15700	-0-	447	1	8452	2	Y	1	3	0			-0-	
						1	9										
07	24490 X	6135	-0-	-18355	-0-	308	1	5827	2	Y	-0-					-0-	
08	22537 X	11334	-0-	-11203	-0-	533	1	10801	2	Y	-0-					-0-	

GALVAN RANCH				WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH		9270 PERF. 9637		- 15139			
03	31093 X	24270	-0-	-6823	-0-	1365	1	22887	2	Y	16	11	0	2	1	3	
						18	9										
04	29190 X	25491	-0-	-3699	-0-	1378	1	24073	2	Y	36	29	0	4	1	6	
						40	9										
05	28830 X	24541	-0-	-4289	-0-	1234	1	23273	2	Y	31	25	0	3	1	9	
						34	9										
06	27900 X	23659	-0-	-4241	-0-	1185	1	22449	2	Y	23	24	0	3	1	5	
						25	9										
07	28272 X	23452	-0-	-4820	-0-	1179	1	22253	2	Y	18	14	0	4	1	5	
						20	9										
08	26350 X	25115	-0-	-1235	-0-	1180	1	23910	2	Y	23	21	0	3	1	4	
						25	9										

GALVAN RANCH				WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 9308		- 14766			
03	29822 X	24377	-0-	-5445	-0-	1365	1	22884	2	Y	116	134	0	13	1	23	
						128	9										
04	28860 X	20529	-0-	-8331	-0-	1105	1	19271	2	Y	139	122	0	15	1	25	
						153	9										
05	29760 X	18969	-0-	-10791	-0-	947	1	17881	2	Y	128	103	0	13	1	37	
						141	9										
06	26880 X	14843	-0-	-12037	-0-	738	1	14014	2	Y	83	91	0	11	1	18	
						91	9										
07	24366 X	19584	-0-	-4782	-0-	980	1	18514	2	Y	82	63	0	14	1	23	
						90	9										
08	24366 X	20200	-0-	-4166	-0-	944	1	19113	2	Y	130	117	0	16	1	20	
						143	9										

GALVAN RANCH				WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH		9165 PERF. 9312		- 14702			
03	30690 X	23390	-0-	-7300	-0-	1321	1	22068	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	9										
04	34920 X	23808	-0-	-11112	-0-	1293	1	22514	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	9										
05	36084 X	26265	-0-	-9819	-0-	1319	1	24946	2	Y	-0-					-0-	
06	34920 X	22482	-0-	-12438	-0-	1124	1	21326	2	Y	29	19	0	4	1	6	
						32	9										
07	29605 X	20669	-0-	-8936	-0-	1042	1	19607	2	Y	18	14	0	5	1	5	
						20	9										
08	26257 X	17195	-0-	-9062	-0-	807	1	16362	2	Y	24	22	0	3	1	4	
						26	9										

BRISCOE R GU5 STATE				WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH		7045 PERF. N/A					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564														
03	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-		451 1	7544 2	Y		159	161 0	18 1	31
							175 9							
04	9210 X	7890	-0-	-1320	-0-		421 1	7323 2	Y		133	126 0	14 1	24
							146 9							
05	10385 X	7991	-0-	-2394	-0-		395 1	7451 2	Y		132	104 0	13 1	39
							145 9							
06	10050 X	1464	-0-	-8586	-0-		72 1	1372 2	Y		18	50 0	3 1	4
							20 9							
07	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-		517 1	9758 2	Y		138	101 0	3 1	38
							152 9							
08	8184 X	4801	-0-	-3383	-0-		221 1	4505 2	Y		68	68 0	27 1	11
							75 9							
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
03	11129 X	10451	-0-	-678	-0-		579 1	9684 2	Y		171	167 0	19 1	33
							188 9							
04	10800 X	9578	-0-	-1222	-0-		510 1	8911 2	Y		143	135 0	15 1	26
							157 9							
05	11160 X	9716	-0-	-1444	-0-		480 1	9075 2	Y		146	114 0	15 1	43
							161 9							
06	10800 X	1226	-0-	-9574	-0-		56 1	1142 2	Y		25	59 0	3 1	6
							28 9							
07	10881 X	8069	-0-	-2812	-0-		402 1	7566 2	Y		92	68 0	5 1	25
							101 9							
08	10447 X	5414	-0-	-5033	-0-		250 1	5078 2	Y		78	73 0	18 1	12
							86 9							
BRISCOE STATE AR (SA1)														
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
03	36518 X	30093	-0-	-6425	-0-		1691 1	28269 2	Y		121	123 0	14 1	23
							133 9							
04	35340 X	26784	-0-	-8556	-0-		1449 1	25229 2	Y		96	92 0	10 1	17
							106 9							
05	36828 X	25201	-0-	-11627	-0-		1263 1	23857 2	Y		74	62 0	8 1	21
							81 9							
06	35640 X	28148	-0-	-7492	-0-		1409 1	26664 2	Y		68	65 0	9 1	15
							75 9							
07	36828 X	28344	-0-	-8484	-0-		1422 1	26849 2	Y		66	51 0	12 1	18
							73 9							
08	30101 X	25805	-0-	-4296	-0-		1213 1	24534 2	Y		53	50 0	13 1	8
							58 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
BRISCOE STATE AR (SA2)			WELL #:			21H			RRCID -> 281026			COMPL. DATE 07/30/2017			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	23634 X	23634	-0-	-0-	-0-	1323 116 9	22195 2	Y	105	109 0	12 1	20					
04	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	1254 1103 9	21866 2	Y	94	87 0	10 1	17					
05	26815 X	14461	-0-	-12354	-0-	723 167 9	13671 2	Y	61	54 0	6 1	18					
06	25950 X	18681	-0-	-7269	-0-	933 172 9	17676 2	Y	65	60 0	9 1	14					
07	26815 X	23911	-0-	-2904	-0-	1198 172 9	22641 2	Y	65	50 0	11 1	18					
*08	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	1190 158 9	24110 2	Y	53	50 0	13 1	8					
GALVAN RANCH			WELL #:			A758H			RRCID -> 281045			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675		
03	31775 X	29509	-0-	-2266	-0-	1657 1113 9	27739 2	Y	103	97 0	12 1	20					
04	30750 X	26202	-0-	-4548	-0-	1417 1111 9	24674 2	Y	101	92 0	11 1	18					
05	32550 X	23728	-0-	-8822	-0-	1188 1110 9	22430 2	Y	100	79 0	10 1	29					
06	31500 X	18718	-0-	-12782	-0-	934 172 9	17712 2	Y	65	71 0	9 1	14					
07	32550 X	30619	-0-	-1931	-0-	1538 180 9	29001 2	Y	73	56 0	11 1	20					
08	29512 X	28241	-0-	-1271	-0-	1326 172 9	26843 2	Y	65	60 0	15 1	10					
GALVAN RANCH			WELL #:			A760H			RRCID -> 281046			COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569		
03	32395 X	26790	-0-	-5605	-0-	1503 1125 9	25162 2	Y	114	109 0	13 1	22					
04	31350 X	23432	-0-	-7918	-0-	1262 1140 9	22030 2	Y	127	112 0	14 1	23					
05	32395 X	23359	-0-	-9036	-0-	1165 1146 9	22048 2	Y	133	103 0	14 1	39					
06	29940 X	25988	-0-	-3952	-0-	1291 1216 9	24481 2	Y	196	166 0	26 1	43					
07	30008 X	26433	-0-	-3575	-0-	1326 184 9	25023 2	Y	76	64 0	34 1	21					
08	26784 X	25846	-0-	-938	-0-	1213 174 9	24559 2	Y	67	63 0	15 1	10					
GALVAN RANCH			WELL #:			A757H			RRCID -> 281047			COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167		
03	34534 X	27532	-0-	-7002	-0-	1544 1131 9	25857 2	Y	119	130 0	13 1	23					
04	31710 X	25818	-0-	-5892	-0-	1395 1112 9	24311 2	Y	102	96 0	11 1	18					
05	31806 X	23304	-0-	-8502	-0-	1164 1125 9	22015 2	Y	114	87 0	12 1	33					
06	30060 X	21725	-0-	-8335	-0-	1082 1143 9	20500 2	Y	130	118 0	17 1	28					
07	28086 X	19657	-0-	-8429	-0-	981 1138 9	18538 2	Y	125	97 0	22 1	34					
08	27528 X	23651	-0-	-3877	-0-	1107 1146 9	22398 2	Y	133	121 0	25 1	21					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED																			
BRISCOE G															WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016															TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
03	4185 X	1263	-0-	-2922	-0-		66	1	79		1118	2	Y	72	50	0	8	1										14						
04	4050 X	1607	-0-	-2443	-0-		83	1	83		1441	2	Y	75	67	0	8	1										14						
05	2697 X	2279	-0-	-418	-0-		111	1	98		2070	2	Y	89	68	0	9	1										26						
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-		341	1	100		6509	2	Y	91	85	0	12	1										20						
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-		226	1	89		4314	2	Y	81	63	0	16	1										22						
*08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		138	1	41		2789	2	Y	37	37	0	16	1										6						
BRISCOE STATE AR (SA4)															WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015															TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A				
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-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-										-0-						
BRISCOE G (SA1)															WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016															TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674				
03	5301 X	4323	-0-	-978	-0-		235	1	157		3931	2	Y	143	145	0	16	1										28						
04	4500 X	4026	-0-	-474	-0-		215	1	65		3746	2	Y	59	70	0	6	1										11						
05	4867 X	4082	-0-	-785	-0-		197	1	153		3732	2	Y	139	95	0	14	1										41						
06	4710 X	1724	-0-	-2986	-0-		84	1	17		1623	2	Y	15	51	0	2	1										3						
07	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		314	1	132		5907	2	Y	120	87	0	3	1										33						
08	4309 X	926	-0-	-3383	-0-		43	1	6		877	2	Y	5	13	0	24	1										1						
BRISCOE STATE AR (SA8)															WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017															TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575				
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-				-0-										-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-										-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-										-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-										-0-						
07	T. A.	6007	-0-	6007	6007		295	1	109		5603	2	Y	99	72	0												27						
08	T. A.	9167	-0-	9167	15174		424	1	156		8587	2	Y	142	127	0	20	1										22						
BRISCOE R GU5 STATE															WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017															TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678				
03	30814 X	25575	-0-	-5239	-0-		1389	1	952		23234	2	Y	865	855	0	97	1										168						
04	27900 X	23551	-0-	-4349	-0-		1234	1	809		21508	2	Y	735	692	0	78	1										133						
05	27466 X	23574	-0-	-3892	-0-		1144	1	806		21624	2	Y	733	577	0	75	1										214						
06	26580 X	22414	-0-	-4166	-0-		1092	1	625		20697	2	Y	568	583	0	76	1										123						
07	25575 X	22065	-0-	-3510	-0-		1083	1	593		20389	2	Y	539	416	0	98	1										148						
08	25575 X	21103	-0-	-4472	-0-		966	1	576		19561	2	Y	524	484	0	107	1										81						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5456 X	5340	-0-	-116	-0-	289 207 9	1	4844	2	Y	188	187	0	36
04	6780 X	5055	-0-	-1725	-0-	265 177 9	1	4613	2	Y	161	151	0	29
05	7006 X	4986	-0-	-2020	-0-	242 147 9	1	4597	2	Y	134	110	0	39
06	6780 X	220	-0-	-6560	-0-	8 7 9	1	205	2	Y	6	43	0	1
07	5549 X	3608	-0-	-1941	-0-	178 73 9	1	3357	2	Y	66	48	0	18
08	5332 X	1772	-0-	-3560	-0-	82 40 9	1	1650	2	Y	36	35	0	6
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
03	5332 X	4527	-0-	-805	-0-	242 230 9	1	4055	2	Y	209	207	0	41
04	4830 X	4192	-0-	-638	-0-	215 196 9	1	3781	2	Y	178	168	0	32
05	4867 X	4200	-0-	-667	-0-	200 197 9	1	3803	2	Y	179	141	0	52
06	4710 X	1255	-0-	-3455	-0-	62 26 9	1	1167	2	Y	24	68	0	5
07	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	243 172 9	1	4581	2	Y	156	114	0	43
08	4526 X	2181	-0-	-2345	-0-	99 70 9	1	2012	2	Y	64	66	0	10
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
03	48130 X	48130	-0-	-0-	-0-	2688 386 9	1	45056	2	Y	351	257	0	68
04	44844 X	44844	-0-	-0-	-0-	2411 359 9	1	42074	2	Y	326	300	0	59
05	44075 X	44075	-0-	-0-	-0-	2199 332 9	1	41544	2	Y	302	242	0	88
06	45030 X	42007	-0-	-3023	-0-	2090 332 9	1	39585	2	Y	302	285	0	65
07	48143 X	42310	-0-	-5833	-0-	2117 282 9	1	39911	2	Y	256	199	0	70
08	48143 X	36034	-0-	-12109	-0-	1683 248 9	1	34103	2	Y	225	209	0	35
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
03	39928 X	31395	-0-	-8533	-0-	1762 165 9	1	29468	2	Y	150	146	0	29
04	33540 X	30083	-0-	-3457	-0-	1624 142 9	1	28317	2	Y	129	121	0	23
05	34658 X	29176	-0-	-5482	-0-	1459 120 9	1	27597	2	Y	109	89	0	32
06	32100 X	30773	-0-	-1327	-0-	1538 107 9	1	29128	2	Y	97	95	0	21
07	32550 X	28757	-0-	-3793	-0-	1445 98 9	1	27214	2	Y	89	69	0	24
08	31403 X	26582	-0-	-4821	-0-	1249 80 9	1	25253	2	Y	73	68	0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE STATE AR (SA5)																	
WELL #: 225H														RRCID -> 281070		COMPL. DATE 11/24/2015	
														TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE				PROD					BALANCE	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A358H		RRCID -> 281071	
														COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222	
														PERF. 9785 - 15753			
03	29822 X	27393	-0-	-2429	-0-	1544	1	25843	2	Y	5	31	0	1	1	1	
04	24480 X	24299	-0-	-181	-0-	1319	1	22979	2	Y	1	2	0			-0-	
05	27807 X	22755	-0-	-5052	-0-	1143	1	21609	2	Y	3	2	0			1	
06	26910 X	23155	-0-	-3755	-0-	1159	1	21992	2	Y	4	3	0	1	1	1	
07	27807 X	9683	-0-	-18124	-0-	486	1	9196	2	Y	1	1	0	1	1	-0-	
08	27404 X	4991	-0-	-22413	-0-	235	1	4726	2	Y	27	23	0			4	
GALVAN RANCH														WELL #: A356H		RRCID -> 281073	
														COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235	
														PERF. 9867 - 16356			
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A360H		RRCID -> 281074	
														COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200	
														PERF. 9815 - 15699			
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-	
04	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-	
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRISCOE STATE AR (SA3)														WELL #: 22H		RRCID -> 281075	
														COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 7723	
														PERF. 8402 - 16496			
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-	37	0			-0-	
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	208	1	3573	2	Y	-0-					-0-	
05	4340 X	2631	-0-	-1709	-0-	130	1	2493	2	Y	7	4	0	1	1	2	
06	4200 X	1569	-0-	-2631	-0-	79	1	1490	2	Y	-0-	2	0			-0-	
07	4340 X	1080	-0-	-3260	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1	0			-0-	
08	3906 X	1619	-0-	-2287	-0-	76	1	1535	2	Y	7	6	0			1	

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA) 12				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	281077	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL	DEPTH	6877	PERF.	7328	-	15417		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4991 X	3104	-0-	-1887	-0-	154 373	1	2577	2	Y	339	387	0	38	1	66		
04	4770 X	4339	-0-	-431	-0-	210 463	1	3666	2	Y	421	366	0	45	1	76		
05	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	180 444	1	3399	2	Y	404	321	0	41	1	118		
06	4680 X	3488	-0-	-1192	-0-	162 306	1	3020	2	Y	278	299	0	37	1	60		
07	4681 X	3796	-0-	-885	-0-	175 306	1	3265	2	Y	324	247	0	48	1	89		
08	4495 X	3457	-0-	-1038	-0-	148 356	1	2983	2	Y	296	275	0	64	1	46		
						326 9												
BRISCOE STATE AR (SA7)				WELL #:	217H	RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/01/2017					TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130					
03	19902 X	17830	-0-	-2072	-0-	984 375	1	16471	2	Y	341	339	0	38	1	66		
04	19260 X	17095	-0-	-2165	-0-	910 360	1	15825	2	Y	327	299	0	35	1	59		
05	23901 X	14577	-0-	-9324	-0-	721 271	1	13585	2	Y	246	208	0	25	1	72		
06	23130 X	15089	-0-	-8041	-0-	744 274	1	14071	2	Y	249	234	0	33	1	54		
07	23901 X	14373	-0-	-9528	-0-	712 268	1	13393	2	Y	244	188	0	43	1	67		
08	17825 X	9997	-0-	-7828	-0-	462 169	1	9366	2	Y	154	149	0	48	1	24		
GALVAN RANCH				WELL #:	A357H	RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017					TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673					
03	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					-0-		
04	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-		
05	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	-0-					-0-		
06	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	-0-					-0-		
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRISCOE G				WELL #:	795H	RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016					TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588					
03	7843 X	7789	-0-	-54	-0-	407 560	1	6822	2	Y	509	496	0	57	1	99		
04	7800 X	6751	-0-	-1049	-0-	342 429	1	5980	2	Y	390	377	0	42	1	70		
05	8060 X	7559	-0-	-501	-0-	356 496	1	6707	2	Y	451	343	0	46	1	132		
06	7800 X	5462	-0-	-2338	-0-	265 202	1	4995	2	Y	184	251	0	25	1	40		
07	7781 X	5068	-0-	-2713	-0-	235 413	1	4420	2	Y	375	280	0	32	1	103		
08	7781 X	3799	-0-	-3982	-0-	164 274	1	3361	2	Y	249	239	0	74	1	39		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	21979 X	18222	-0-	-3757	-0-	945	1	15847	2	Y	1300	1230	0	252
04	21270 X	15239	-0-	-6031	-0-	1430	9	13399	2	Y	973	945	0	176
05	21979 X	10624	-0-	-11355	-0-	770	1	9535	2	Y	530	497	0	155
06	20040 X	18764	-0-	-1276	-0-	1070	9	16664	2	Y	1109	876	0	240
07	20708 X	11507	-0-	-9201	-0-	506	1	10450	2	Y	459	381	0	126
08	18228 X	17292	-0-	-936	-0-	583	9	15456	2	Y	974	858	0	151
						880	1							
						1220	9							
						552	1							
						505	9							
						765	1							
						1071	9							
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
03	13113 X	10491	-0-	-2622	-0-	588	1	9831	2	Y	65	58	0	13
04	10500 X	10349	-0-	-151	-0-	72	9	9671	2	Y	112	93	0	20
05	17329 X	10205	-0-	-7124	-0-	555	1	9575	2	Y	110	87	0	32
06	16770 X	11180	-0-	-5590	-0-	123	9	10549	2	Y	66	75	0	14
07	17329 X	8401	-0-	-8928	-0-	509	1	7908	2	Y	67	51	0	18
08	10695 X	6812	-0-	-3883	-0-	121	9	6409	2	Y	79	72	0	12
						558	1							
						73	9							
						419	1							
						74	9							
						316	1							
						87	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
03	31806 X	26082	-0-	-5724	-0-	1461	1	24471	2	Y	136	131	0	26
04	30780 X	24261	-0-	-6519	-0-	150	9	22782	2	Y	155	137	0	28
05	31806 X	23654	-0-	-8152	-0-	1308	1	22298	2	Y	156	122	0	46
06	29760 X	25521	-0-	-4239	-0-	171	9	24086	2	Y	148	142	0	32
07	28613 X	24980	-0-	-3633	-0-	1184	1	23590	2	Y	125	97	0	34
08	26071 X	23359	-0-	-2712	-0-	172	9	22144	2	Y	109	101	0	17
						1272	1							
						163	9							
						1252	1							
						138	9							
						1095	1							
						120	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
03	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	1583	1	26520	2	Y	179	179	0	35
04	25523 X	25523	-0-	-0-	-0-	197	9	23970	2	Y	161	150	0	29
05	29946 X	25202	-0-	-4744	-0-	1376	1	23804	2	Y	125	105	0	36
06	28980 X	24393	-0-	-4587	-0-	177	9	23107	2	Y	59	74	0	13
07	29946 X	25645	-0-	-4301	-0-	1260	1	24247	2	Y	102	77	0	28
08	28303 X	23771	-0-	-4532	-0-	138	9	22559	2	Y	91	85	0	14
						1221	1							
						65	9							
						1286	1							
						112	9							
						1112	1							
						100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	585 1	9793 2	Y	163	210 0	18 1			32
04	9990 X	8973	-0-	-1017	-0-	179 9	8348 2	Y	133	127 0	14 1			24
05	19933 X	7622	-0-	-12311	-0-	479 1	7111 2	Y	120	97 0	12 1			35
06	19290 X	9574	-0-	-9716	-0-	146 9	8976 2	Y	112	108 0	15 1			24
07	19933 X	6165	-0-	-13768	-0-	379 1	5756 2	Y	95	73 0	20 1			26
08	10571 X	4654	-0-	-5917	-0-	132 9	4321 2	Y	110	100 0	19 1			17
						475 1								
						123 9								
						304 1								
						105 9								
						212 1								
						121 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281														
03	43307 X	32771	-0-	-10536	-0-	1830 1	30653 2	Y	262	260 0	29 1			51
04	38280 X	31862	-0-	-6418	-0-	288 9	29903 2	Y	222	209 0	24 1			40
05	34937 X	28572	-0-	-6365	-0-	1715 1	26922 2	Y	203	163 0	21 1			59
06	31710 X	31093	-0-	-617	-0-	244 9	29333 2	Y	194	185 0	26 1			42
07	32922 X	29444	-0-	-3478	-0-	1427 1	27782 2	Y	171	132 0	34 1			47
08	32922 X	27694	-0-	-5228	-0-	223 9	26231 2	Y	153	142 0	34 1			24
						1547 1								
						213 9								
						1474 1								
						188 9								
						1295 1								
						168 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A														
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-
08	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														
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-
08	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														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	32457 X	27872	-0-	-4585	-0-	1567 15	1	26290	2	Y	14	10	0	3
04	30390 X	25785	-0-	-4605	-0-	1395 72	1	24318	2	Y	65	49	0	12
05	30535 X	24388	-0-	-6147	-0-	1219 87	1	23082	2	Y	79	60	0	23
06	28770 X	24670	-0-	-4100	-0-	1233 80	1	23357	2	Y	73	70	0	16
07	29171 X	23119	-0-	-6052	-0-	1156 78	1	21885	2	Y	71	55	0	20
08	27869 X	22010	-0-	-5859	-0-	1033 7	1	20970	2	Y	6	11	0	1
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
03	11656 X	11412	-0-	-244	-0-	630 198	1	10584	2	Y	180	174	0	35
04	11520 X	10017	-0-	-1503	-0-	535 166	1	9316	2	Y	151	143	0	27
05	11904 X	10761	-0-	-1143	-0-	531 187	1	10043	2	Y	170	130	0	50
06	11520 X	6823	-0-	-4697	-0-	339 87	1	6397	2	Y	79	101	0	17
07	11408 X	7309	-0-	-4099	-0-	363 98	1	6848	2	Y	89	68	0	24
08	11408 X	2979	-0-	-8429	-0-	136 87	1	2756	2	Y	79	73	0	12
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377														
03	22723 X	19693	-0-	-3030	-0-	1084 459	1	18150	2	Y	417	423	0	81
04	19980 X	17499	-0-	-2481	-0-	927 384	1	16188	2	Y	349	330	0	63
05	27187 X	17517	-0-	-9670	-0-	863 366	1	16288	2	Y	333	265	0	97
06	26310 X	17188	-0-	-9122	-0-	847 263	1	16078	2	Y	239	252	0	52
07	27187 X	15536	-0-	-11651	-0-	769 276	1	14491	2	Y	251	193	0	69
08	19685 X	12973	-0-	-6712	-0-	597 315	1	12061	2	Y	286	261	0	44
GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
03	32240 X	-0-	-0-	-32240	-0-				Y	-0-				-0-
04	30990 X	-0-	-0-	-30990	-0-				Y	-0-				-0-
05	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				Y	-0-				-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: A551H															RRCID -> 281146															COMPL. DATE 02/09/2017															TOTAL DEPTH 9036															PERF. 9532 - 15210														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
03	30225	X	26750	-0-		-3475	-0-				1497	1	25078	2	Y	159	154	0	18	1	31																																																																				
											175	9																																																																													
04	28080	X	24973	-0-		-3107	-0-				1346	1	23477	2	Y	136	127	0	15	1	25																																																																				
											150	9																																																																													
05	28303	X	25091	-0-		-3212	-0-				1253	1	23688	2	Y	136	107	0	14	1	40																																																																				
											150	9																																																																													
06	27060	X	23963	-0-		-3097	-0-				1197	1	22645	2	Y	110	111	0	15	1	24																																																																				
											121	9																																																																													
07	27776	X	24060	-0-		-3716	-0-				1204	1	22739	2	Y	106	82	0	19	1	29																																																																				
											117	9																																																																													
08	26753	X	23663	-0-		-3090	-0-				1108	1	22447	2	Y	98	91	0	21	1	15																																																																				
											108	9																																																																													

GALVAN RANCH															WELL #: B104H															RRCID -> 281168															COMPL. DATE 09/20/2017															TOTAL DEPTH 9309															PERF. 9498 - 14938														
03	23343	X	17683	-0-		-5660	-0-				996	1	16668	2	Y	17	12	0	2	1	3																																																																				
											19	9																																																																													
04	21570	X	20675	-0-		-895	-0-				1122	1	19531	2	Y	20	17	0	2	1	4																																																																				
											22	9																																																																													
05	23157	X	18972	-0-		-4185	-0-				954	1	17998	2	Y	18	15	0	2	1	5																																																																				
											20	9																																																																													
06	22410	X	17791	-0-		-4619	-0-				890	1	16869	2	Y	29	24	0	4	1	6																																																																				
											32	9																																																																													
07	23157	X	16805	-0-		-6352	-0-				844	1	15946	2	Y	14	11	0	5	1	4																																																																				
											15	9																																																																													
08	21359	X	18717	-0-		-2642	-0-				880	1	17823	2	Y	13	12	0	3	1	2																																																																				
											14	9																																																																													

GALVAN RANCH															WELL #: B105H															RRCID -> 281170															COMPL. DATE 09/14/2017															TOTAL DEPTH 9273															PERF. 9435 - 15013														
03	25792	X	12790	-0-		-13002	-0-				720	1	12070	2	Y	-0-					-0-																																																																				
04	21090	X	16070	-0-		-5020	-0-				870	1	15200	2	Y	-0-					-0-																																																																				
05	20584	X	18337	-0-		-2247	-0-				922	1	17411	2	Y	4	2	0	1	1	1																																																																				
											4	9																																																																													
06	18770	X	18770	-0-		-0-	-0-				942	1	17828	2	Y	-0-	1	0			-0-																																																																				
07	16616	X	14408	-0-		-2208	-0-				727	1	13681	2	Y	-0-					-0-																																																																				
08	18352	X	2109	-0-		-16243	-0-				99	1	2010	2	Y	-0-					-0-																																																																				

GALVAN RANCH															WELL #: B108H															RRCID -> 281172															COMPL. DATE 10/05/2017															TOTAL DEPTH 9261															PERF. 9629 - 14988														
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-																																																																				
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE G															WELL #: 797H															RRCID -> 281185															COMPL. DATE 07/25/2016															TOTAL DEPTH 7588															PERF. 7732 - 14392														
03	6417	X	13	-0-		-6404	-0-				13	2			Y	-0-	58	0			-0-																																																																				
04	5370	X	15	-0-		-5355	-0-				15	2			Y	-0-					-0-																																																																				
05	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-								Y	-0-					-0-																																																																				
06	1800	X	1	-0-		-1799	-0-				1	2			Y	-0-					-0-																																																																				
07	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-								Y	-0-					-0-																																																																				
08	31	X	-0-	-0-		-31	-0-								Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16957 X	331	-0-	-16626	-0-	19 8 9	304 2	Y	7	5 0	1 1	1 1	1 1	1
04	15960 X	7495	-0-	-8465	-0-	404 6 9	7025 2	Y	60	44 0	6 1	6 1	6 1	11
05	15655 X	8109	-0-	-7546	-0-	405 4 9	7660 2	Y	40	35 0	4 1	4 1	4 1	12
06	14040 X	3505	-0-	-10535	-0-	175 4 9	3290 2	Y	36	35 0	5 1	5 1	5 1	8
07	7750 X	3140	-0-	-4610	-0-	156 1 9	2969 2	Y	14	12 0	6 1	6 1	6 1	4
08	8122 X	3854	-0-	-4268	-0-	182 1 9	3672 2	Y	-0-	1 0	3 1	3 1	3 1	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
03	17546 X	13	-0-	-17533	-0-	6 2	7 9	Y	6	4 0	1 1	1 1	1 1	1
04	16980 X	6320	-0-	-10660	-0-	333 1 9	5815 2	Y	156	112 0	17 1	17 1	17 1	28
05	17391 X	12052	-0-	-5339	-0-	172 9	11166 2	Y	270	191 0	28 1	28 1	28 1	79
06	13800 X	3494	-0-	-10306	-0-	589 1 9	3196 2	Y	117	155 0	16 1	16 1	16 1	25
07	6541 X	5738	-0-	-803	-0-	297 9	5399 2	Y	46	38 0	20 1	20 1	20 1	13
08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-	169 1 9		Y	-0-	4 0	9 1	9 1	9 1	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
03	37417 X	30657	-0-	-6760	-0-	1726 2 9	28929 2	Y	2	26 0				-0-
04	33780 X	29121	-0-	-4659	-0-	1578 1	27543 2	Y	-0-					-0-
05	33852 X	29110	-0-	-4742	-0-	1461 1	27649 2	Y	-0-					-0-
06	32160 X	27938	-0-	-4222	-0-	1400 1	26538 2	Y	-0-					-0-
07	31775 X	27902	-0-	-3873	-0-	1406 1	26496 2	Y	-0-					-0-
08	30659 X	27834	-0-	-2825	-0-	1311 1	26523 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
03	27931 X	21392	-0-	-6539	-0-	1198 1 9	20051 2	Y	130	127 0	15 1	15 1	15 1	25
04	24180 X	19141	-0-	-5039	-0-	143 1	17991 2	Y	105	100 0	11 1	11 1	11 1	19
05	23653 X	19398	-0-	-4255	-0-	1034 1 9	18326 2	Y	93	75 0	10 1	10 1	10 1	27
06	22890 X	19711	-0-	-3179	-0-	116 9	18663 2	Y	58	65 0	8 1	8 1	8 1	12
07	22382 X	18905	-0-	-3477	-0-	970 1	17894 2	Y	58	44 0	10 1	10 1	10 1	16
08	21390 X	17935	-0-	-3455	-0-	102 9		Y	59	54 0	12 1	12 1	12 1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7688 X	7055	-0-	-633	-0-		384	1	6409	2	Y	238	237	0	46
04	7440 X	6911	-0-	-529	-0-		262	9	6299	2	Y	226	207	0	41
05	7688 X	7685	-0-	-3	-0-		363	1	7030	2	Y	256	196	0	75
06	7440 X	6340	-0-	-1100	-0-		249	9	5862	2	Y	153	175	0	33
07	7750 X	7718	-0-	-32	-0-		373	1	7103	2	Y	218	164	0	60
08	7688 X	7026	-0-	-662	-0-		282	9	6490	2	Y	197	183	0	31
							310	1							
							168	9							
							375	1							
							240	9							
							319	1							
							217	9							
BRISCOE G															
WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570															
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-		333	1	5559	2	Y	202	188	0	39
04	5820 X	5802	-0-	-18	-0-		222	9	5317	2	Y	165	156	0	30
05	6014 X	4898	-0-	-1116	-0-		303	1	4553	2	Y	95	87	0	28
06	5910 X	826	-0-	-5084	-0-		182	9	774	2	Y	8	33	0	2
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-		240	1				-0-	2	1	-0-
08	6107 X	5470	-0-	-637	-0-		105	9	5109	2	Y	97	82	0	15
							43	1							
							9	9							
BRISCOE R															
WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359															
03	13640 X	6237	-0-	-7403	-0-		315	1	5321	2	Y	546	516	0	106
04	13200 X	5747	-0-	-7453	-0-		601	9	4919	2	Y	497	460	0	90
05	6882 X	5284	-0-	-1598	-0-		281	1	4568	2	Y	432	352	0	126
06	6660 X	3639	-0-	-3021	-0-		547	9	3247	2	Y	198	255	0	43
07	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-		241	1	6872	2	Y	481	358	0	132
08	6231 X	3039	-0-	-3192	-0-		475	9	2768	2	Y	122	140	0	19
							174	1							
							218	9							
							363	1							
							529	9							
							137	1							
							134	9							
BRISCOE R															
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
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	
03	18011 X	6470	-0-	-11541	-0-	350	1	5865	2	Y	232	275 0	26 1	45
04	17430 X	6335	-0-	-11095	-0-	255	9	5746	2	Y	236	213 0	25 1	43
05	18011 X	8594	-0-	-9417	-0-	329	1	7841	2	Y	306	228 0	31 1	90
06	11340 X	4275	-0-	-7065	-0-	260	9	3902	2	Y	153	190 0	20 1	33
07	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-	416	1							
08	8587 X	3145	-0-	-5442	-0-	337	9	2939	2	Y	1	7 0	27 1	-0- 8
						205	1							
						168	9							
						147	1							
						59	9							
BRISCOE R														
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-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														
03	5735 X	4322	-0-	-1413	-0-	215	1	3613	2	Y	449	460 0	50 1	87
04	5370 X	3279	-0-	-2091	-0-	494	9	2709	2	Y	377	356 0	40 1	68
05	5549 X	3617	-0-	-1932	-0-	155	1	2996	2	Y	420	322 0	43 1	123
06	4500 X	3172	-0-	-1328	-0-	415	9	2759	2	Y	242	280 0	32 1	53
07	4464 X	2667	-0-	-1797	-0-	159	1	2309	2	Y	214	166 0	42 1	59
08	4309 X	3859	-0-	-450	-0-	462	9	3303	2	Y	358	319 0	42 1	56
						147	1							
						266	9							
						123	1							
						235	9							
						162	1							
						394	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030														
03	54901 X	52060	-0-	-2841	-0-	2936	1	49124	2	Y	-0-			-0-
04	53130 X	49401	-0-	-3729	-0-	2668	1	46511	2	Y	202	144 0	22 1	36
05	54901 X	49232	-0-	-5669	-0-	222	9	46697	2	Y	59	72 0	6 1	17
06	51690 X	45724	-0-	-5966	-0-	2470	1	43429	2	Y	-0-	17 0		-0-
07	52049 X	44723	-0-	-7326	-0-	65	9	42472	2	Y	-0-			-0-
08	52049 X	45241	-0-	-6808	-0-	2295	1	43111	2	Y	-0-			-0-
						2251	1							
						2130	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477														
03	45787 X	39473	-0-	-6314	-0-	2221	1	37252	2	Y	-0-			-0-
04	42810 X	37404	-0-	-5406	-0-	2028	1	35376	2	Y	-0-			-0-
05	42284 X	37373	-0-	-4911	-0-	1877	1	35496	2	Y	-0-			-0-
06	39870 X	35942	-0-	-3928	-0-	1802	1	34140	2	Y	-0-			-0-
07	39525 X	36429	-0-	-3096	-0-	1833	1	34596	2	Y	-0-			-0-
08	39463 X	36464	-0-	-2999	-0-	1716	1	34748	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	106361 X	51700	-0-	-54661	-0-	2912	1	48788	2	Y	-0-		-0-	
04	93810 X	50304	-0-	-43506	-0-	2727	1	47577	2	Y	-0-		-0-	
05	96937 X	51140	-0-	-45797	-0-	2571	1	48569	2	Y	-0-		-0-	
06	78390 X	47824	-0-	-30566	-0-	2400	1	45424	2	Y	-0-		-0-	
07	81003 X	43688	-0-	-37315	-0-	2199	1	41489	2	Y	-0-		-0-	
08	51987 X	43375	-0-	-8612	-0-	2042	1	41333	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613														
03	41416 X	35040	-0-	-6376	-0-	1977	1	33063	2	Y	-0-		-0-	
04	38310 X	32931	-0-	-5379	-0-	1786	1	31145	2	Y	-0-		-0-	
05	38192 X	32758	-0-	-5434	-0-	1646	1	31112	2	Y	-0-		-0-	
06	35880 X	29878	-0-	-6002	-0-	1498	1	28380	2	Y	-0-		-0-	
07	35774 X	30854	-0-	-4920	-0-	1555	1	29295	2	Y	4	3 0		1
08	35030 X	31163	-0-	-3867	-0-	1467	1	29690	2	Y	5	4 0	1 1	1
GALVAN RANCH														
WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794														
03	50065 X	46131	-0-	-3934	-0-	2602	1	43529	2	Y	-0-		-0-	
04	47310 X	44487	-0-	-2823	-0-	2411	1	42076	2	Y	-0-		-0-	
05	46190 X	44475	-0-	-1715	-0-	2234	1	42241	2	Y	-0-		-0-	
06	44640 X	42370	-0-	-2270	-0-	2124	1	40246	2	Y	-0-		-0-	
07	46128 X	42881	-0-	-3247	-0-	2159	1	40722	2	Y	-0-		-0-	
08	46128 X	43846	-0-	-2282	-0-	2065	1	41781	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378														
03	39680 X	35286	-0-	-4394	-0-	1987	1	33299	2	Y	-0-		-0-	
04	37500 X	33722	-0-	-3778	-0-	1830	1	31892	2	Y	-0-		-0-	
05	36425 X	33632	-0-	-2793	-0-	1691	1	31941	2	Y	-0-		-0-	
06	34500 X	32336	-0-	-2164	-0-	1619	1	30717	2	Y	-0-		-0-	
07	35278 X	31451	-0-	-3827	-0-	1586	1	29865	2	Y	-0-		-0-	
08	35278 X	31133	-0-	-4145	-0-	1466	1	29667	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
03	33604 X	27573	-0-	-6031	-0-	1535	1	25742	2	Y	269	265 0	30 1	52
04	30180 X	25896	-0-	-4284	-0-	1391	1	24238	2	Y	243	225 0	26 1	44
05	30845 X	25589	-0-	-5256	-0-	1272	1	24089	2	Y	207	169 0	21 1	61
06	27960 X	24655	-0-	-3305	-0-	1225	1	23223	2	Y	188	183 0	25 1	41
07	28427 X	24119	-0-	-4308	-0-	1204	1	22715	2	Y	182	140 0	33 1	50
08	27559 X	24121	-0-	-3438	-0-	1127	1	22801	2	Y	175	162 0	36 1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 WELL #: A764H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
				//CONT.// 788997	RRCID -> 281760	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9391	-	15495				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
03	27125 X	22992	-0-	-4133	-0-	1282 215 9	21495 2	Y	195	190 0	22 1	38				
04	26250 X	21486	-0-	-4764	-0-	1154 177 9	20155 2	Y	161	153 0	17 1	29				
05	27125 X	20648	-0-	-6477	-0-	1028 173 9	19447 2	Y	157	124 0	16 1	46				
06	24450 X	19905	-0-	-4545	-0-	991 140 9	18774 2	Y	127	128 0	17 1	28				
07	23994 X	18685	-0-	-5309	-0-	936 128 9	17621 2	Y	116	90 0	22 1	32				
08	23002 X	15773	-0-	-7229	-0-	739 103 9	14931 2	Y	94	88 0	23 1	15				
GALVAN RANCH				WELL #: A364H	RRCID -> 281892	COMPL. DATE 11/06/2017	TOTAL DEPTH	9168	PERF.	9608	-	15481				
03	30752 X	24267	-0-	-6485	-0-	1365 26 9	22876 2	Y	24	23 0	3 1	5				
04	26220 X	22462	-0-	-3758	-0-	1216 19 9	21227 2	Y	17	17 0	2 1	3				
05	27094 X	22051	-0-	-5043	-0-	1107 17 9	20927 2	Y	15	12 0	2 1	4				
06	26220 X	23381	-0-	-2839	-0-	1172 11 9	22198 2	Y	10	10 0	2 1	2				
07	25482 X	23857	-0-	-1625	-0-	1199 11 9	22647 2	Y	10	7 0	2 1	3				
08	24273 X	24041	-0-	-232	-0-	1131 11 9	22899 2	Y	10	9 0	2 1	2				
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #: 6H	RRCID -> 282870	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8933	-	13976				
03	18259 X	16223	-0-	-2036	-0-	789 2242 9	13192 2	Y	2038	1760 0	228 1	395				
04	16170 X	15172	-0-	-998	-0-	707 2133 9	12332 2	Y	1939	1777 0	207 1	350				
05	16709 X	12936	-0-	-3773	-0-	601 998 9	11337 2	Y	907	899 0	93 1	265				
06	16170 X	14032	-0-	-2138	-0-	638 1319 9	12075 2	Y	1199	1044 0	160 1	260				
07	16213 X	14219	-0-	-1994	-0-	644 1447 9	12128 2	Y	1315	1007 0	207 1	361				
08	16213 X	12704	-0-	-3509	-0-	554 913 9	11237 2	Y	830	802 0	260 1	129				
GALVAN RANCH				WELL #: A846H	RRCID -> 282884	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9115	-	18817				
03	128898 X	80610	-0-	-48288	-0-	4499 741 9	75370 2	Y	674	668 0	75 1	131				
04	102090 X	62432	-0-	-39658	-0-	3356 540 9	58536 2	Y	491	481 0	52 1	89				
05	92814 X	54885	-0-	-37929	-0-	2734 526 9	51625 2	Y	478	378 0	49 1	140				
06	83490 X	44286	-0-	-39204	-0-	2201 405 9	41680 2	Y	368	379 0	49 1	80				
07	86273 X	49432	-0-	-36841	-0-	2464 476 9	46492 2	Y	433	330 0	64 1	119				
08	80600 X	45179	-0-	-35421	-0-	2107 435 9	42637 2	Y	395	367 0	86 1	61				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
//CONT.// 788997																
WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	59582 X	34764	-0-	-24818	-0-	1953 135 9	1	32676	2	Y	123	120	0	14	1	24
04	43800 X	32591	-0-	-11209	-0-	1760 114 9	1	30717	2	Y	104	98	0	11	1	19
05	45167 X	31705	-0-	-13462	-0-	1589 117 9	1	29999	2	Y	106	83	0	11	1	31
06	39270 X	26361	-0-	-12909	-0-	1317 83 9	1	24961	2	Y	75	80	0	10	1	16
07	37386 X	30291	-0-	-7095	-0-	1520 94 9	1	28677	2	Y	85	65	0	13	1	23
08	34751 X	27024	-0-	-7727	-0-	1268 67 9	1	25689	2	Y	61	58	0	17	1	9
GALVAN RANCH				WELL #: A845H	RRCID -> 282886	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH	9287	PERF.	9271	-	16025	
03	91419 X	48098	-0-	-43321	-0-	2700 184 9	1	45214	2	Y	167	240	0	19	1	32
04	73110 X	46237	-0-	-26873	-0-	2501 134 9	1	43602	2	Y	122	119	0	13	1	22
05	62279 X	45267	-0-	-17012	-0-	2268 140 9	1	42859	2	Y	127	99	0	13	1	37
06	47490 X	36916	-0-	-10574	-0-	1831 395 9	1	34690	2	Y	359	270	0	48	1	78
07	48112 X	45329	-0-	-2783	-0-	2256 514 9	1	42559	2	Y	467	355	0	62	1	128
08	48112 X	41551	-0-	-6561	-0-	1935 437 9	1	39179	2	Y	397	371	0	93	1	61
GALVAN RANCH				WELL #: A445H	RRCID -> 282887	COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH	9448	PERF.	9554	-	16247	
03	68107 X	34433	-0-	-33674	-0-	1923 312 9	1	32198	2	Y	284	285	0	32	1	55
04	51420 X	36536	-0-	-14884	-0-	1968 245 9	1	34323	2	Y	223	214	0	24	1	40
05	37045 X	36264	-0-	-781	-0-	1813 237 9	1	34214	2	Y	215	170	0	22	1	63
06	33330 X	29228	-0-	-4102	-0-	1458 173 9	1	27597	2	Y	157	165	0	21	1	34
07	37758 X	31985	-0-	-5773	-0-	1600 200 9	1	30185	2	Y	182	139	0	27	1	50
08	37758 X	30715	-0-	-7043	-0-	1438 164 9	1	29113	2	Y	149	140	0	36	1	23
GALVAN RANCH				WELL #: A447H	RRCID -> 282888	COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9380	-	18821	
03	115630 X	59732	-0-	-55898	-0-	3360 117 9	1	56255	2	Y	106	127	0	12	1	21
04	98010 X	61769	-0-	-36241	-0-	3344 91 9	1	58334	2	Y	83	80	0	9	1	15
05	90644 X	61139	-0-	-29505	-0-	3068 78 9	1	57993	2	Y	71	58	0	7	1	21
06	77010 X	50018	-0-	-26992	-0-	2504 62 9	1	47452	2	Y	56	57	0	8	1	12
07	70742 X	59132	-0-	-11610	-0-	2976 72 9	1	56084	2	Y	65	49	0	10	1	18
08	63829 X	54321	-0-	-9508	-0-	2555 58 9	1	51708	2	Y	53	50	0	13	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH				WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	79918 X	42287	-0-	-37631	-0-	2372 212	1 9	39703	2	Y	193	186	0	22	1	37
04	59220 X	38858	-0-	-20362	-0-	2097 179	1 9	36582	2	Y	163	154	0	17	1	29
05	48670 X	38318	-0-	-10352	-0-	1917 182	1 9	36219	2	Y	165	129	0	17	1	48
06	47100 X	31663	-0-	-15437	-0-	1581 133	1 9	29949	2	Y	121	127	0	16	1	26
07	45508 X	37161	-0-	-8347	-0-	1866 149	1 9	35146	2	Y	135	103	0	21	1	37
08	42284 X	33830	-0-	-8454	-0-	1586 125	1 9	32119	2	Y	114	106	0	27	1	18
GALVAN RANCH				WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100				
03	116095 X	71556	-0-	-44539	-0-	3994 677	1 9	66885	2	Y	615	602	0	69	1	119
04	104520 X	65370	-0-	-39150	-0-	3518 545	1 9	61307	2	Y	495	472	0	53	1	89
05	98487 X	62667	-0-	-35820	-0-	3121 527	1 9	59019	2	Y	479	379	0	49	1	140
06	88890 X	50457	-0-	-38433	-0-	2511 399	1 9	47547	2	Y	363	376	0	48	1	79
07	81096 X	60045	-0-	-21051	-0-	3001 505	1 9	56539	2	Y	459	349	0	63	1	126
08	71548 X	53355	-0-	-18193	-0-	2494 378	1 9	50483	2	Y	344	326	0	91	1	53
GALVAN RANCH				WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870				
03	114390 X	71053	-0-	-43337	-0-	3953 884	1 9	66216	2	Y	804	783	0	90	1	156
04	96480 X	65796	-0-	-30684	-0-	3528 743	1 9	61525	2	Y	675	637	0	72	1	122
05	92101 X	61110	-0-	-30991	-0-	3037 647	1 9	57426	2	Y	588	478	0	60	1	172
06	81450 X	49276	-0-	-32174	-0-	2447 471	1 9	46358	2	Y	428	450	0	57	1	93
07	76446 X	58924	-0-	-17522	-0-	2939 541	1 9	55444	2	Y	492	376	0	74	1	135
08	71052 X	52135	-0-	-18917	-0-	2428 534	1 9	49173	2	Y	485	447	0	98	1	75
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)				WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018				TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142				
03	42873 X	27805	-0-	-15068	-0-	1470 1709	1 9	24626	2	Y	1554	1543	0	174	1	301
04	36390 X	25740	-0-	-10650	-0-	1318 1431	1 9	22991	2	Y	1301	1228	0	139	1	235
05	32829 X	25262	-0-	-7567	-0-	1185 1739	1 9	22338	2	Y	1581	1192	0	162	1	462
06	31350 X	22508	-0-	-8842	-0-	1072 1129	1 9	20307	2	Y	1026	1129	0	137	1	222
07	30070 X	21486	-0-	-8584	-0-	1027 1071	1 9	19388	2	Y	974	751	0	178	1	267
08	27807 X	19870	-0-	-7937	-0-	892 945	1 9	18033	2	Y	859	800	0	193	1	133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)			WELL #:		662H	RRCID ->	282936	COMPL.	DATE	02/21/2018	TOTAL	DEPTH	7673	PERF.	7667	-	17397		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
03	53165 X	34490	-0-	-18675	-0-		1832 1984	1 9	30674	2	Y	1804	1807	0	202	1	350		
04	45060 X	32682	-0-	-12378	-0-		1678 1740	1 9	29264	2	Y	1582	1478	0	169	1	285		
05	41974 X	31399	-0-	-10575	-0-		1490 1725	1 9	28184	2	Y	1568	1235	0	160	1	458		
06	36570 X	28920	-0-	-7650	-0-		1379 1412	1 9	26129	2	Y	1284	1293	0	171	1	278		
07	36394 X	26956	-0-	-9438	-0-		1292 1332	1 9	24332	2	Y	1211	934	0	223	1	332		
08	34503 X	24931	-0-	-9572	-0-		1112 1276	1 9	22543	2	Y	1160	1072	0	240	1	180		
BRISCOE CATARINA EAST GU1					WELL #:	4H	RRCID ->	282992	COMPL.	DATE	08/07/2017	TOTAL	DEPTH	7736	PERF.	8233	-	13276	
03	20553 X	17374	-0-	-3179	-0-		846 2364	1 9	14164	2	Y	2149	1829	0	241	1	417		
04	18960 X	16183	-0-	-2777	-0-		760 2189	1 9	13234	2	Y	1990	1836	0	212	1	359		
05	17050 X	14648	-0-	-2402	-0-		673 1245	1 9	12730	2	Y	1132	1044	0	116	1	331		
06	16800 X	14061	-0-	-2739	-0-		643 1219	1 9	12199	2	Y	1108	1051	0	148	1	240		
07	17360 X	15867	-0-	-1493	-0-		721 1564	1 9	13582	2	Y	1422	1080	0	192	1	390		
08	17360 X	14416	-0-	-2944	-0-		631 980	1 9	12805	2	Y	891	862	0	281	1	138		
BRISCOE CATARINA EAST					WELL #:	5H	RRCID ->	282994	COMPL.	DATE	08/07/2017	TOTAL	DEPTH	7636	PERF.	8216	-	13259	
03	21638 X	18201	-0-	-3437	-0-		814 3752	1 9	13635	2	Y	3411	2885	0	382	1	661		
04	18630 X	16977	-0-	-1653	-0-		713 3835	1 9	12429	2	Y	3486	3146	0	372	1	629		
05	18724 X	14897	-0-	-3827	-0-		651 1932	1 9	12314	2	Y	1756	1692	0	180	1	513		
06	18120 X	14290	-0-	-3830	-0-		610 2130	1 9	11550	2	Y	1936	1772	0	258	1	419		
07	18197 X	15453	-0-	-2744	-0-		664 2258	1 9	12531	2	Y	2053	1574	0	335	1	563		
08	18197 X	13992	-0-	-4205	-0-		586 1587	1 9	11819	2	Y	1443	1376	0	406	1	224		
BRISCOE J (SA2)					WELL #:	97H	RRCID ->	283007	COMPL.	DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	7916	PERF.	7854	-	17844	
03	217031 X	204478	-0-	-12553	-0-		11440 1436	1 9	191602	2	Y	1305	1557	0	146	1	253		
04	210030 X	169788	-0-	-40242	-0-		9176 611	1 9	160001	2	Y	555	649	0	59	1	100		
05	217031 X	138147	-0-	-78884	-0-		6921 399	1 9	130827	2	Y	363	320	0	37	1	106		
06	210030 X	91524	-0-	-118506	-0-		4577 257	1 9	86690	2	Y	234	258	0	31	1	51		
07	247938 X	79989	-0-	-167949	-0-		4018 202	1 9	75769	2	Y	184	144	0	40	1	51		
08	204476 X	72427	-0-	-132049	-0-		3400 176	1 9	68851	2	Y	160	149	0	37	1	25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	307055 X	238512	-0-	-68543	-0-	13435	1	224969	2	Y	98	130	0	11 1 19
04	297150 X	200543	-0-	-96607	-0-	10866	1	189483	2	Y	176	144	0	19 1 32
05	307055 X	168794	-0-	-138261	-0-	8480	1	160290	2	Y	22	45	0	2 1 7
06	292200 X	149949	-0-	-142251	-0-	7521	1	142422	2	Y	5	10	0	1 1 1
07	301940 X	140121	-0-	-161819	-0-	7056	1	133058	2	Y	6	4	0	1 1 2
08	238514 X	105743	-0-	-132771	-0-	4979	1	100761	2	Y	3	3	0	1 1 1
						108	9							
						194	9							
						24	9							
						6	9							
						7	9							
						3	9							
BRISCOE J (SA3)														
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
03	335296 X	267656	-0-	-67640	-0-	15077	1	252503	2	Y	69	99	0	8 1 13
04	324480 X	215512	-0-	-108968	-0-	11687	1	203774	2	Y	46	46	0	5 1 8
05	335296 X	190288	-0-	-145008	-0-	9559	1	180671	2	Y	53	40	0	6 1 15
06	314040 X	169196	-0-	-144844	-0-	8486	1	160689	2	Y	19	27	0	3 1 4
07	324508 X	157341	-0-	-167167	-0-	7922	1	149402	2	Y	15	12	0	3 1 4
08	267654 X	122208	-0-	-145446	-0-	5753	1	116440	2	Y	14	13	0	3 1 2
						76	9							
						51	9							
						58	9							
						21	9							
						17	9							
						15	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A														
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-
08	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														
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-
08	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														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY																											
GALVAN RANCH																											
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																											
//CONT.// 788997																											
WELL #: B618H												RRCID -> 283352															
COMPL. DATE 12/29/2017												TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
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-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
GALVAN RANCH												WELL #: C411H				RRCID -> 283851				COMPL. DATE 05/13/2019				TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
05	14B2 EXT	154479	-0-	154479	154479	7673	1	145047	2	Y	1599	968	0	164	1	467											
06	14B2 EXT	254166	-0-	254166	408645	1759	9																				
						12683	1	240234	2	Y	1135	1205	0	151	1	246											
						1249	9																				
*07	614257 X	205612	-0-	-408645	-0-	10283	1	193989	2	Y	1218	933	0	197	1	334											
						1340	9																				
*08	370605 X	169873	-0-	-200732	-0-	7944	1	160851	2	Y	980	921	0	241	1	152											
						1078	9																				
GALVAN RANCH												WELL #: C511H				RRCID -> 283852				COMPL. DATE 05/13/2019				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481			
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	14B2 EXT	159735	-0-	159735	159735	7869	1	148753	2	Y	2830	1714	0	289	1	827											
						3113	9																				
06	14B2 EXT	332451	-0-	332451	492186	16476	1	312126	2	Y	3499	3102	0	466	1	758											
						3849	9																				
*07	759144 X	266958	-0-	-492186	-0-	13345	1	251647	2	Y	1787	1449	0	606	1	490											
						1966	9																				
*08	404364 X	197610	-0-	-206754	-0-	9250	1	187303	2	Y	961	948	0	354	1	149											
						1057	9																				
GALVAN RANCH												WELL #: C412H				RRCID -> 283857				COMPL. DATE 05/13/2019				TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585			
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	14B2 EXT	200826	-0-	200826	200826	9948	1	188077	2	Y	2546	1542	0	260	1	744											
						2801	9																				
06	14B2 EXT	336101	-0-	336101	536927	16655	1	315499	2	Y	3588	3077	0	478	1	777											
						3947	9																				
*07	782193 X	245266	-0-	-536927	-0-	12293	1	231787	2	Y	1078	938	0	621	1	296											
						1186	9																				
*08	465651 X	328760	-0-	-136891	-0-	15429	1	312406	2	Y	841	794	0	213	1	130											
						925	9																				
GALVAN RANCH												WELL #: C512H				RRCID -> 283869				COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 8359 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU7 STATE AR														
WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	90272 X	47392	-0-	-42880	-0-	2665 1	44635 2	Y	84	71 0	9 1			16
04	67590 X	41989	-0-	-25601	-0-	2277 1	39680 2	Y	29	37 0	3 1			5
05	60264 X	40600	-0-	-19664	-0-	2027 1	38319 2	Y	231	145 0	24 1			67
06	53370 X	37538	-0-	-15832	-0-	1860 1	35274 2	Y	367	306 0	49 1			79
07	51832 X	35840	-0-	-15992	-0-	1804 1	34004 2	Y	29	36 0	64 1			8
08	47399 X	34426	-0-	-12973	-0-	1621 1	32805 2	Y	-0-	3 0	5 1			-0-
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)														
WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820														
03	36053 X	23984	-0-	-12069	-0-	1266 1	21203 2	Y	1377	1334 0	154 1			267
04	30690 X	22711	-0-	-7979	-0-	1162 1	20255 2	Y	1176	1106 0	125 1			212
05	28210 X	21881	-0-	-6329	-0-	1038 1	19642 2	Y	1092	873 0	112 1			319
06	25320 X	19680	-0-	-5640	-0-	942 1	17794 2	Y	858	877 0	114 1			186
07	24769 X	17872	-0-	-6897	-0-	859 1	16190 2	Y	748	580 0	149 1			205
08	23994 X	15870	-0-	-8124	-0-	823 1	14479 2	Y	614	576 0	148 1			95
BRISCOE GU6 STATE AR														
WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
03	253673 X	147475	-0-	-106198	-0-	8308 1	139165 2	Y	2	2 0				-0-
04	205110 X	131345	-0-	-73765	-0-	7126 1	124218 2	Y	1	1 0				-0-
05	185504 X	127551	-0-	-57953	-0-	6409 1	121141 2	Y	1	1 0				-0-
06	164700 X	118235	-0-	-46465	-0-	5927 1	112257 2	Y	46	30 0	6 1			10
07	147467 X	117177	-0-	-30290	-0-	5899 1	111278 2	Y	-0-	2 0	8 1			-0-
08	147467 X	108899	-0-	-38568	-0-	5125 1	103773 2	Y	1	1 0				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
04	SHUT IN	52574	-0-	52574	52574	2803 1	48876 2	Y	814	580 0	87 1			147
05	SHUT IN	363923	-0-	363923	416497	17968 1	339630 2	Y	5750	3629 0	588 1			1680
06	14B2 EXT	315795	-0-	315795	732292	15677 1	296963 2	Y	2868	3545 0	382 1			621
*07	1018080 X	285788	-0-	-732292	-0-	14309 1	269903 2	Y	1433	1164 0	497 1			393
*08	413323 X	241118	-0-	-172205	-0-	11310 1	228951 2	Y	779	768 0	283 1			121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT IN	90167	-0-	90167	90167	4850	1	84581	2	N	NO RPT	669	477 0	71 1
						736	9							121
05	SHUT IN	431517	-0-	431517	521684	21486	1	406147	2	Y	3531	2259 0	361 1	1032
						3884	9							
06	SHUT IN	373823	-0-	373823	895507	18645	1	353202	2	Y	1796	2200 0	239 1	389
						1976	9							
07	SHUT IN	318631	-0-	318631	1214138	15995	1	301646	2	Y	900	731 0	311 1	247
						990	9							
08	SHUT IN	253063	-0-	253063	1467201	11880	1	240532	2	Y	592	569 0	178 1	92
						651	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT IN	38482	-0-	38482	38482	2048	1	35719	2	N	NO RPT	650	464 0	69 1
						715	9							117
05	SHUT IN	332148	-0-	332148	370630	16457	1	311036	2	Y	4232	2680 0	433 1	1236
						4655	9							
06	SHUT IN	319247	-0-	319247	689877	15846	1	300203	2	Y	2907	3126 0	387 1	630
						3198	9							
07	SHUT IN	236932	-0-	236932	926809	11837	1	223298	2	Y	1634	1313 0	503 1	448
						1797	9							
08	SHUT IN	176430	-0-	176430	1103239	8256	1	167167	2	Y	915	897 0	324 1	142
						1007	9							
BRISCOE R (SA4)														
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949														
03	36187 X	36187	-0-	-0-	-0-	1892	1	31712	2	Y	2348	2257 0	263 1	455
						2583	9							
04	32910 X	21656	-0-	-11254	-0-	1099	1	19161	2	Y	1269	1360 0	135 1	229
						1396	9							
05	29884 X	8319	-0-	-21565	-0-	393	1	7399	2	Y	479	519 0	49 1	140
						527	9							
06	35010 X	24890	-0-	-10120	-0-	1172	1	22259	2	Y	1326	1002 0	177 1	287
						1459	9							
07	36177 X	21450	-0-	-14727	-0-	1025	1	19328	2	Y	997	781 0	230 1	273
						1097	9							
08	36177 X	28963	-0-	-7214	-0-	1318	1	26745	2	Y	818	767 0	197 1	127
						900	9							
BRISCOE B														
WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
03	45477 X	24098	-0-	-21379	-0-	1306	1	21872	2	Y	836	832 0	94 1	162
						920	9							
04	41520 X	25112	-0-	-16408	-0-	1317	1	22969	2	Y	751	697 0	80 1	136
						826	9							
05	37386 X	22698	-0-	-14688	-0-	1098	1	20824	2	Y	705	563 0	72 1	206
						776	9							
06	33210 X	14569	-0-	-18641	-0-	715	1	13534	2	Y	291	395 0	39 1	63
						320	9							
07	29481 X	18842	-0-	-10639	-0-	928	1	17514	2	Y	364	277 0	50 1	100
						400	9							
08	25947 X	17338	-0-	-8609	-0-	794	1	16118	2	Y	387	355 0	72 1	60
						426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	34565 X	26233	-0-	-8332	-0-	1307	1	21913	2	Y	2739	2718	0	531
04	33450 X	24166	-0-	-9284	-0-	3013	9	1152	1	20034	2	Y	2709	489
05	33604 X	22768	-0-	-10836	-0-	2980	9	1011	1	19099	2	Y	2416	706
06	29730 X	17039	-0-	-12691	-0-	2658	9	800	1	15138	2	Y	1001	217
07	28830 X	18743	-0-	-10087	-0-	1101	9	863	1	16268	2	Y	1465	402
08	26226 X	16492	-0-	-9734	-0-	1612	9	719	1	14544	2	Y	1117	173
						1229	9							
BRISCOE R (SA3)														
WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093														
03	53523 X	53523	-0-	-0-	-0-	2923	1	48979	2	Y	1474	1264	0	286
04	34103 X	34103	-0-	-0-	-0-	1621	9	1820	1	31747	2	Y	487	88
05	23343 X	15539	-0-	-7804	-0-	536	9	754	1	14231	2	Y	504	147
06	51810 X	41393	-0-	-10417	-0-	554	9	2015	1	38194	2	Y	1076	233
07	53537 X	30913	-0-	-22624	-0-	1184	9	1487	1	28076	2	Y	1227	336
08	53537 X	50322	-0-	-3215	-0-	1350	9	2323	1	46986	2	Y	921	143
						1013	9							
BRISCOE B														
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195														
03	45694 X	30053	-0-	-15641	-0-	1648	1	27592	2	Y	739	718	0	143
04	44220 X	26500	-0-	-17720	-0-	813	9	1404	1	24468	2	Y	571	103
05	39990 X	25375	-0-	-14615	-0-	628	9	1245	1	23524	2	Y	551	161
06	35070 X	16358	-0-	-18712	-0-	606	9	805	1	15237	2	Y	287	62
07	33356 X	23368	-0-	-9988	-0-	316	9	1156	1	21791	2	Y	383	105
08	30039 X	20478	-0-	-9561	-0-	421	9	945	1	19129	2	Y	367	57
						404	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5139	1	89624	2	N	NO RPT	523	0	-0-
04	SHUT IN	95569	-0-	95569	95569	806	9	733	1	Y	733	78	1	132
05	SHUT IN	439033	-0-	439033	534602	21823	1	412515	2	Y	4268	2717	0	1247
06	SHUT IN	415536	-0-	415536	950138	4695	9	392504	2	Y	2101	2613	0	455
07	SHUT IN	445565	-0-	445565	1395703	20721	1	421726	2	Y	1343	1066	0	368
08	SHUT IN	366874	-0-	366874	1762577	2311	9	348715	2	Y	850	820	0	132
						22362	1							
						1477	9							
						17224	1							
						935	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	43865 X	26072	-0-	-17793	-0-	1403 1167	1 9	23502	2	Y	1061	1026	0	206
04	38850 X	21609	-0-	-17241	-0-	1123 939	1 9	19547	2	Y	854	815	0	154
05	36828 X	19474	-0-	-17354	-0-	935 880	1 9	17659	2	Y	800	638	0	234
06	30150 X	18820	-0-	-11330	-0-	908 715	1 9	17197	2	Y	650	656	0	141
07	27714 X	16283	-0-	-11431	-0-	791 617	1 9	14875	2	Y	561	435	0	154
08	26071 X	14424	-0-	-11647	-0-	650 662	1 9	13112	2	Y	602	552	0	93
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
03	49321 X	29473	-0-	-19848	-0-	1612 844	1 9	27017	2	Y	767	746	0	149
04	43890 X	28474	-0-	-15416	-0-	1511 626	1 9	26337	2	Y	569	554	0	103
05	41540 X	17505	-0-	-24035	-0-	867 260	1 9	16378	2	Y	236	246	0	69
06	32820 X	22196	-0-	-10624	-0-	1098 350	1 9	20748	2	Y	318	276	0	69
07	31217 X	20479	-0-	-10738	-0-	1013 340	1 9	19126	2	Y	309	238	0	85
08	29481 X	18973	-0-	-10508	-0-	875 359	1 9	17739	2	Y	326	299	0	51
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
03	41788 X	25319	-0-	-16469	-0-	1388 707	1 9	23224	2	Y	643	634	0	125
04	40440 X	22269	-0-	-18171	-0-	1180 529	1 9	20560	2	Y	481	468	0	87
05	36177 X	20937	-0-	-15240	-0-	1025 527	1 9	19385	2	Y	479	377	0	140
06	30930 X	11834	-0-	-19096	-0-	583 245	1 9	11006	2	Y	223	285	0	48
07	28365 X	16286	-0-	-12079	-0-	807 267	1 9	15212	2	Y	243	186	0	66
08	25327 X	15079	-0-	-10248	-0-	693 311	1 9	14075	2	Y	283	257	0	44
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
03	184233 X	94212	-0-	-90021	-0-	5308	1	88904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	152820 X	84309	-0-	-68511	-0-	4575	1	79734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	146320 X	81177	-0-	-65143	-0-	4077	1	77100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	121470 X	73786	-0-	-47684	-0-	3700	1	70086	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	103137 X	70707	-0-	-32430	-0-	3562	1	67145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	94209 X	66033	-0-	-28176	-0-	3107	1	62926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
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	
03	151373 X	89349	-0-	-62024	-0-	5034	1	84291	2	Y	22	37 0	2 1	4
04	129390 X	63403	-0-	-65987	-0-	3439	1	59962	2	Y	2	6 0		-0-
05	127596 X	47206	-0-	-80390	-0-	2372	1	44833	2	Y	1	1 0		-0-
06	112200 X	51274	-0-	-60926	-0-	2568	1	48696	2	Y	9	6 0	1 1	2
07	115940 X	47139	-0-	-68801	-0-	2374	1	44765	2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
08	89342 X	43244	-0-	-46098	-0-	2036	1	41208	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
03	327484 X	161443	-0-	-166041	-0-	9098	1	152343	2	Y	2	3 0		-0-
04	265110 X	145088	-0-	-120022	-0-	7869	1	137218	2	Y	1	1 0		-0-
05	228532 X	138613	-0-	-89919	-0-	6965	1	131647	2	Y	1	1 0		-0-
06	195870 X	143936	-0-	-51934	-0-	7216	1	136719	2	Y	1	1 0		-0-
07	161448 X	136809	-0-	-24639	-0-	6888	1	129921	2	Y	-0-			-0-
08	161448 X	129342	-0-	-32106	-0-	6089	1	123253	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
03	142817 X	60791	-0-	-82026	-0-	3424	1	57367	2	Y	-0-			-0-
04	115290 X	56324	-0-	-58966	-0-	3055	1	53269	2	Y	-0-			-0-
05	111786 X	60560	-0-	-51226	-0-	3040	1	57520	2	Y	-0-			-0-
06	84420 X	49666	-0-	-34754	-0-	2492	1	47174	2	Y	-0-			-0-
07	65658 X	47299	-0-	-18359	-0-	2382	1	44917	2	Y	-0-			-0-
08	60791 X	42758	-0-	-18033	-0-	2013	1	40745	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 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	94664	-0-	94664	94664	4503	1	84929	2	N	4756	3452 0		1304
08	SHUT IN	376143	-0-	376143	470807	16816	1	340456	2	N	17155	14859 0	941 1	2659
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 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	91846	-0-	91846	91846	4365	1	82337	2	N	4676	3394 0		1282
08	SHUT IN	376401	-0-	376401	468247	16973	1	343622	2	N	14369	12499 0	925 1	2227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT./		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY										//CONT./		788997									
BRISCOE R (SA14)										WELL #:		1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 11/05/2018		TOTAL DEPTH 7136		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	SHUT IN	107213	-0-	107213	107213	107213		4710	1	95416	2	N	6443	5444	0			999			
								7087	9												

BRISCOE R (SA15)										WELL #:		1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 10/28/2018		TOTAL DEPTH 7025		PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	SHUT IN	82432	-0-	82432	82432	82432		3664	1	74183	2	N	4168	3522	0			646			
								4585	9												

BRISCOE R (SA16)										WELL #:		732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 7494		PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	SHUT IN	117491	-0-	117491	117491	117491		5233	1	105957	2	N	5728	4840	0			888			
								6301	9												

BRISCOE R (SA13)										WELL #:		753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 7397		PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	SHUT IN	112616	-0-	112616	112616	112616		5052	1	102254	2	N	4827	4079	0			748			
								5310	9												

BRISCOE R (SA7)										WELL #:		362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 03/03/2019		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 8134 - 18832	
03	259625 X	63084	-0-	-196541	-0-	-0-	-0-	3476	1	58207	2	Y	1274	1243	0	143	1	247			
								1401	9												
04	251250 X	33458	-0-	-217792	-0-	-0-	-0-	1780	1	31041	2	Y	579	660	0	62	1	104			
								637	9												
05	259625 X	5261	-0-	-254364	-0-	-0-	-0-	263	1	4886	2	Y	102	166	0	10	1	30			
								112	9												
06	108870 X	35416	-0-	-73454	-0-	-0-	-0-	1740	1	32984	2	Y	629	439	0	84	1	136			
								692	9												
07	78678 X	43271	-0-	-35407	-0-	-0-	-0-	2142	1	40358	2	Y	701	536	0	109	1	192			
								771	9												
08	63085 X	41100	-0-	-21985	-0-	-0-	-0-	1899	1	38456	2	Y	677	625	0	139	1	105			
								745	9												

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 494

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA5)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 373H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285803		CAPACITY COMPL. DATE 02/28/2019				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	208940	X	80152	-0-	-128788	-0-			4421	1	74003	2	Y	1571	1597	0	176	1	305
04	202200	X	42860	-0-	-159340	-0-			1728	9									
05	208940	X	59	-0-	-208881	-0-			2280	1	39715	2	Y	786	865	0	84	1	142
06	134130	X	-0-	-0-	-134130	-0-			865	9									
07	92442	X	12836	-0-	-79606	-0-			57	2	2	9	Y	2	143	0			1
08	80166	X	35332	-0-	-44834	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
									645	1	12155	2	Y	33	24	0			9
									36	9									
									1660	1	33578	2	Y	85	74	0	7	1	13
									94	9									
BRISCOE R (SA6)					WELL #:	367H	RRCID -> 285804		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718								
03	126139	X	36209	-0-	-89930	-0-			1858	1	31119	2	Y	2938	2720	0	329	1	570
04	122070	X	20013	-0-	-102057	-0-			3232	9									
05	126139	X	15421	-0-	-110718	-0-			1004	1	17495	2	Y	1376	1551	0	147	1	248
06	48210	X	29753	-0-	-18457	-0-			1514	9									
07	37913	X	23505	-0-	-14408	-0-			750	1	14173	2	Y	453	523	0	46	1	132
08	36208	X	24878	-0-	-11330	-0-			498	9									
									1428	1	26999	2	Y	1205	916	0	160	1	261
									1326	9									
									1124	1	21170	2	Y	1101	851	0	209	1	302
									1211	9									
									1091	1	22097	2	Y	1536	1382	0	218	1	238
									1690	9									
BRISCOE R (SA12)					WELL #:	353H	RRCID -> 286123		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900								
03	330274	X	80211	-0-	-250063	-0-			4402	1	73755	2	Y	1867	1811	0	209	1	362
04	319620	X	72098	-0-	-247522	-0-			2054	9									
05	330274	X	70063	-0-	-260211	-0-			3829	1	66762	2	Y	1370	1339	0	146	1	247
06	180420	X	63597	-0-	-116823	-0-			1507	9									
07	113987	X	58994	-0-	-54993	-0-			3442	1	65095	2	Y	1387	1087	0	142	1	405
08	80197	X	53374	-0-	-26823	-0-			1526	9									
									3129	1	59289	2	Y	1072	1102	0	143	1	232
									1179	9									
									2914	1	54949	2	Y	1028	792	0	186	1	282
									1131	9									
									2456	1	49712	2	Y	1096	1005	0	203	1	170
									1206	9									
BRISCOE R (SA9)					WELL #:	287H	RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557								
03	83514	X	38736	-0-	-44778	-0-			1955	1	32743	2	Y	3671	3752	0	411	1	712
04	80820	X	40711	-0-	-40109	-0-			4038	9									
05	83514	X	43423	-0-	-40091	-0-			2012	1	35067	2	Y	3302	3066	0	352	1	596
06	71160	X	13552	-0-	-57608	-0-			3632	9									
07	56606	X	27736	-0-	-28870	-0-			1994	1	37686	2	Y	3403	2657	0	348	1	994
08	43431	X	29024	-0-	-14407	-0-			3743	9									
									632	1	11929	2	Y	901	1580	0	120	1	195
									991	9									
									1286	1	24254	2	Y	1996	1488	0	156	1	547
									2196	9									
									1318	1	26717	2	Y	899	912	0	395	1	139
									989	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA11)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 302H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286207		CAPACITY COMPL. DATE 02/24/2019				CNTY: DIMMIT 7525 PERF. 7547 - 17036							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	223479	X	60326	-0-	-163153	-0-			3324 1360 9	1	55642	2	Y	1236	1224	0	138	1	240
04	216270	X	52246	-0-	-164024	-0-			2774 1098 9	1	48374	2	Y	998	952	0	106	1	180
05	223479	X	47807	-0-	-175672	-0-			2349 1066 9	1	44392	2	Y	969	767	0	99	1	283
06	115860	X	49394	-0-	-66466	-0-			2431 949 9	1	46014	2	Y	863	844	0	115	1	187
07	64945	X	40541	-0-	-24404	-0-			1999 859 9	1	37683	2	Y	781	604	0	150	1	214
08	60326	X	36125	-0-	-24201	-0-			1662 864 9	1	33599	2	Y	785	722	0	155	1	122
BRISCOE R (SA21) STATE				WELL #:		252H	RRCID -> 286209		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH		8025	PERF. 8171 - 19027			
03	359321	X	272563	-0-	-86758	-0-			15350 118 9	1	257095	2	Y	107	205	0	12	1	21
04	347730	X	233954	-0-	-113776	-0-			12687 28 9	1	221239	2	Y	25	38	0	3	1	5
05	359321	X	180877	-0-	-178444	-0-			9075 270 9	1	171532	2	Y	245	153	0	25	1	72
06	311520	X	175134	-0-	-136386	-0-			8781 81 9	1	166272	2	Y	74	120	0	10	1	16
07	316355	X	163226	-0-	-153129	-0-			8215 67 9	1	154944	2	Y	61	47	0	13	1	17
08	272552	X	134484	-0-	-138068	-0-			6325 55 9	1	128104	2	Y	50	47	0	12	1	8
BRISCOE R (SA19) STATE				WELL #:		262H	RRCID -> 286210		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH		8077	PERF. 8168 - 18245			
03	332661	X	241383	-0-	-91278	-0-			13582 356 9	1	227445	2	Y	324	358	0	36	1	63
04	321930	X	212157	-0-	-109773	-0-			11503 88 9	1	200566	2	Y	80	120	0	9	1	14
05	332661	X	187912	-0-	-144749	-0-			9434 160 9	1	178318	2	Y	145	102	0	15	1	42
06	321930	X	166220	-0-	-155710	-0-			8336 20 9	1	157864	2	Y	18	53	0	3	1	4
07	303149	X	149975	-0-	-153174	-0-			7545 149 9	1	142281	2	Y	135	99	0	3	1	37
08	241397	X	130004	-0-	-111393	-0-			6115 100 9	1	123789	2	Y	91	87	0	27	1	14
BRISCOE R (SA20) STATE				WELL #:		266H	RRCID -> 286211		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH		7893	PERF. 7991 - 18422			
03	226393	X	167865	-0-	-58528	-0-			9366 1639 9	1	156860	2	Y	1490	1604	0	167	1	289
04	219090	X	135612	-0-	-83478	-0-			7292 1139 9	1	127181	2	Y	1035	1027	0	110	1	187
05	226393	X	109525	-0-	-116868	-0-			5443 1208 9	1	102874	2	Y	1098	852	0	112	1	321
06	219090	X	77468	-0-	-141622	-0-			3838 954 9	1	72676	2	Y	867	885	0	115	1	188
07	214179	X	81337	-0-	-132842	-0-			4046 1036 9	1	76255	2	Y	942	722	0	150	1	258
08	167865	X	73895	-0-	-93970	-0-			3435 911 9	1	69549	2	Y	828	771	0	187	1	128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA10)				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	282H	RRCID ->	286214	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	7680	-	17735		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	8646	-0-	-11194		-0-	466 392	1 9	7788	2	Y	356	289 0	40 1		69	
04	19200	X	6342	-0-	-12858		-0-	328 295	1 9	5719	2	Y	268	260 0	29 1		48	
05	19840	X	4584	-0-	-15256		-0-	220 212	1 9	4152	2	Y	193	165 0	20 1		56	
06	8370	X	3934	-0-	-4436		-0-	186 246	1 9	3502	2	Y	224	202 0	30 1		48	
07	8649	X	3067	-0-	-5582		-0-	148 74	1 9	2845	2	Y	67	58 0	39 1		18	
08	8649	X	2562	-0-	-6087		-0-	120 21	1 9	2421	2	Y	19	21 0	13 1		3	
BRISCOE R (SA8)					WELL #:	293H	RRCID ->	286383	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	7265	PERF.	7818	-	17636	
03	245675	X	71430	-0-	-174245		-0-	3878 2614	1 9	64938	2	Y	2376	2390 0	266 1		461	
04	237750	X	70596	-0-	-167154		-0-	3703 2300	1 9	64593	2	Y	2091	1952 0	223 1		377	
05	245675	X	63496	-0-	-182179		-0-	3077 2292	1 9	58127	2	Y	2084	1639 0	213 1		609	
06	18118	X	18118	-0-	-0-		-0-	880 572	1 9	16666	2	Y	520	947 0	69 1		113	
07	130975	X	47851	-0-	-83124		-0-	2352 1119	1 9	44380	2	Y	1017	761 0	90 1		279	
08	72943	X	41880	-0-	-31063		-0-	1918 1140	1 9	38822	2	Y	1036	953 0	201 1		161	
GALVAN RANCH					WELL #:	C430H	RRCID ->	286397	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL	DEPTH	8422	PERF.	N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	144569	-0-	144569	144569			7155 1922	1 9	135492	2	Y	1747	1136 0	233 1		378	
07	SHUT IN	378136	-0-	378136	522705			18858 3599	1 9	355679	2	Y	3272	2450 0	303 1		897	
08	SHUT IN	338769	-0-	338769	861474			15830 2429	1 9	320510	2	Y	2208	2116 0	647 1		342	
GALVAN RANCH					WELL #:	C903H	RRCID ->	286398	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL	DEPTH	8307	PERF.	N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	124701	-0-	124701	124701			6153 2031	1 9	116517	2	Y	1846	1200 0	246 1		400	
07	SHUT IN	348082	-0-	348082	472783			17313 4278	1 9	326491	2	Y	3889	2903 0	320 1		1066	
08	SHUT IN	285539	-0-	285539	758322			13339 2100	1 9	270100	2	Y	1909	1909 0	770 1		296	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT./// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT./// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: A417H			RRCID -> 286402			COMPL. DATE 02/15/2019			TOTAL DEPTH 9446 PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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	145933	-0-	145933	145933		7036	1	132960	2	Y	5397	3268	0	552 1
							5937	9							1577
06	SHUT IN	226660	-0-	226660	372593		10969	1	207779	2	Y	7193	6254	0	958 1
							7912	9							1558
07	SHUT IN	258853	-0-	258853	631446		12572	1	237125	2	Y	8324	6354	0	1246 1
							9156	9							2282
08	SHUT IN	282083	-0-	282083	913529		12867	1	260508	2	Y	7916	7324	0	1647 1
							8708	9							1227
GALVAN RANCH			WELL #: A416H			RRCID -> 286410			COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL DEPTH 9424 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	144247	-0-	144247	144247		6946	1	131308	2	Y	5448	3299	0	557 1
							5993	9							1592
06	SHUT IN	232609	-0-	232609	376856		11197	1	212107	2	Y	8459	7093	0	1126 1
							9305	9							1832
07	SHUT IN	262640	-0-	262640	639496		12713	1	239716	2	Y	9283	7105	0	1465 1
							10211	9							2545
08	SHUT IN	283823	-0-	283823	923319		12903	1	261276	2	Y	8767	8116	0	1837 1
							9644	9							1359
SAN AMBROSIA F (SA23)			WELL #: 1413H			RRCID -> 286961			COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 7480 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	51411	-0-	51411	51411		2002	1	37746	2	Y	10603	7696	0	
							11663	9							2907
08	SHUT IN	77894	-0-	77894	129305		2798	1	56716	2	Y	16709	14928	0	2098 1
							18380	9							2590
SAN AMBROSIA F (SA24)			WELL #: 1407H			RRCID -> 286962			COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL DEPTH 7319 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	20496	-0-	20496	20496		854	1	16082	2	Y	3236	2349	0	
							3560	9							887
08	SHUT IN	33999	-0-	33999	54495		1405	1	28483	2	Y	3737	3405	0	640 1
							4111	9							579
WATSON (SA1) STATE			WELL #: 152H			RRCID -> 287002			COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810			
03	SHUT IN	124708	-0-	124708	124708		6989	1	117062	2	Y	597	414	0	67 1
							657	9							116
04	SHUT IN	416552	-0-	416552	541260		22494	1	392284	2	Y	1613	1266	0	172 1
							1774	9							291
05	962459 X	421199	-0-	-541260	-0-		21085	1	398555	2	Y	1417	1149	0	145 1
							1559	9							414
06	407118 X	407118	-0-	-0-	-0-		20366	1	385806	2	Y	860	973	0	115 1
							946	9							186
07	393792 X	393792	-0-	-0-	-0-		19800	1	373392	2	Y	545	433	0	149 1
							600	9							149
08	373457 X	363629	-0-	-9828	-0-		17099	1	346179	2	Y	319	311	0	108 1
							351	9							49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	131005	-0-	131005	131005	5583	1	113067	2	N	11232	9491	0	1741
						12355	9							
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 7488 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	42085	-0-	42085	42085	1671	1	31511	2	Y	8094	5875	0	2219
						8903	9							
08	SHUT IN	92331	-0-	92331	134416	3380	1	68399	2	Y	18684	16405	0	2896
						20552	9							
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	144115	-0-	144115	144115	6160	1	124664	2	N	12083	10210	0	1873
						13291	9							
BRISCOE G (SA6)														
WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7460 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	49856	-0-	49856	49856	2261	1	42616	2	Y	4526	3285	0	1241
						4979	9							
08	SHUT IN	202064	-0-	202064	251920	8694	1	176003	2	Y	15788	13687	0	2447
						17367	9							
BRISCOE G (SA5)														
WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	6110	-0-	6110	6110	275	1	5608	2	Y	206	174	0	32
						227	9							
BRISCOE G (SA7)														
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 7015 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	54158	-0-	54158	54158	2432	1	45868	2	Y	5325	3865	0	1460
						5858	9							
08	SHUT IN	198081	-0-	198081	252239	8509	1	172284	2	Y	15716	13686	0	2436
						17288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA4)			WELL #: 253H			RRCID -> 287234			COMPL. DATE 05/05/2019			TOTAL DEPTH 7282 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

SN EF MAVERICK, LLC			797102														
BEINHORN RANCH			WELL #: 1H			RRCID -> 252820			COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 1H			RRCID -> 253223			COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 2H			RRCID -> 253224			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725					
03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	3	Y	444	348	0	12		
							6	4	488	9							
04		13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	498	1	13005	3	Y	-0-	12	0	-0-		
							1	4									
05		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	355	1	9406	3	Y	39	39	0	-0-		
							1	4	43	9							
06		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	133	1	6287	3	Y	868	831	0	20		
							2	4	955	9							
07		3224 X	661	-0-	-2563	-0-	12	1	587	3	Y	55	74	0	1		
							1	4	61	9							
08		3224 X	930	-0-	-2294	-0-	19	1	856	3	Y	49	49	0	1		
							1	4	54	9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 1H			RRCID -> 253227			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094					
03		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	3	Y	151	150	0	1		
							15	4	166	9							
04		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	89	1	3684	3	Y	1560	1534	0	27		
							8	4	1716	9							
05		1767 X	1550	-0-	-217	-0-	20	1	938	3	Y	538	558	0	7		
							592	9									
06		1710 X	1135	-0-	-575	-0-	21	1	1025	3	Y	80	68	0	-0-		
							1	4	88	9							
07		1209 X	53	-0-	-1156	-0-	1	1	39	3	Y	12	12	0	-0-		
							13	9									
08		1209 X	775	-0-	-434	-0-	10	1	565	3	Y	181	175	0	3		
							1	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #:															
1SP RRCID -> 253236															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10647															
PERF. 6410 - 9512															
M O															
ALLOW CODE															
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M															
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE															
COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM															
AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE															
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	2666	3	Y	320	333	0	34
							352	9							
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	215	1	3684	3	Y	547	526	0	55
							602	9							
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	3	Y	525	531	0	49
							578	9							
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	3	Y	246	256	0	39
							271	9							
07	3503	X	1990	-0-	-1513	-0-	93	1	1655	3	Y	220	216	0	43
							242	9							
08	3503	X	3022	-0-	-481	-0-	234	1	2517	3	Y	246	256	0	28
							271	9							
FOGMT															
WELL #: 3SH RRCID -> 253301															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 5769															
PERF. 6141 - 8747															
03	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	1322	3			N	-0-			257
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-			257
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			257
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-			257
*07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			257
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2673	3	2	9	N	2	175	1	84
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 254467															
COMPL. DATE 08/31/2009															
TOTAL DEPTH 7969															
PERF. 7939 - 11110															
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	943	3	Y	128	128	0	1
							11	4	141	9					
04	3000	N	3796	-0-	796	796	50	1	2027	3	Y	1559	1533	0	27
							4	4	1715	9					
05	3100	N	2372	-0-	-728	68	37	1	1740	3	Y	540	560	0	7
							1	4	594	9					
06	1122	N	1054	-0-	-68	-0-	20	1	917	3	Y	106	89	0	-0-
							117	9							
*07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	9	1	461	3	Y	102	102	0	-0-
							2	4	112	9					
*08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	15	1	824	3	Y	133	130	0	3
							1	4	146	9					
CAGE															
WELL #: 1TV RRCID -> 254469															
COMPL. DATE 10/15/2009															
TOTAL DEPTH 5632															
PERF. 6423 - 8795															
03	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	71	1	899	3	N	57			161
							63	9							
04	1080	X	1060	-0-	-20	-0-	878	3	182	9	N	165	131	1	195
05	1488	X	519	-0-	-969	-0-	519	3			N	-0-			195
*06	1440	X	386	-0-	-1054	-0-	386	3			N	-0-			195
*07	1488	X	577	-0-	-911	-0-	563	3	14	9	N	13			208
08	1085	X	352	-0-	-733	-0-	319	3	33	9	N	30			238
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 254472															
COMPL. DATE 09/14/2009															
TOTAL DEPTH 6066															
PERF. 6415 - 9364															
03	14B2	EXT	3	-0-	3	2085	3	3			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2085					Y	828	652	1	176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2085					Y	507	567	1	116
06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-	116	1	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 12018 200												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													//CONT.// 797102												
WELL #:													1H RRCID -> 254475												
COMPL. DATE 09/01/2009													TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
STANLEY RANCH													WELL #:						1H RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574		
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	523	1	6916	3	Y	316	316	1			151								
							348	9																	
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	438	1	7300	3	Y	404	395	1			160								
							444	9																	
05	7285	X	2486	-0-	-4799	-0-	131	1	1912	3	Y	403	397	1			166								
							443	9																	
06	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	364	1	5855	3	Y	314	289	1			191								
							4	4	345	9															
07	7285	X	6591	-0-	-694	-0-	398	1	5865	3	Y	298	298	1			191								
							328	9																	
08	7285	X	5240	-0-	-2045	-0-	272	1	4687	3	Y	255	234	1			213								
							281	9																	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #:						4H RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064		
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	3	Y	91	76	0	19	1	3								
							3	4	100	9															
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	349	1	9137	3	Y	-0-	3	0			-0-								
							1	4																	
05	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	420	1	11107	3	Y	11	11	0			-0-								
							1	4	12	9															
06	3000	N	7743	-0-	4743	4743	138	1	6538	3	Y	968	927	0	18	1	23								
							2	4	1065	9															
*07	12922	X	8179	-0-	-4743	-0-	170	1	7999	3	Y	-0-	23	0			-0-								
							10	4																	
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	34	0			-0-								
BEINHORN RANCH													WELL #:						2H RRCID -> 255507	COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328		
03	5983	X	5960	-0-	-23	-0-	92	1	5490	3	Y	336	335	0			18								
							8	4	370	9															
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	110	1	6016	3	Y	747	734	0			31								
							7	4	822	9															
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	139	1	7283	3	Y	401	412	0			20								
							2	4	441	9															
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	117	1	5765	3	Y	318	324	0			14								
							2	4	350	9															
*07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	106	1	5803	3	Y	336	333	0			17								
							3	4	370	9															
*08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	109	1	5830	3	Y	328	331	0			15								
							3	4	361	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																													
BRISCOE CATARINA RANCH																													
WELL #: 3H															RRCID -> 255511														
COMPL. DATE 04/01/2010															TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-			71	1	2611	3		Y	416	416	0			9									
									30	4	458	9																	
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-			118	1	4828	3		Y	1560	1537	0			32									
									10	4	1716	9																	
05	4743	X	3048	-0-	-1695	-0-			51	1	2401	3		Y	541	562	0			11									
									1	4	595	9																	
06	4590	X	2722	-0-	-1868	-0-			47	1	2233	3		Y	401	317	0	85	1	10									
									1	4	441	9																	
07	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-			22	1	1149	3		Y	320	320	0			10									
									5	4	352	9																	
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-			39	1	2105	3		Y	522	510	0	9	1	11									
									3	4	574	9																	
BRISCOE CATARINA WEST																													
WELL #: 5H															RRCID -> 256010														
COMPL. DATE 03/03/2010															TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
03	5834	X	709	-0-	-5125	-0-			17	1	447	3		Y	222	177	0	46	1	7									
									1	4	244	9																	
04	2520	X	738	-0-	-1782	-0-			27	1	711	3		Y	-0-	7	0			-0-									
05	2604	X	724	-0-	-1880	-0-			26	1	696	3		Y	2	2	0			-0-									
									2	9																			
06	2520	X	408	-0-	-2112	-0-			6	1	260	3		Y	129	124	0	2	1	3									
									142	9																			
*07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-			33	1	1530	3		Y	280	277	0			6									
									2	4	308	9																	
*08	991	X	991	-0-	-0-	-0-			18	1	831	3		Y	128	131	0			3									
									1	4	141	9																	
BRISCOE CATARINA WEST																													
WELL #: 7H															RRCID -> 256197														
COMPL. DATE 05/05/2010															TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
03	8184	X	1578	-0-	-6606	-0-			43	1	1137	3		Y	360	282	0	73	1	10									
									2	4	396	9																	
04	7920	X	7586	-0-	-334	-0-			280	1	7306	3		Y	-0-	10	0			-0-									
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-			309	1	8188	3		Y	33	33	0			-0-									
									1	4	36	9																	
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-			114	1	5384	3		Y	2035	1949	0	39	1	47									
									2	4	2239	9																	
07	1364	X	1217	-0-	-147	-0-			21	1	961	3		Y	213	257	0			3									
									1	4	234	9																	
*08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-			27	1	1220	3		Y	232	230	0			8									
									1	4	255	9																	
BRISCOE CATARINA WEST																													
WELL #: 6H															RRCID -> 256391														
COMPL. DATE 03/02/2010															TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
03	4452	X	2020	-0-	-2432	-0-			72	1	1883	3		Y	56	45	0	12	1	-0-									
									3	4	62	9																	
04	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-			354	1	9252	3		Y	-0-					-0-									
									1	4																			
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-			378	1	9999	3		Y	11	11	0			-0-									
									1	4	12	9																	
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-			142	1	6711	3		Y	824	789	0	16	1	19									
									2	4	906	9																	
07	1612	X	126	-0-	-1486	-0-			2	1	107	3		Y	15	33	0			1									
									17	9																			
08	1612	X	718	-0-	-894	-0-			14	1	613	3		Y	83	81	0			2									
									91	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	3895	-0-	3895	4212	140	1	2002	3	Y	1593	1553	0	24
						1	4	1752	9					
04	19295 X	15083	-0-	-4212	-0-	656	1	12061	3	Y	2147	2115	0	56
						4	4	2362	9					
05	3100 N	13847	-0-	10747	10747	639	1	10885	3	Y	2112	2086	0	82
						2323	9							
06	34172 X	23425	-0-	-10747	-0-	1513	1	14705	3	Y	6552	6522	0	112
						7207	9							
*07	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	155	1	3603	3	Y	1936	1964	0	84
						47	4	2130	9					
*08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	3	Y	1040	1057	0	40
						70	4	1144	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
03	3100 N	2318	-0-	-782	117	34	1	1996	3	Y	259	261	0	16
						3	4	285	9					
04	3000 N	5798	-0-	2798	2915	89	1	4889	3	Y	740	734	0	22
						6	4	814	9					
05	7553 X	4638	-0-	-2915	-0-	75	1	3920	3	Y	584	586	0	20
						1	4	642	9					
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	52	1	2548	3	Y	345	352	0	13
						1	4	380	9					
*07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	36	1	1982	3	Y	287	284	0	16
						1	4	316	9					
*08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	33	1	1797	3	Y	288	290	0	13
						1	4	317	9					
FOGMT														
WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653														
03	3224 X	60	-0-	-3164	-0-	10	3	50	9	N	45	185	1	166
04	3120 X	65	-0-	-3055	-0-	2	3	63	9	N	57			223
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	83	184	1	122
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	40			162
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			274
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	185	1	203
WORTHY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	320	1	5182	3	Y	323	305	1	49
						355	9							
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	294	1	4693	3	Y	268	264	1	53
						295	9							
05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	401	1	5706	3	Y	274	272	1	55
						301	9							
06	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	324	1	4895	3	Y	172	170	1	57
						189	9							
*07	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	315	1	5178	3	Y	183	183	1	57
						2	4	201	9					
08	5580 X	5564	-0-	-16	-0-	280	1	5089	3	Y	174	185	1	45
						4	4	191	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	78 1	2855 3	Y	613	611	0		9				
						33 4	674 9										
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	180 1	7440 3	Y	1559	1540	0		28				
						16 4	1715 9										
05	4030 X	2195	-0-	-1835	-0-	32 1	1536 3	Y	569	588	0		9				
						1 4	626 9										
06	3900 X	3425	-0-	-475	-0-	59 1	2819 3	Y	495	390	0	106 1	8				
						2 4	545 9										
*07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	57 1	2970 3	Y	592	590	0		10				
						12 4	651 9										
*08	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	63 1	3478 3	Y	634	623	0	11 1	11				
						6 4	697 9										
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552			
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1167 1	2078 3	Y	750	734	0		28				
						825 9											
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	1027 1	2121 3	Y	2019	2016	0		31				
						2221 9											
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	1309 1	3398 3	Y	688	698	0		21				
						1 4	757 9										
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	1887 1	4428 3	Y	697	697	0		21				
						5 4	767 9										
*07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	1042 1	1832 3	Y	653	650	0		24				
						1 4	718 9										
*08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	887 1	1662 3	Y	413	418	0		15				
						2 4	454 9										
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223			
03	3069 X	1909	-0-	-1160	-0-	13 1	1628 3	Y	244	246	0		15				
						268 9											
04	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	163 1	19767 3	Y	734	703	0		46				
						807 9											
05	3069 X	2593	-0-	-476	-0-	15 1	1798 3	Y	709	741	0		14				
						780 9											
06	2970 X	2153	-0-	-817	-0-	22 1	1864 3	Y	243	248	0		9				
						267 9											
07	1705 X	1389	-0-	-316	-0-	15 1	1156 3	Y	198	198	0		9				
						218 9											
*08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	16 1	1783 3	Y	267	266	0		10				
						294 9											
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
04	T. A.	1931	-0-	1931	1931	9 1	1115 3	Y	734	687	0		47				
						807 9											
05	T. A.	1286	-0-	1286	3217	4 1	514 3	Y	698	733	0		12				
						768 9											
06	T. A.	291	-0-	291	3508	2 1	179 3	Y	100	106	0		6				
						110 9											
07	T. A.	837	-0-	837	4345	7 1	514 3	Y	287	285	0		8				
						316 9											
08	T. A.	900	-0-	900	5245	5 1	561 3	Y	304	304	0		3				
						334 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
WORTHY RANCH																	
WELL #: 2H RRCID -> 258667													COMPL. DATE 09/24/2010				
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8492				
PERF. 9220 - 13843																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-		384 1	6327 3	303 9	4	Y	275	279 0				14
04	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-		367 1	6152 3	384 9	1	Y	349	331 0				32
05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-		358 1	5306 3	349 9	1	Y	317	334 0				15
06	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-		376 1	6269 3	376 1	320 9	Y	291	21 0	260 1			25
*07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-		372 1	6116 3	372 1	418 9	Y	380	396 1				9
*08	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-		383 1	6556 3	383 1	447 9	Y	406	388 1				28
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 1H RRCID -> 259353				
COMPL. DATE 08/08/2010													TOTAL DEPTH 7764				
PERF. 8170 - 13633																	
03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-		86 1	7236 3	1351 9	1	Y	1228	1216 0				69
04	7110 X	6660	-0-	-450	-0-		63 1	5979 3	63 1	615 9	Y	559	577 0				51
05	7347 X	6908	-0-	-439	-0-		100 1	6214 3	594 9	1	Y	540	542 0				49
06	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-		136 1	6471 3	1225 9	1	Y	1114	1115 0				48
*07	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-		153 1	6792 3	1132 9	1	Y	1029	1024 0				53
*08	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-		155 1	7359 3	155 1	1252 9	Y	1138	1130 0				62
STANLEY RANCH													WELL #: 2H RRCID -> 260057				
COMPL. DATE 09/16/2010													TOTAL DEPTH 9095				
PERF. 9660 - 13693																	
03	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-		655 1	11419 3	1 4	245 9	Y	223	229 1				19
04	11760 X	11236	-0-	-524	-0-		574 1	10183 3	479 9	1	Y	435	422 1				32
05	12152 X	10534	-0-	-1618	-0-		608 1	9485 3	1 4	440 9	Y	400	389 1				43
06	11760 X	8953	-0-	-2807	-0-		490 1	8279 3	184 9	1	Y	167	179 1				31
*07	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-		479 1	8035 3	180 9	1	Y	164	174 1				21
*08	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-		387 1	6930 3	128 9	1	Y	116	106 1				28
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 1H RRCID -> 260066				
COMPL. DATE 10/11/2010													TOTAL DEPTH 8370				
PERF. 9050 - 12873																	
03	5735 X	4566	-0-	-1169	-0-		23 1	4428 3	3 4	112 9	Y	102	110 0				15
04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		26 1	5300 3	457 9	1	Y	415	388 0				42
05	5301 X	4302	-0-	-999	-0-		22 1	4065 3	2 4	213 9	Y	194	193 0				43
06	4920 X	4616	-0-	-304	-0-		27 1	4353 3	2 4	234 9	Y	213	223 0				33
07	4805 X	4534	-0-	-271	-0-		28 1	4408 3	2 4	96 9	Y	87	89 0				31
08	4805 X	4391	-0-	-414	-0-		30 1	4283 3	78 9	1	Y	71	77 0				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-		83	1	3076	3	Y	3272	3259	0			45
							36	4	3599	9							
04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-		150	1	6179	3	Y	1559	1576	0			28
							13	4	1715	9							
05	4247 X	1599	-0-	-2648	-0-		20	1	985	3	Y	539	560	0			7
							1	4	593	9							
06	6150 X	1839	-0-	-4311	-0-		23	1	1115	3	Y	636	499	0	136	1	8
							1	4	700	9							
*07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-		28	1	1483	3	Y	517	518	0			7
							6	4	569	9							
*08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-		15	1	818	3	Y	253	253	0	5	1	4
							1	4	278	9							
BEINHORN RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788				
03	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-		113	1	6762	3	Y	623	624	0			34
							10	4	685	9							
04	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-		123	1	6703	3	Y	740	735	0			39
							8	4	814	9							
05	7533 X	7447	-0-	-86	-0-		128	1	6747	3	Y	518	521	0			36
							2	4	570	9							
06	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-		134	1	6574	3	Y	541	548	0			29
							2	4	595	9							
*07	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-		124	1	6770	3	Y	558	553	0			34
							4	4	614	9							
*08	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-		131	1	7075	3	Y	512	518	0			27
							4	4	563	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837				
03	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-		46	1	3975	3	Y	486	494	0			29
							1	4	535	9							
04	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-		69	1	4774	3	Y	567	575	0			21
							1	4	624	9							
05	4495 X	4365	-0-	-130	-0-		57	1	3660	3	Y	587	589	0			19
							2	4	646	9							
06	4350 X	4161	-0-	-189	-0-		72	1	3362	3	Y	658	649	0			28
							3	4	724	9							
07	4898 X	4376	-0-	-522	-0-		69	1	3290	3	Y	921	927	0			22
							4	4	1013	9							
08	4898 X	3872	-0-	-1026	-0-		72	1	3007	3	Y	718	705	0			35
							3	4	790	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108				
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		29	1	2520	3	Y	432	439	0			27
							1	4	475	9							
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		44	1	3042	3	Y	568	573	0			22
							1	4	625	9							
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		50	1	3168	3	Y	585	588	0			19
							1	4	644	9							
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		53	1	2515	3	Y	581	573	0			27
							3	4	639	9							
*07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		54	1	2572	3	Y	782	787	0			22
							3	4	860	9							
*08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		79	1	3291	3	Y	616	605	0			34
							3	4	678	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	5921 X	5817	-0-	-104	-0-	56 1	4905 3	Y	777	780	0		46				
						1 4	855 9										
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	79 1	5437 3	Y	567	583	0		30				
						1 4	624 9										
05	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	82 1	5207 3	Y	591	594	0		27				
						2 4	650 9										
06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	129 1	6054 3	Y	1068	1048	0		47				
						6 4	1175 9										
*07	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	154 1	7236 3	Y	1421	1431	0		37				
						8 4	1563 9										
*08	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	178 1	7383 3	Y	1176	1153	0		59				
						6 4	1294 9										
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503			
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	104 1	3821 3	Y	832	833	0		11				
						44 4	915 9										
04	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	147 1	6056 3	Y	1559	1543	0		27				
						13 4	1715 9										
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	54 1	2537 3	Y	547	566	0		8				
						1 4	602 9										
06	4740 X	4105	-0-	-635	-0-	68 1	3224 3	Y	737	577	0	157 1	11				
						2 4	811 9										
*07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	61 1	3195 3	Y	845	842	0		14				
						13 4	930 9										
*08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	66 1	3633 3	Y	929	911	0	15 1	17				
						6 4	1022 9										
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813			
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	6 1	240 3	Y	200	197	0		3				
						3 4	220 9										
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	39 1	1579 3	Y	1560	1534	0		29				
						3 4	1716 9										
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	541	562	0		8				
06	2130 X	1569	-0-	-561	-0-	17 1	802 3	Y	682	535	0	145 1	10				
						750 9											
07	3224 X	1955	-0-	-1269	-0-	21 1	1123 3	Y	733	731	0		12				
						5 4	806 9										
08	3224 X	1931	-0-	-1293	-0-	21 1	1160 3	Y	680	669	0	12 1	11				
						2 4	748 9										
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100			
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	28 1	1030 3	Y	62	62	0		-0-				
						12 4	68 9										
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	49 1	2061 3	Y	1559	1533	0		26				
						5 4	1715 9										
05	4309 X	1830	-0-	-2479	-0-	25 1	1210 3	Y	540	558	0		8				
						1 4	594 9										
06	4170 X	1294	-0-	-2876	-0-	26 1	1235 3	Y	29	29	0	7 1	1				
						1 4	32 9										
07	1302 X	536	-0-	-766	-0-	9 1	468 3	Y	52	52	0		1				
						2 4	57 9										
08	1302 X	553	-0-	-749	-0-	9 1	484 3	Y	54	53	0	1 1	1				
						1 4	59 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		4H		RRCID -> 260130		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 9128 - 14133			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4712 X	4237	-0-	-475	-0-		68 1	3827 3	3	Y	309	289 0		48	
							2 4	340 9	9						
04	4560 X	3915	-0-	-645	-0-		104 1	3375 3	3	Y	395	412 0		31	
							1 4	435 9	9						
05	4712 X	4374	-0-	-338	-0-		120 1	3756 3	3	Y	452	448 0		35	
							1 4	497 9	9						
06	4560 X	4257	-0-	-303	-0-		136 1	3858 3	3	Y	238	239 0		34	
							1 4	262 9	9						
*07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		152 1	4226 3	3	Y	221	217 0		38	
							243 9								
*08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		167 1	4637 3	3	Y	229	235 0		29	
							252 9								

STUMBERG RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8134 - 13093			
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		349 1	4602 3	3	Y	1157	1107 0		121	
							1 4	1273 9	9						
04	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-		267 1	4196 3	3	Y	806	869 0	55 1	3	
							2 4	887 9	9						
05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-		503 1	5620 3	3	Y	824	820 0		7	
							1 4	906 9	9						
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-		628 1	4912 3	3	Y	1304	1291 0		20	
							1 4	1434 9	9						
*07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-		578 1	3931 3	3	Y	1429	1430 0		19	
							1572 9								
*08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-		547 1	3490 3	3	Y	1427	1410 0		32	
							2 4	1570 9	9						

STUMBERG RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 260133		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8565 - 13208			
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		215 1	2830 3	3	Y	676	635 0		69	
							744 9								
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-		137 1	2159 3	3	Y	805	841 0	31 1	2	
							1 4	886 9	9						
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		207 1	2307 3	3	Y	818	819 0		1	
							900 9								
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-		449 1	3507 3	3	Y	1302	1288 0		15	
							1432 9								
*07	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-		587 1	4001 3	3	Y	1350	1350 0		15	
							1 4	1485 9	9						
*08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		401 1	2562 3	3	Y	887	878 0		23	
							2 4	976 9	9						

STUMBERG RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 9225 - 13328			
03	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-		324 1	4252 3	3	Y	1628	1512 0		170	
							1791 9								
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		207 1	3249 3	3	Y	806	893 0		83	
							1 4	887 9	9						
05	3100 N	6056	-0-	2956	2956		424 1	4729 3	3	Y	821	834 0		70	
							903 9								
06	8325 X	5369	-0-	-2956	-0-		515 1	4017 3	3	Y	761	754 0		77	
							837 9								
07	6076 X	4398	-0-	-1678	-0-		455 1	3097 3	3	Y	769	770 0		76	
							846 9								
08	6076 X	3304	-0-	-2772	-0-		332 1	2117 3	3	Y	776	766 0		86	
							1 4	854 9	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	23033 X	21436	-0-	-1597	-0-	1178 1	19405 3	Y	766	769 0				44
04	22290 X	19689	-0-	-2601	-0-	1086 1	18220 3	Y	348	356 0				36
05	23033 X	21099	-0-	-1934	-0-	1307 1	19402 3	Y	354	371 0				19
06	21660 X	12277	-0-	-9383	-0-	666 1	11131 3	Y	431	31 0	379 1			40
07	17732 X	8516	-0-	-9216	-0-	470 1	7743 3	Y	274	307 1				7
08	17732 X	4349	-0-	-13383	-0-	231 1	3960 3	Y	137	136 1				9
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
03	4960 X	2994	-0-	-1966	-0-	90 1	2376 3	Y	476	374 0	97 1			12
04	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	490 1	12808 3	Y	-0-	12 0				-0-
05	4960 X	4753	-0-	-207	-0-	172 1	4533 3	Y	44	44 0				-0-
06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	168 1	7901 3	Y	1192	1141 0	23 1			28
*07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	105 1	4914 3	Y	623	639 0				12
*08	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	120 1	5393 3	Y	691	686 0				18
BEINHORN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														
03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	83 1	4945 3	Y	601	599 0				30
04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	111 1	6091 3	Y	740	735 0				35
05	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	138 1	7220 3	Y	791	791 0				35
06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	105 1	5113 3	Y	549	559 0				25
*07	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	94 1	5122 3	Y	619	612 0				32
*08	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	89 1	4827 3	Y	572	578 0				25
WORTHY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
03	11656 X	10853	-0-	-803	-0-	614 1	9955 3	Y	257	246 1				38
04	11280 X	10855	-0-	-425	-0-	622 1	9937 3	Y	269	256 1				51
05	11594 X	9398	-0-	-2196	-0-	599 1	8511 3	Y	262	262 1				51
06	11220 X	10885	-0-	-335	-0-	664 1	10016 3	Y	186	178 1				59
07	11408 X	10865	-0-	-543	-0-	612 1	10034 3	Y	196	196 1				59
08	11222 X	10875	-0-	-347	-0-	558 1	10122 3	Y	171	186 1				43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	26009 X	21514	-0-	-4495	-0-	1228	1	19925	3	Y	326	319	1	48
04	25170 X	20468	-0-	-4702	-0-	1187	1	18984	3	Y	269	266	1	51
05	23901 X	20444	-0-	-3457	-0-	1324	1	18835	3	Y	259	260	1	50
06	22950 X	19823	-0-	-3127	-0-	1213	1	18316	3	Y	266	239	1	77
*07	22194 X	22194	-0-	-0-	-0-	1256	1	20602	3	Y	299	290	1	86
08	21514 X	20940	-0-	-574	-0-	1078	1	19588	3	Y	235	261	1	60
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	7	1	318	3	Y	25	25	0	1
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	48	1	2508	3	Y	-0-	1	0	-0-
05	3100 N	4615	-0-	1515	1515	102	1	4497	3	Y	14	14	1	-0-
06	3000 N	3215	-0-	215	1730	53	1	2904	3	Y	230	225	0	5
*07	3100 N	2579	-0-	-521	1209	65	1	2086	3	Y	387	384	0	8
*08	3100 N	3091	-0-	-9	1200	45	1	2769	3	Y	247	250	0	5
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
03	6076 X	4263	-0-	-1813	-0-	91	1	3843	3	Y	239	238	0	9
04	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	125	1	6445	3	Y	-0-	9	0	-0-
05	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	175	1	7685	3	Y	165	165	1	-0-
06	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	127	1	6875	3	Y	814	795	0	19
07	6789 X	6282	-0-	-507	-0-	160	1	5118	3	Y	909	908	0	20
*08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	110	1	6718	3	Y	650	655	0	18
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	103	1	4352	3	Y	453	446	0	9
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	103	1	5317	3	Y	-0-	9	0	-0-
05	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	128	1	5619	3	Y	-0-			-0-
06	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	109	1	5930	3	Y	723	706	0	17
*07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	180	1	5773	3	Y	905	902	0	20
*08	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	119	1	7276	3	Y	849	850	0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	1109 2 4	1	19337 498 9	3	Y	453	459	1	34
04	23520 X	22778	-0-	-742	-0-	1191 479 9	1	21108 446 9	3	Y	435	434	1	35
05	24304 X	19040	-0-	-5264	-0-	1120 2 4	1	17472 446 9	3	Y	405	396	1	44
06	23520 X	17759	-0-	-5761	-0-	979 242 9	1	16538 446 9	3	Y	220	226	1	38
*07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	881 202 9	1	14776 446 9	3	Y	184	197	1	25
08	15097 X	10907	-0-	-4190	-0-	570 118 9	1	10219 446 9	3	Y	107	101	1	30
STANLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
03	23870 X	19653	-0-	-4217	-0-	1051 1 4	1	18302 299 9	3	Y	272	279	1	33
04	23100 X	19468	-0-	-3632	-0-	1014 479 9	1	17975 438 9	3	Y	435	425	1	43
05	23157 X	18602	-0-	-4555	-0-	1094 2 4	1	17068 438 9	3	Y	398	389	1	52
06	20250 X	16366	-0-	-3884	-0-	903 206 9	1	15257 438 9	3	Y	187	198	1	41
*07	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	985 224 9	1	16521 438 9	3	Y	204	212	1	33
*08	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	949 179 9	1	17007 438 9	3	Y	163	147	1	51
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
03	5611 X	4560	-0-	-1051	-0-	18 523 9	1	4019 5094 9	3	Y	475	485	0	20
04	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	29 586 9	1	5094 4863 9	3	Y	533	530	0	23
05	5890 X	5478	-0-	-412	-0-	29 586 9	1	4863 4410 9	3	Y	533	531	0	25
06	5700 X	4766	-0-	-934	-0-	27 329 9	1	4410 4790 9	3	Y	299	303	0	21
07	5425 X	5290	-0-	-135	-0-	36 464 9	1	4790 5234 9	3	Y	422	424	0	19
*08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	23 479 9	1	5234 432 9	3	Y	435	432	0	21
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
03	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	52 1298 9	1	11744 10887 9	3	Y	1180	1188	0	48
04	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	62 586 9	1	10887 11676 9	3	Y	533	558	0	23
05	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	68 1 4	1	11676 620 9	3	Y	564	536	0	51
06	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	70 1069 9	1	11258 446 9	3	Y	972	975	0	48
*07	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	86 1 4	1	11557 1057 9	3	Y	961	968	0	41
*08	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	52 1 4	1	11957 1035 9	3	Y	941	935	0	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	28 1	6319 3	Y	617	621 0		29			
						679 9									
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	35 1	6083 3	Y	533	535 0		27			
						586 9									
05	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	38 1	6388 3	Y	539	532 0		34			
						593 9									
06	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	37 1	5963 3	Y	563	566 0		31			
						619 9									
*07	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	47 1	6240 3	Y	560	564 0		27			
						616 9									
*08	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	29 1	6464 3	Y	526	523 0		29			
						579 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH													8081 PERF. 9090 - 13418		
WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418															
03	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	17 1	1459 3	Y	239	240 0		13			
						263 9									
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	42 1	2961 3	Y	568	568 0		13			
						1 4	625 9								
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	35 1	2270 3	Y	585	586 0		12			
						1 4	644 9								
06	1530 X	1510	-0-	-20	-0-	32 1	1477 3	Y	-0-	8 0		4			
						1 4									
07	1736 X	1549	-0-	-187	-0-	32 1	1515 3	Y	-0-	1 0		3			
						2 4									
*08	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	33 1	1363 3	Y	357	346 0		14			
						1 4	393 9								
BEINHORN RANCH													8046 PERF. 8510 - 13063		
WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063															
03	1891 N	1420	-0-	-471	-0-	19 1	1137 3	Y	238	231 0		9			
						2 4	262 9								
04	3000 N	4027	-0-	1027	1027	57 1	3152 3	Y	740	733 0		16			
						4 4	814 9								
05	4405 X	3378	-0-	-1027	-0-	56 1	2925 3	Y	360	366 0		10			
						1 4	396 9								
06	2220 X	2087	-0-	-133	-0-	37 1	1795 3	Y	232	236 0		6			
						255 9									
07	2201 X	2042	-0-	-159	-0-	32 1	1733 3	Y	251	249 0		8			
						1 4	276 9								
08	2201 X	2122	-0-	-79	-0-	33 1	1778 3	Y	282	284 0		7			
						1 4	310 9								
BRISCOE CATARINA WEST													7615 PERF. 8486 - 13353		
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353															
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	360 1	6527 3	Y	574	567 0	9 1	19			
						23 4	631 9								
04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	206 1	4318 3	Y	870	850 0		39			
						1 4	957 9								
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	256 1	5015 3	Y	841	636 0	215 1	29			
						28 4	925 9								
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	227 1	4293 3	Y	372	388 0		13			
						3 4	409 9								
*07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	197 1	3473 3	Y	388	386 0		15			
						9 4	427 9								
*08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	217 1	3641 3	Y	354	353 0		17			
						12 4	389 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	471 1	8533 3	Y	450	444 0	7 1			13
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	30 4	495 9							
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	304 1	6388 3	Y	870	846 0				37
05	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	1 4	957 9							
05	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	400 1	7823 3	Y	841	636 0	215 1			27
06	9210 X	7562	-0-	-1648	-0-	43 4	925 9							
06	9210 X	7562	-0-	-1648	-0-	356 1	6738 3	Y	421	435 0				13
07	7626 X	6430	-0-	-1196	-0-	5 4	463 9							
07	7626 X	6430	-0-	-1196	-0-	318 1	5618 3	Y	435	432 0				16
08	7626 X	6759	-0-	-867	-0-	15 4	479 9							
08	7626 X	6759	-0-	-867	-0-	356 1	5968 3	Y	377	376 0				18
						20 4	415 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
03	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	550 1	9959 3	Y	732	724 0	12 1			26
04	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	35 4	805 9							
04	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	419 1	8805 3	Y	870	854 0				42
05	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	2 4	957 9							
05	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	493 1	9650 3	Y	847	642 0	217 1			30
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	54 4	932 9							
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	393 1	7425 3	Y	649	656 0				23
07	8773 X	7740	-0-	-1033	-0-	5 4	714 9							
07	8773 X	7740	-0-	-1033	-0-	376 1	6650 3	Y	633	630 0				26
08	8773 X	7566	-0-	-1207	-0-	18 4	696 9							
08	8773 X	7566	-0-	-1207	-0-	391 1	6557 3	Y	542	542 0				27
						22 4	596 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
03	3782 X	3098	-0-	-684	-0-	108 1	2367 3	Y	564	552 0				38
04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	3 4	620 9							
04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	255 1	6919 3	Y	644	660 0				22
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	1 4	708 9							
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	183 1	4746 3	Y	661	652 0				31
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	727 9								
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	234 1	5386 3	Y	493	505 0				19
*07	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	542 9								
*07	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	285 1	6471 3	Y	516	509 0				26
*08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1 4	568 9							
*08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	236 1	5202 3	Y	480	486 0				20
						528 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168														
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	164 1	3602 3	Y	791	765 0				52
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5 4	870 9							
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	156 1	4205 3	Y	644	668 0				28
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	708 9								
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	167 1	4337 3	Y	655	651 0				32
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	721 9								
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	193 1	4422 3	Y	537	548 0				21
*07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	591 9								
*07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	211 1	4797 3	Y	608	600 0				29
*08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	1 4	669 9							
*08	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	225 1	4965 3	Y	549	554 0				24
						604 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH															//CONT.// 12018 200 797102 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
WELL #:															4H					RRCID -> 260368					COMPL. DATE 03/05/2011					TOTAL DEPTH 7662					PERF. 8610 - 13329									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
03	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	160	1	5	4	3524	3	9	Y	766	737	0			49																								
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	241	1	1	4	6541	3	9	Y	644	667	0			26																								
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	281	1	1	4	7292	3	9	Y	654	651	0			29																								
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	234	1	1	4	5393	3	9	Y	587	597	0			19																								
*07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	249	1	1	4	5658	3	9	Y	599	591	0			27																								
*08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	262	1	1	4	5808	3	9	Y	526	531	0			23																								

BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:					1H					RRCID -> 260372					COMPL. DATE 03/27/2011					TOTAL DEPTH 7611					PERF. 8831 - 13502				
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	6	4	4455	3	9	Y	1087	1058	0			68																								
04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	188	1	1	4	5109	3	9	Y	649	678	0			39																								
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	142	1	1	4	3669	3	9	Y	648	651	0			36																								
06	3690	X	2251	-0-	-1439	-0-	69	1	608	9	1574	3	9	Y	553	566	0			23																								
07	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	70	1	615	9	1593	3	9	Y	559	551	0			31																								
*08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	148	1	912	9	3271	3	9	Y	829	835	0			27																								

BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:					2H					RRCID -> 260373					COMPL. DATE 03/27/2011					TOTAL DEPTH 7659					PERF. 8856 - 13479				
03	7812	X	6103	-0-	-1709	-0-	227	1	6	4	4970	3	9	Y	818	794	0			54																								
04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	329	1	1	4	8920	3	9	Y	644	669	0			29																								
05	7812	X	4344	-0-	-3468	-0-	135	1	716	9	3493	3	9	Y	651	652	0			28																								
06	6330	X	2651	-0-	-3679	-0-	100	1	263	9	2288	3	9	Y	239	248	0			19																								
07	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	148	1	531	9	3341	3	9	Y	483	477	0			25																								
*08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	195	1	702	9	4302	3	9	Y	638	642	0			23																								

BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:					3H					RRCID -> 260374					COMPL. DATE 03/21/2011					TOTAL DEPTH 7604					PERF. 8908 - 13341				
03	7347	X	6045	-0-	-1302	-0-	221	1	6	4	4833	3	9	Y	895	872	0			59																								
04	7110	X	4370	-0-	-2740	-0-	131	1	708	9	3531	3	9	Y	644	671	0			32																								
05	7347	X	4877	-0-	-2470	-0-	155	1	715	9	4007	3	9	Y	650	651	0			31																								
06	6690	X	3828	-0-	-2862	-0-	135	1	590	9	3103	3	9	Y	536	545	0			22																								
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	178	1	740	9	4020	3	9	Y	673	664	0			31																								
*08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	201	1	820	9	4441	3	9	Y	745	751	0			26																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STANLEY RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	34689 X	23546	-0-	-11143	-0-	1256	1	21893	3	Y	359	364	1	49	
04	33570 X	13408	-0-	-20162	-0-	690	1	12239	3	Y	435	429	1	55	
05	31279 X	10755	-0-	-20524	-0-	622	1	9699	3	Y	394	385	1	64	
06	27450 X	9687	-0-	-17763	-0-	535	1	9042	3	Y	100	118	1	46	
*07	32259 X	32259	-0-	-0-	-0-	1793	1	30080	3	Y	350	337	1	59	
*08	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	1284	1	23030	3	Y	288	256	1	89	
						1	4	317	9						
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719															
03	5146 X	755	-0-	-4391	-0-	114	1	461	3	Y	161	85	0	213	
04	4830 X	953	-0-	-3877	-0-	156	1	711	3	Y	77	185	0	105	
05	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	1075	3	Y	180	216	0	69	
06	720 X	609	-0-	-111	-0-	110	1	448	3	Y	46	63	0	52	
*07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	271	1	548	3	Y	191	182	0	61	
*08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	492	1	806	3	Y	491	464	0	103	
						540	9								
WORTHY RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612															
03	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	605	1	9964	3	Y	489	488	0	29	
04	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	537	1	9001	3	Y	348	342	0	35	
05	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	631	1	9365	3	Y	334	349	0	20	
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	520	1	8693	3	Y	408	30	0	40	
07	10075 X	9755	-0-	-320	-0-	535	1	8802	3	Y	378	405	1	13	
*08	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	552	1	9450	3	Y	395	378	1	30	
						17	4	435	9						
WORTHY RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560															
03	14756 X	13634	-0-	-1122	-0-	734	1	12093	3	Y	728	731	0	43	
04	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	879	1	14743	3	Y	349	354	0	38	
05	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	935	1	13859	3	Y	360	376	0	22	
06	14430 X	13595	-0-	-835	-0-	735	1	12288	3	Y	514	37	0	50	
*07	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	761	1	12509	3	Y	481	514	1	17	
*08	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	810	1	13882	3	Y	554	528	1	44	
						26	4	609	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	320 1	5813 3	Y	908	900	0	15	1	30
04	5610 X	4813	-0-	-797	-0-	21 4	999 9	Y	869	860	0			39
05	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	175 1	3681 3	Y	854	645	0	218	1	30
06	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	1 4	956 9	Y	1069	1063	0			36
*07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	309 1	6060 3	Y	824	827	0			33
*08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	34 4	939 9	Y	784	781	0			34
						305 1	5763 3	Y						
						4 4	1176 9	Y						
						323 1	5694 3	Y						
						15 4	906 9	Y						
						347 1	5825 3	Y						
						20 4	862 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
03	5363 X	1978	-0-	-3385	-0-	37 1	665 3	Y	1158	1119	0	18	1	35
04	3600 X	2930	-0-	-670	-0-	2 4	1274 9	Y	869	866	0			38
05	1395 X	1205	-0-	-190	-0-	90 1	1884 3	Y	858	648	0	219	1	29
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	956 9		Y	-0-	29	0			-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	13 1	247 3	Y	-0-					-0-
08	3038 X	1881	-0-	-1157	-0-	1 4	944 9	Y	691	663	0			28
						62 1	1055 3	Y						
						4 4	760 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
03	4650 X	3962	-0-	-688	-0-	172 1	3109 3	Y	609	609	0	10	1	16
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	11 4	670 9	Y	869	851	0			34
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	134 1	2832 3	Y	848	641	0	217	1	24
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	1 4	956 9	Y	704	710	0			18
*07	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	163 1	3197 3	Y	704	700	0			22
*08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	18 4	933 9	Y	628	627	0			22
						180 1	3395 3	Y						
						2 4	774 9	Y						
						196 1	3461 3	Y						
						9 4	774 9	Y						
						232 1	3894 3	Y						
						13 4	691 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	21 1	4799 3	Y	680	682	0			29
04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	748 9		Y	533	537	0			25
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	55 1	9765 3	Y	542	532	0			35
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	1 4	586 9	Y	546	549	0			32
*07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	29 1	4908 3	Y	523	528	0			27
*08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	596 9		Y	487	483	0			30
						27 1	4351 3	Y						
						601 9		Y						
						34 1	4447 3	Y						
						575 9		Y						
						22 1	4925 3	Y						
						536 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																													
SOUTH SPUR RANCH																													
WELL #: 1H															RRCID -> 260432					COMPL. DATE 01/13/2010					TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
03	14B2 EXT	983	-0-		983		3318	6	1	534	3	Y	403		395	0			21										
								443	9																				
04	4123 X	805	-0-		-3318		-0-	7	1	798	3	Y	-0-		21	0			-0-										
05	992 X	931	-0-		-61		-0-	9	1	894	3	Y	25		25	0			-0-										
								28	9																				
06	1319 X	1319	-0-		-0-		-0-	14	1	1302	3	Y	3		3	0			-0-										
								3	9																				
*07	628 N	628	-0-		-0-		-0-	8	1	620	3	Y	-0-						-0-										
*08	765 N	765	-0-		-0-		-0-	9	1	704	3	Y	47		45	0			2										
								52	9																				
ROGERS DENTONIO RANCH																													
WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519																													
03	4216 X	425	-0-		-3791		-0-	77	1	309	3	Y	34		43	0			110										
								2	4																				
04	4080 X	633	-0-		-3447		-0-	98	1	449	3	Y	77		126	0			61										
								1	4	85	9																		
05	1581 X	963	-0-		-618		-0-	68	1	712	3	Y	165		181	0			45										
								1	4	182	9																		
06	1015 X	1015	-0-		-0-		-0-	169	1	690	3	Y	142		142	0			45										
								156	9																				
*07	460 X	460	-0-		-0-		-0-	124	1	249	3	Y	79		91	0			33										
								87	9																				
*08	1745 N	1745	-0-		-0-		-0-	500	1	820	3	Y	386		361	0			68										
								425	9																				
BRISCOE FRIDAY RANCH																													
WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028																													
03	10695 X	9956	-0-		-739		-0-	160	1	9019	3	Y	702		662	0			110										
								5	4	772	9																		
04	10350 X	8976	-0-		-1374		-0-	256	1	8282	3	Y	396		440	0			66										
								2	4	436	9																		
05	10695 X	9848	-0-		-847		-0-	290	1	9059	3	Y	451		452	0			65										
								3	4	496	9																		
06	10110 X	8916	-0-		-1194		-0-	289	1	8130	3	Y	451		448	0			68										
								1	4	496	9																		
07	9889 X	9241	-0-		-648		-0-	303	1	8419	3	Y	471		461	0			78										
								1	4	518	9																		
08	9889 X	8699	-0-		-1190		-0-	286	1	7954	3	Y	417		432	0			64										
								459	9																				
BRISCOE FRIDAY RANCH																													
WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093																													
03	11346 X	10876	-0-		-470		-0-	174	1	9820	3	Y	796		744	0			122										
								6	4	876	9																		
04	10980 X	9448	-0-		-1532		-0-	270	1	8741	3	Y	395		446	0			71										
								2	4	435	9																		
05	11346 X	10060	-0-		-1286		-0-	296	1	9264	3	Y	452		452	0			71										
								3	4	497	9																		
06	10980 X	10172	-0-		-808		-0-	328	1	9237	3	Y	551		547	0			75										
								1	4	606	9																		
07	10633 X	10213	-0-		-420		-0-	334	1	9280	3	Y	544		532	0			87										
								1	4	598	9																		
08	10633 X	10288	-0-		-345		-0-	337	1	9384	3	Y	515		530	0			73										
								567	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A																	
WELL #: 1H RRCID -> 260501																	
COMPL. DATE 12/14/2010																	
TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	231	155	1			229	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	330	317	1			242	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					242	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242	
*07	T. A.	1759	-0-	1759	1759	894	3	865	9	N	786	736	1			292	
08	T. A.	2762	-0-	2762	4521	1599	3	1163	9	N	1057	1092	1			257	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 5H RRCID -> 260504																	
COMPL. DATE 03/24/2011																	
TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003																	
03	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	66	1	5579	3	Y	1024	1014	0			55	
						1126	9										
04	5670 X	3653	-0-	-2017	-0-	32	1	3005	3	Y	559	573	0			41	
						1	4	615	9								
05	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	144	1	8957	3	Y	535	538	0			38	
						1	4	589	9								
06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	127	1	6014	3	Y	1049	1050	0			37	
						1154	9										
*07	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	130	1	5752	3	Y	901	897	0			41	
						991	9										
*08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	129	1	6114	3	Y	952	946	0			48	
						3	4	1047	9								
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 6H RRCID -> 260505																	
COMPL. DATE 03/24/2011																	
TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143																	
03	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	90	1	7540	3	Y	1226	1218	0			66	
						1349	9										
04	8130 X	7297	-0-	-833	-0-	70	1	6609	3	Y	559	577	0			48	
						3	4	615	9								
05	8401 X	7949	-0-	-452	-0-	117	1	7234	3	Y	544	547	0			45	
						598	9										
06	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	159	1	7519	3	Y	1216	1217	0			44	
						1338	9										
*07	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	171	1	7658	3	Y	1049	1043	0			50	
						1	4	1154	9								
*08	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	168	1	7942	3	Y	1088	1081	0			58	
						4	4	1197	9								
MAUND RANCH 27 UNIT																	
WELL #: 7H RRCID -> 260507																	
COMPL. DATE 05/23/2011																	
TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977																	
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	174	1	1813	3	Y	1167	1147	0			74	
						1	4	1284	9								
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	58	1	1753	3	Y	1517	1470	0			121	
						1669	9										
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	638	693	0			66	
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	66	0			-0-	
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-	
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-	
WORTHY RANCH																	
WELL #: 10H RRCID -> 260508																	
COMPL. DATE 04/26/2011																	
TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922																	
03	37572 X	25063	-0-	-12509	-0-	1429	1	23189	3	Y	403	389	1			53	
						2	4	443	9								
04	36360 X	24771	-0-	-11589	-0-	1440	1	23035	3	Y	268	275	1			46	
						1	4	295	9								
05	37572 X	25964	-0-	-11608	-0-	1685	1	23981	3	Y	270	270	1			46	
						1	4	297	9								
06	29430 X	21004	-0-	-8426	-0-	1288	1	19449	3	Y	242	223	1			65	
						1	4	266	9								
*07	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	1409	1	23107	3	Y	330	311	1			84	
						8	4	363	9								
08	24304 X	22365	-0-	-1939	-0-	1152	1	20932	3	Y	241	270	1			55	
						16	4	265	9								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
CAGE														
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	301 1	3817 3	N	70	155 1			461	
						77 9								
*04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-				461	
*05	3193 X	2545	-0-	-648	-0-	2450 3	95 9	N	86	134 1			413	
*06	3090 X	2463	-0-	-627	-0-	2380 3	83 9	N	75				488	
*07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3419 3	57 9	N	52	162 1			378	
08	3379 X	1744	-0-	-1635	-0-	1681 3	63 9	N	57				435	
BEINHORN RANCH													8130 PERF. 8865 - 14139	
WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
03	4929 X	4615	-0-	-314	-0-	68 1	4031 3	Y	464	461 0			27	
						6 4	510 9							
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	73 1	4001 3	Y	740	734 0			33	
						5 4	814 9							
05	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	70 1	3673 3	Y	397	402 0			28	
						1 4	437 9							
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	85 1	4171 3	Y	400	405 0			23	
						1 4	440 9							
07	T. A.	5227	-0-	5227	5227	85 1	4674 3	Y	423	419 0			27	
						3 4	465 9							
08	T. A.	5136	-0-	5136	10363	86 1	4622 3	Y	386	391 0			21	
						3 4	425 9							
BRISCOE CATARINA NORTH													7798 PERF. 8603 - 13180	
WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	49 1	4157 3	Y	551	543 0			33	
						606 9								
04	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	80 1	7520 3	Y	559	565 0			27	
						3 4	615 9							
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	63 1	3899 3	Y	539	540 0			26	
						593 9								
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	88 1	4177 3	Y	515	517 0			24	
						567 9								
*07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	96 1	4247 3	Y	371	369 0			26	
						408 9								
*08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	94 1	4452 3	Y	363	360 0			27	
						2 4	399 9							
BRISCOE CARLA RANCH													7257 PERF. 7815 - 12097	
WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	107 1	2710 3	Y	766	782 1			45	
						843 9								
04	4260 X	3384	-0-	-876	-0-	185 1	2569 3	Y	572	585 1			32	
						1 4	629 9							
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	252 1	3567 3	Y	685	631 1			86	
						754 9								
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	278 1	3337 3	Y	697	697 1			86	
						767 9								
*07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	327 1	3964 3	Y	657	690 1			53	
						723 9								
*08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	285 1	3611 3	Y	166	202 1			15	
						183 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE FRIDAY RANCH																
WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408																
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			
03	5549 X	4827	-0-	-722	-0-	49 1	4294 3	Y	439	446 0			29			
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	1 4	483 9						24			
05	5363 X	4965	-0-	-398	-0-	83 1	5737 3	Y	568	573 0			21			
06	5190 X	4735	-0-	-455	-0-	1 4	625 9						28			
*07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	66 1	4252 3	Y	586	589 0			23			
08	4898 X	4711	-0-	-187	-0-	2 4	645 9						35			
						86 1	4012 3	Y	575	568 0						
						4 4	633 9									
						84 1	3934 3	Y	835	840 0						
						4 4	919 9									
						94 1	3897 3	Y	652	640 0						
						3 4	717 9									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008		
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11 1	268 3	Y	3	2 0		1 1	-0-			
04	3000 N	3109	-0-	109	109	3 9							-0-			
05	3100 N	8113	-0-	5013	5122	115 1	2994 3	Y	-0-				-0-			
06	3000 N	8500	-0-	5500	10622	295 1	7816 3	Y	1	1 0			71			
*07	10687 X	65	-0-	-10622	-0-	1 4	1 9						1			
08	2511 X	50	-0-	-2461	-0-	1 1	41 3	Y	21	91 0			-0-			
						23 9										
						1 1	31 3	Y	16	16 0						
						18 9										
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473		
03	2951 X	2668	-0-	-283	-0-	30 1	2565 3	Y	66	67 0			1			
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	73 9							5			
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	21 1	2028 3	Y	559	555 0			2			
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	1 4	615 9						-0-			
07	3410 X	2752	-0-	-658	-0-	67 1	4174 3	Y	532	535 0			1			
*08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	585 9							1			
						51 1	2409 3	Y	70	72 0						
						77 9										
						59 1	2615 3	Y	71	70 0						
						78 9										
						61 1	2897 3	Y	34	34 0						
						2 4	37 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258		
03	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	103 1	8722 3	Y	414	419 0			24			
04	7920 X	4889	-0-	-3031	-0-	1 4	455 9						21			
05	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	45 1	4227 3	Y	559	562 0			19			
06	9240 X	8461	-0-	-779	-0-	2 4	615 9						17			
*07	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	169 1	10523 3	Y	534	536 0			20			
*08	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	1 4	587 9						20			
						166 1	7891 3	Y	367	369 0						
						404 9										
						185 1	8262 3	Y	438	435 0						
						1 4	482 9									
						176 1	8352 3	Y	367	365 0						
						5 4	404 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	4591	-0-	1491	1491	96 1	4013 3	Y	376	367	0	2	1	12
04	3000 N	8830	-0-	5830	7321	68 4	414 9	Y	-0-	12	0			-0-
05	3100 N	5217	-0-	2117	9438	167 1	8653 3	Y	5	5	1			-0-
06	9438 X	-0-	-0-	-9438	-0-	10 4	5094 3	Y	-0-					-0-
07	806 X	224	-0-	-582	-0-	116 1	6 9	Y	95	93	0			2
08	806 X	355	-0-	-451	-0-	4 1	115 3	Y	143	143	0			2
						105 9	194 3	Y						
						4 1								
						157 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
03	217 N	84	-0-	-133	-0-	1 1	35 3	Y	44	44	0			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48 9	491 3	Y	-0-					-0-
05	372 N	285	-0-	-87	-0-	9 1	276 3	Y	3	3	1			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1 4		Y	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	6 1		Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
03	5084 X	1472	-0-	-3612	-0-	31 1	1297 3	Y	111	110	0	1	1	2
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	22 4	122 9	Y	-0-	2	0			-0-
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	64 1	3313 3	Y	76	76	1			-0-
06	1410 X	34	-0-	-1376	-0-	4 4	1040 3	Y	7	7	0			-0-
*07	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	24 1	8 9	Y	307	300	0			7
*08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	84 9	338 9	Y	303	303	0			6
						26 3	1443 3	Y						
						32 1	333 9							
						1 4								
						23 1								
						3 4								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
03	7533 X	7480	-0-	-53	-0-	111 1	6614 3	Y	677	673	0			41
04	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	10 4	745 9	Y	740	735	0			46
05	6789 X	6562	-0-	-227	-0-	109 1	5931 3	Y	554	557	0			43
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	7 4	814 9	Y	593	601	0			35
07	6789 X	6786	-0-	-3	-0-	111 1	609 9	Y	545	540	0			40
*08	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	2 4	6129 3	Y	581	587	0			33
						125 1	652 9							
						2 4	6072 3	Y						
						111 1	600 9							
						3 4	6352 3	Y						
						118 1	639 9							
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
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
03	977 X	977	-0-	-0-	-0-	44 1	628 3	Y	277		307 0	3 1		7
						305 9								
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	52 1	945 3	Y	2148		2115 0			40
						2363 9								
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	56 1	947 3	Y	2017		2031 0			26
						2219 9								
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	44 1	431 3	Y	124		138 0			12
						136 9								
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		12 0			-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-					-0-
SOUTH SPUR RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	4 1	328 3	Y	41		39 0			2
						45 9								
04	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	13 1	1409 3	Y	-0-		2 0			-0-
05	1922 X	926	-0-	-996	-0-	8 1	810 3	Y	98		98 0			-0-
						108 9								
06	1860 X	452	-0-	-1408	-0-	5 1	401 3	Y	42		40 0			2
						46 9								
07	1457 N	445	-0-	-1012	-0-	5 1	348 3	Y	84		81 0			5
						92 9								
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	9 1	655 3	Y	10		14 0			1
						11 9								
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	1					282
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-					282
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-					282
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					282
*07	T. A.	1643	-0-	1643	1643	894 3	749 9	N	681		555 1			408
08	T. A.	2260	-0-	2260	3903	1599 3	661 9	N	601		559 1			450
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	135 1	1939 3	Y	736		743 0	7 1		10
						1 4	810 9							
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	89 1	1619 3	Y	2147		2115 0			42
						2362 9								
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	37 1	629 3	Y	2017		2030 0			29
						2219 9								
06	645 X	645	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	545		556 0			18
						600 9								
07	2604 X	831	-0-	-1773	-0-	5 1	130 3	Y	631		630 0			19
						2 4	694 9							
08	2604 X	867	-0-	-1737	-0-	10 1	215 3	Y	578		581 0			15
						6 4	636 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 261441		CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	75	1	400	3968	3	Y	364	392	0				88
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	59	1	233	3707	3	Y	212	236	0				64
05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	68	1	251	3830	3	Y	228	227	0				65
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	70	1	312	3620	3	Y	284	283	0				66
*07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	81	1	385	3881	3	Y	350	344	0				72
08	4216 X	4185	-0-	-31	-0-	78	1	350	3757	3	Y	318	319	0				74
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	9H	RRCID -> 261451		COMPL. DATE 06/12/2011				TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003						
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	419	1	1	153	3	Y	273	254	0				133
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	407	1	275	365	3	Y	250	243	0	28	1		112
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	483	1	276	278	3	Y	251	279	0				84
06	840 N	726	-0-	-114	-0-	326	1	195	205	3	Y	177	151	0	25	1		85
07	1085 N	940	-0-	-145	-0-	474	1	1	232	3	Y	212	190	0	28	1		79
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	383	1	376	254	3	Y	342	341	0				84
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 261452		COMPL. DATE 06/07/2011				TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408						
03	1674 X	606	-0-	-1068	-0-	22	1	271	313	3	Y	246	253	0	3	1		3
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	64	1	2363	1177	3	Y	2148	2115	0				36
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	95	1	2218	1625	3	Y	2016	2030	0				22
06	1890 X	963	-0-	-927	-0-	68	1	234	661	3	Y	213	226	0				9
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-	6	0				3
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-	3	0				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	10H	RRCID -> 261453		COMPL. DATE 06/07/2011				TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253						
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	228	1	222	83	3	Y	202	233	0				121
04	870 N	617	-0-	-253	-0-	180	1	275	162	3	Y	250	243	0	26	1		102
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	236	1	263	136	3	Y	239	273	0	67	1		1
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	493	1	627	309	3	Y	570	485	0	20	1		66
*07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	490	1	1	239	3	Y	422	380	0	29	1		79
*08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	272	1	564	181	3	Y	513	511	0				83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03	6169 X	851	-0-	-5318	-0-	28 1	113	699 3	132 1	4					
						124 9									
04	5970 X	1425	-0-	-4545	-0-	54 1	572	742 3	551 1	25					
						629 9									
05	6169 X	4738	-0-	-1431	-0-	266 1	654	3753 3	602 1	77					
						719 9									
06	5970 X	5078	-0-	-892	-0-	322 1	807	3868 3	792 1	92					
						888 9									
07	T. A.	5957	-0-	5957	5957	369 1	1020	4466 3	1040 1	72					
						1122 9									
08	T. A.	6143	-0-	6143	12100	346 1	1283	4386 3	1266 1	89					
						1411 9									
STANLEY RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303	
03	10137 X	9390	-0-	-747	-0-	508 1	324	8526 3	323 1	104					
						356 9									
04	9810 X	7987	-0-	-1823	-0-	415 1	341	7197 3	341 1	104					
						375 9									
05	10137 X	8879	-0-	-1258	-0-	520 1	335	7990 3	338 1	101					
						369 9									
06	9570 X	8924	-0-	-646	-0-	481 1	320	8091 3	309 1	112					
						352 9									
*07	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	502 1	278	8330 3	270 1	120					
						306 9									
*08	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	471 1	244	8169 3	238 1	123					
						268 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653	
03	5084 X	4788	-0-	-296	-0-	49 1	425	4270 3	431 0	23					
						1 4		468 9							
04	4920 X	4912	-0-	-8	-0-	61 1	568	4225 3	573 0	18					
						1 4		625 9							
05	5084 X	3763	-0-	-1321	-0-	48 1	585	3070 3	587 0	16					
						1 4		644 9							
06	4770 X	4759	-0-	-11	-0-	88 1	514	4102 3	508 0	22					
						4 4		565 9							
*07	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	91 1	706	4275 3	711 0	17					
						5 4		777 9							
08	4836 X	4835	-0-	-1	-0-	98 1	566	4110 3	556 0	26					
						4 4		623 9							
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996	
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	213 1	562	5386 3	567 1	35					
						1 4		618 9							
04	5220 X	4714	-0-	-506	-0-	274 1	572	3810 3	573 1	34					
						1 4		629 9							
05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	310 1	678	4373 3	625 1	87					
						746 9									
06	5220 X	4628	-0-	-592	-0-	309 1	551	3713 3	566 1	72					
						606 9									
07	6231 X	5233	-0-	-998	-0-	340 1	708	4114 3	722 1	58					
						779 9									
08	6231 X	4454	-0-	-1777	-0-	268 1	720	3394 3	721 1	57					
						792 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	7378 X	7092	-0-	-286	-0-	79 1	6371 3	Y	584	570 1			43		
						642 9									
04	6960 X	6468	-0-	-492	-0-	57 1	5608 3	Y	730	709 1			64		
						803 9									
05	7378 X	7309	-0-	-69	-0-	113 1	6430 3	Y	696	725 1			35		
						766 9									
06	7140 X	6784	-0-	-356	-0-	134 1	6196 3	Y	413	414 1			34		
						454 9									
*07	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	237 1	6618 3	Y	443	440 1			37		
						487 9									
*08	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	316 1	7925 3	Y	396	406 1			30		
						436 9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141															
03	5270 X	4985	-0-	-285	-0-	55 1	4429 3	Y	455	442 1			36		
						501 9									
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	40 1	3958 3	Y	730	699 1			67		
						803 9									
05	5239 X	5052	-0-	-187	-0-	74 1	4220 3	Y	689	717 1			39		
						758 9									
06	5070 X	4518	-0-	-552	-0-	88 1	4039 3	Y	355	361 1			33		
						391 9									
*07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	160 1	4465 3	Y	324	327 1			30		
						356 9									
*08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	213 1	5339 3	Y	321	327 1			25		
						353 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244															
03	8215 X	114	-0-	-8101	-0-	4 1	91 3	Y	16	95 0			10		
						1 4	18 9								
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	186 1	8008 3	Y	539	530 0			19		
						5 4	593 9								
05	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	267 1	8954 3	Y	637	632 0			24		
						3 4	701 9								
06	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	248 1	7147 3	Y	1263	1262 0			25		
						1 4	1389 9								
07	9083 X	8885	-0-	-198	-0-	283 1	7346 3	Y	1141	1133 0			33		
						1 4	1255 9								
08	9083 X	8250	-0-	-833	-0-	265 1	6983 3	Y	910	910 0			35		
						1 4	1001 9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048															
03	9827 X	7502	-0-	-2325	-0-	288 1	6415 3	Y	677	725 0			66		
						54 4	745 9								
04	9510 X	7963	-0-	-1547	-0-	168 1	7198 3	Y	539	530 0			75		
						4 4	593 9								
05	9827 X	7160	-0-	-2667	-0-	187 1	6282 3	Y	626	627 0			74		
						2 4	689 9								
06	9510 X	7041	-0-	-2469	-0-	211 1	6093 3	Y	669	678 0			65		
						1 4	736 9								
07	10199 X	7512	-0-	-2687	-0-	248 1	6435 3	Y	753	747 0			71		
						1 4	828 9								
08	8215 X	7763	-0-	-452	-0-	255 1	6726 3	Y	710	713 0			69		
						1 4	781 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CARLA RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 16H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 263323		CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-			3052 447	1 9	5433	3	Y	406	398	0			18
04	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-			2641 2221	1 9	5454	3	Y	2019	2009	0			28
05	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-			2035 1	1 4	5283	3	Y	685	697	0			16
06	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-			2546 7	1 4	5974	3	Y	363	365	0			14
07	8587 X	5522	-0-	-3065	-0-			1833 2	1 4	3224	3	Y	421	418	0			17
08	8587 X	6186	-0-	-2401	-0-			2047 5	1 4	3838	3	Y	269	272	0			13
WORTHHEY RANCH				WELL #:	17H	RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011				TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622						
03	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-			1091 2	1 4	17713	3	Y	372	359	1			51
04	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-			1010 1	1 4	16152	3	Y	269	271	1			49
05	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-			1083 1	1 4	15398	3	Y	268	269	1			48
06	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-			1026 330	1 9	15490	3	Y	300	266	1			82
*07	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-			1008 5	1 4	16517	3	Y	229	243	1			68
08	17050 X	15920	-0-	-1130	-0-			819 11	1 4	14878	3	Y	193	216	1			45
WORTHHEY RANCH				WELL #:	18H	RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011				TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303						
03	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-			1134 2	1 4	18404	3	Y	327	319	1			50
04	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-			984 1	1 4	15749	3	Y	269	266	1			53
05	15221 X	10038	-0-	-5183	-0-			641 289	1 9	9108	3	Y	263	265	1			51
06	14730 X	9786	-0-	-4944	-0-			598 171	1 9	9017	3	Y	155	156	1			50
07	20801 X	11503	-0-	-9298	-0-			649 4	1 4	10660	3	Y	173	173	1			50
08	19902 X	10862	-0-	-9040	-0-			558 8	1 4	10140	3	Y	142	156	1			37
WORTHHEY RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011				TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242						
03	25854 X	18483	-0-	-7371	-0-			1012 9	1 4	16672	3	Y	718	718	0			43
04	25020 X	16024	-0-	-8996	-0-			880 383	1 9	14761	3	Y	348	354	0			37
05	25854 X	17522	-0-	-8332	-0-			1083 1	1 4	16079	3	Y	326	343	0			20
06	21420 X	18349	-0-	-3071	-0-			997 9	1 4	16670	3	Y	612	44	0	529	1	59
*07	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-			1144 4	1 4	18835	3	Y	628	665	1			22
*08	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-			1152 36	1 4	19722	3	Y	587	564	1			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	943	939	0			58	
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	3	Y	795	790	0			63	
						1	4	875	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	803	814	0			52	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	876	871	0			57	
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	770	716	0			111	
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	597	642	0			67	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	909	931	0			61	
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	43	1	1214	3	Y	795	790	0			66	
						1	4	875	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	805	814	0			57	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	628	628	0			57	
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	650	604	0			103	
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	673	712	0			62	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	407	0			29	
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	850	3	Y	795	790	0			34	
						1	4	875	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	805	807	0			32	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	396	0			28	
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	394	366	0			56	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	440	0			35	
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468			
03	3100 N	8807	-0-	5707	9870	689	1	6486	3	Y	1481	1610	1			153	
						3	4	1629	9								
04	15454 X	5584	-0-	-9870	-0-	438	1	4754	3	Y	356	440	1			69	
						392	9										
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	351	1	4326	3	Y	347	379	1			37	
						382	9										
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	457	1	3681	3	Y	718	616	1			139	
						790	9										
07	6603 X	6586	-0-	-17	-0-	278	1	4995	3	Y	1193	1200	1			132	
						1	4	1312	9								
*08	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	411	1	5009	3	Y	1255	985	1			398	
						1381	9										
WORTHY RANCH														WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562			
03	21979 X	20985	-0-	-994	-0-	1199	1	19459	3	Y	295	289	1			43	
						2	4	325	9								
04	21270 X	17547	-0-	-3723	-0-	1015	1	16235	3	Y	269	262	1			50	
						1	4	296	9								
05	22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	1463	1	20822	3	Y	246	250	1			46	
						1	4	271	9								
06	21270 X	19041	-0-	-2229	-0-	1166	1	17598	3	Y	252	226	1			72	
						277	9										
07	21204 X	20574	-0-	-630	-0-	1165	1	19103	3	Y	273	267	1			78	
						6	4	300	9								
08	20987 X	16438	-0-	-4549	-0-	847	1	15394	3	Y	168	201	1			46	
						12	4	185	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	3303	1	5882	3	Y	374	386	0	12
						411	9							
04	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	3577	1	7389	3	Y	2018	2009	0	21
						2220	9							
05	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	1598	1	4148	3	Y	687	698	0	10
						1	4	756	9					
06	6810 X	5888	-0-	-922	-0-	1478	1	3467	3	Y	854	852	0	12
						4	4	939	9					
07	7037 X	6544	-0-	-493	-0-	2019	1	3549	3	Y	885	880	0	17
						2	4	974	9					
08	7037 X	6519	-0-	-518	-0-	2056	1	3855	3	Y	547	552	0	8
						6	4	602	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
03	4247 X	4055	-0-	-192	-0-	82	1	3183	3	Y	718	722	0	42
						790	9							
04	4110 X	3600	-0-	-510	-0-	83	1	3065	3	Y	411	410	0	43
						452	9							
05	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	92	1	3327	3	Y	400	388	0	48
						440	9							
06	4110 X	3997	-0-	-113	-0-	92	1	3282	3	Y	566	569	0	45
						623	9							
07	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	75	1	2808	3	Y	521	525	0	41
						573	9							
08	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	88	1	2813	3	Y	524	523	0	42
						576	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
03	16957 X	14585	-0-	-2372	-0-	791	1	13273	3	Y	474	474	1	227
						521	9							
04	16410 X	13753	-0-	-2657	-0-	729	1	12648	3	Y	342	350	1	219
						376	9							
05	16368 X	14596	-0-	-1772	-0-	868	1	13348	3	Y	345	352	1	212
						380	9							
06	15120 X	13912	-0-	-1208	-0-	753	1	12671	3	Y	444	421	1	235
						488	9							
*07	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	764	1	12669	3	Y	372	362	1	245
						409	9							
*08	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	743	1	12877	3	Y	363	350	1	258
						399	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	85	1	4514	3	Y	310	338	0	77
						341	9							
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	71	1	4443	3	Y	211	232	0	56
						232	9							
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	80	1	4497	3	Y	228	224	0	60
						251	9							
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	81	1	4175	3	Y	238	238	0	60
						262	9							
07	4836 X	4716	-0-	-120	-0-	90	1	4301	3	Y	295	290	0	65
						325	9							
08	4836 X	4803	-0-	-33	-0-	91	1	4400	3	Y	284	284	0	64
						312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	295 1	2692 3	200 9	Y	182	223 0			21	
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	167 1	1924 3	399 9	Y	363	351 0			33	
05	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	169 1	1870 3	394 9	Y	358	359 0			32	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	127 1	1037 3		Y	-0-	32 0			-0-	
07	2914 X	1316	-0-	-1598	-0-	152 9			Y	138	125 0			13	
08	2914 X	1569	-0-	-1345	-0-	166 1	1203 3	200 9	Y	182	173 0			25	
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558	
03	992 N	615	-0-	-377	-0-	85 1	341 3	187 9	Y	170	90 0			225	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	71 1	326 3	85 9	Y	77	192 0			110	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	190 9	Y	173	214 0			69	
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	211 1	865 3	52 9	Y	47	64 0			52	
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	532 1	1074 3	47 9	Y	43	48 0			47	
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	357 1	585 3	33 9	Y	30	32 0			64	
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663	
03	4061 X	441	-0-	-3620	-0-	69 1	281 3	89 9	Y	81	72 0			182	
04	3930 X	584	-0-	-3346	-0-	89 1	409 3	85 9	Y	77	167 0			92	
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	155	188 0			59	
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	24 0			35	
*07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	268 1	542 3	112 9	Y	102	93 0			44	
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	282 1	463 3	218 9	Y	198	188 0			19	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682	
03	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	50 1	11185 3	1370 9	Y	1245	1251 0			54	
04	10020 X	9793	-0-	-227	-0-	52 1	9155 3	586 9	Y	533	560 0			27	
05	10354 X	10130	-0-	-224	-0-	56 1	9451 3	623 9	Y	566	536 0			57	
06	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	60 1	9613 3	1065 9	Y	968	971 0			54	
*07	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	73 1	9819 3	1 4	Y	982	989 0			47	
*08	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	43 1	9703 3	996 9	Y	905	899 0			55	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 263655														
COMPL. DATE 09/13/2011													TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	35 0		-0-
04	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	349	317 0		32
05	11129 X	334	-0-	-10795	-0-	2 1		23 3		Y	281	297 0		16
						309 9								
06	10770 X	119	-0-	-10651	-0-	6 1		107 3		Y	5	1 0	18 1	2
						6 9								
07	T. A.	33	-0-	33	33	1 1		18 3		Y	13	14 1		1
						14 9								
08	T. A.	17	-0-	17	50	1 1		9 3		Y	6	7 1		-0-
						7 9								
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 263657	
COMPL. DATE 04/17/2011													TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686	
03	4526 X	140	-0-	-4386	-0-	21 1		87 3		Y	28	30 0		75
						1 4		31 9						
04	4170 X	588	-0-	-3582	-0-	90 1		412 3		Y	77	108 0		44
						1 4		85 9						
05	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	82 1		873 3		Y	168	177 0		35
						2 4		185 9						
06	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	192 1		780 3		Y	219	208 0		46
						241 9								
*07	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	474 1		956 3		Y	111	129 0		28
						1 4		122 9						
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	252 1		414 3		Y	119	123 0		36
						131 9								
STANLEY RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 263722	
COMPL. DATE 08/03/2011													TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091	
03	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	466 1		7826 3		Y	370	368 1		86
						407 9								
04	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	437 1		7570 3		Y	341	343 1		84
						375 9								
05	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	479 1		7355 3		Y	336	344 1		76
						370 9								
06	6990 X	6837	-0-	-153	-0-	366 1		6154 3		Y	288	280 1		84
						317 9								
07	8711 X	7568	-0-	-1143	-0-	412 1		6844 3		Y	284	273 1		95
						312 9								
08	8711 X	8417	-0-	-294	-0-	442 1		7653 3		Y	293	280 1		111
						322 9								
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 263724	
COMPL. DATE 09/08/2011													TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935	
03	6169 X	5676	-0-	-493	-0-	186 1		4676 3		Y	740	744 1		39
						814 9								
04	6210 X	4515	-0-	-1695	-0-	261 1		3624 3		Y	572	582 1		29
						1 4		629 9						
05	6417 X	5292	-0-	-1125	-0-	301 1		4248 3		Y	675	623 1		81
						743 9								
06	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	494 1		5937 3		Y	659	664 1		76
						725 9								
*07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	428 1		5184 3		Y	679	707 1		48
						747 9								
*08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	389 1		4947 3		Y	728	725 1		52
						1 4		801 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CARLA RANCH																	
WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	184 1	4637 3	Y	1055	1066 1				62			
04	5670 X	5261	-0-	-409	-0-	1161 9	4319 3	Y	573	599 1				36			
05	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	311 1	630 9		682	632 1				86			
06	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	540 1	750 9	Y	975	945 1				116			
*07	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	679 1	8153 3	Y	639	702 1				53			
*08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	1073 9	7796 3	Y	246	277 1				26			
						643 1	7714 3	Y									
						703 9	271 9										
						607 1											
						1 4											
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987			
03	5239 X	3293	-0-	-1946	-0-	109 1	2742 3	Y	402	422 1				19			
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	442 9	3402 3	Y	572	565 1				26			
05	4619 X	4529	-0-	-90	-0-	245 1	629 9	Y	673	622 1				77			
06	4470 X	4188	-0-	-282	-0-	1 4	3538 3	Y	239	288 1				28			
07	4123 X	3958	-0-	-165	-0-	251 1	3623 3	Y	189	208 1				9			
*08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	740 9	3464 3	Y	348	337 1				21			
						302 1											
						263 9											
						286 1											
						208 9											
						297 1											
						383 9											
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116			
03	10881 X	5767	-0-	-5114	-0-	219 1	4805 3	Y	670	657 0				47			
04	8400 X	7441	-0-	-959	-0-	6 4	737 9	Y	644	664 0				27			
05	6169 X	4346	-0-	-1823	-0-	239 1	6493 3	Y	652	651 0				28			
06	5970 X	4529	-0-	-1441	-0-	1 4	708 9	Y	585	593 0				20			
07	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	135 1	3494 3	Y	635	626 0				29			
08	4712 X	4131	-0-	-581	-0-	717 9	3723 3	Y	552	556 0				24			
						162 1											
						644 9											
						155 1											
						699 9											
						153 1											
						607 9											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303			
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	306 1	2799 3	Y	237	268 0				23			
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3 4	261 9	Y	363	355 0				31			
05	3162 X	1128	-0-	-2034	-0-	245 1	2825 3	Y	352	352 0				31			
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	1 4	399 9	Y	-0-	31 0				-0-			
*07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	62 1	679 3	Y	141	128 0				13			
08	1426 X	1212	-0-	-214	-0-	387 9	1011 3	Y	56	61 0				9			
						290 1											
						155 9											
						139 1											
						62 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CAGE															
WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	214	170	1		209
04	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1276	3	274	9	N	249	174	1		284
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1146	3	164	9	N	149	182	1		251
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1464	3	219	9	N	199	182	1		268
*07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1598	3	216	9	N	196	352	1		112
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	841	3	205	9	N	186				298
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636	
03	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	151	1	3805	3	Y	546	558	1		33
						601	9								
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	266	1	3695	3	Y	573	572	1		34
						1	4	630	9						
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	391	1	5524	3	Y	678	626	1		86
						746	9								
06	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	431	1	5182	3	Y	754	748	1		92
						829	9								
*07	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	404	1	4900	3	Y	549	596	1		45
						604	9								
*08	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	377	1	4799	3	Y	813	798	1		61
						1	4	894	9						
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100	
03	2852 X	1243	-0-	-1609	-0-	208	1	835	3	Y	177	135	0		341
						5	4	195	9						
04	2760 X	1491	-0-	-1269	-0-	251	1	1148	3	Y	82	257	0		166
						2	4	90	9						
05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	145	1	1530	3	Y	175	245	0		96
						3	4	193	9						
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	396	1	1618	3	Y	292	279	0		109
						1	4	321	9						
*07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	791	1	1594	3	Y	922	878	0		153
						2	4	1014	9						
*08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	659	1	1080	3	Y	489	525	0		150
						538	9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306	
03	6944 X	6188	-0-	-756	-0-	222	1	4944	3	Y	891	932	0		77
						42	4	980	9						
04	6930 X	6152	-0-	-778	-0-	126	1	5430	3	Y	539	530	0		86
						3	4	593	9						
05	7161 X	5846	-0-	-1315	-0-	149	1	5004	3	Y	628	628	0		86
						2	4	691	9						
06	6930 X	6284	-0-	-646	-0-	180	1	5209	3	Y	813	824	0		75
						1	4	894	9						
07	7254 X	6237	-0-	-1017	-0-	196	1	5061	3	Y	891	885	0		81
						980	9								
08	6355 X	6326	-0-	-29	-0-	195	1	5153	3	Y	888	891	0		79
						1	4	977	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6014 X	4469	-0-	-1545	-0-	1367 1	2434 3	Y	607	594	0			19
04	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	668 9	3176 3	Y	2018	2013	0			24
05	6014 X	3642	-0-	-2372	-0-	1538 1	2083 3	Y	687	698	0			13
06	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	2220 9	756 9		555	555	0			13
07	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	802 1	4181 3	Y	585	581	0			17
08	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	1 4	611 9		398	403	0			7
						1783 1	1646 3	Y						
						4 4	644 9							
						936 1	1822 3	Y						
						1 4	438 9							
						971 1								
						3 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
03	4278 X	3451	-0-	-827	-0-	86 1	2180 3	Y	1077	1065	1			59
04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	1185 9	4331 3	Y	573	598	1			34
05	4278 X	2919	-0-	-1359	-0-	312 1	630 9		741	683	1			92
06	3330 X	2536	-0-	-794	-0-	1 4	1965 3	Y	659	669	1			82
07	5456 X	2968	-0-	-2488	-0-	139 1	1672 3	Y	903	917	1			68
08	5456 X	3097	-0-	-2359	-0-	815 9	1824 3	Y	1251	1227	1			90
						139 1	1595 3	Y						
						725 9								
						151 1								
						993 9								
						126 1								
						1376 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
03	5332 X	4175	-0-	-1157	-0-	133 1	3353 3	Y	626	627	1			32
04	4380 X	3368	-0-	-1012	-0-	689 9	2555 3	Y	572	577	1			27
05	4464 X	4381	-0-	-83	-0-	184 1	3405 3	Y	668	617	1			78
06	4320 X	3657	-0-	-663	-0-	629 9	2817 3	Y	551	564	1			65
07	4185 X	3558	-0-	-627	-0-	241 1	2707 3	Y	571	596	1			40
*08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	735 9	3173 3	Y	716	706	1			48
						234 1								
						606 9								
						223 1								
						628 9								
						250 1								
						788 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
03	8060 X	3255	-0-	-4805	-0-	103 1	2585 3	Y	515	540	1			27
04	7800 X	5964	-0-	-1836	-0-	567 9	4975 3	Y	573	571	1			29
05	8060 X	7379	-0-	-681	-0-	358 1	630 9		680	629	1			80
06	6300 X	5972	-0-	-328	-0-	1 4	6193 3	Y	894	873	1			101
*07	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	437 1	748 9		1001	1030	1			72
*08	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	1 4	4606 3	Y	208	264	1			16
						383 1								
						983 9								
						394 1								
						1101 9								
						464 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7316 X	7121	-0-	-195	-0-	108	1	6163	3	Y	765	768	0	47
						8	4	842	9					
04	7080 X	5996	-0-	-1084	-0-	183	1	5272	3	Y	489	485	0	51
						3	4	538	9					
05	7316 X	6523	-0-	-793	-0-	184	1	5417	3	Y	830	830	0	51
						9	4	913	9					
06	7080 X	6571	-0-	-509	-0-	213	1	5451	3	Y	820	813	0	58
						5	4	902	9					
07	7347 X	6690	-0-	-657	-0-	223	1	5580	3	Y	804	806	0	56
						3	4	884	9					
08	7130 X	6705	-0-	-425	-0-	250	1	5650	3	Y	725	731	0	50
						7	4	798	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
03	6913 X	6284	-0-	-629	-0-	99	1	5594	3	Y	531	534	0	34
						7	4	584	9					
04	6690 X	5887	-0-	-803	-0-	179	1	5167	3	Y	489	485	0	38
						3	4	538	9					
05	6913 X	6297	-0-	-616	-0-	184	1	5447	3	Y	596	596	0	38
						10	4	656	9					
06	6690 X	5687	-0-	-1003	-0-	194	1	4971	3	Y	470	468	0	40
						5	4	517	9					
07	6665 X	5798	-0-	-867	-0-	202	1	5051	3	Y	493	494	0	39
						3	4	542	9					
08	6293 X	6165	-0-	-128	-0-	241	1	5441	3	Y	433	437	0	34
						7	4	476	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
03	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	114	1	6479	3	Y	155	177	0	13
						8	4	171	9					
04	6450 X	5868	-0-	-582	-0-	178	1	5149	3	Y	489	484	0	18
						3	4	538	9					
05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	256	1	7524	3	Y	8	14	0	12
						13	4	9	9					
06	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	293	1	7512	3	Y	143	140	0	15
						7	4	157	9					
*07	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	333	1	8311	3	Y	111	111	0	15
						4	4	122	9					
*08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	341	1	7710	3	Y	164	165	0	14
						10	4	180	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	254	1	5566	3	Y	580	583	0	43
						7	4	638	9					
04	5880 X	4485	-0-	-1395	-0-	135	1	3642	3	Y	644	661	0	26
						708	9							
05	6076 X	5271	-0-	-805	-0-	169	1	4384	3	Y	653	651	0	28
						718	9							
06	5880 X	4589	-0-	-1291	-0-	168	1	3862	3	Y	508	516	0	20
						559	9							
07	5549 X	5143	-0-	-406	-0-	191	1	4319	3	Y	575	568	0	27
						633	9							
08	5549 X	5428	-0-	-121	-0-	211	1	4655	3	Y	511	515	0	22
						562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 263881		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-			333 9	1 4	7286 1265	3 9	Y	1150	1145	0			79
04	6930 X	5140	-0-	-1790	-0-			157 1	1 4	4274 708	3 9	Y	644	681	0			42
05	7161 X	5801	-0-	-1360	-0-			189 717	1 9	4895	3	Y	652	651	0			43
06	6930 X	6600	-0-	-330	-0-			231 1059	1 9	5310	3	Y	963	975	0			31
*07	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-			225 1	1 4	5121 1075	3 9	Y	977	963	0			45
*08	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-			241 1001	1 9	5329	3	Y	910	917	0			38
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011				TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	43	19	1			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	25	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 263904		COMPL. DATE 10/04/2011				TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065						
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							N	171	169	1			122
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-			677	3	123	9	N	112					234
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-			382	3	56	9	N	51	179	1			106
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-			306	3	156	9	N	142					248
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-			689	3	106	9	N	96	185	1			159
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-			418	3	118	9	N	107					266
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	13H	RRCID -> 264008		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443						
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-			134 1128	1 9	5172	3	Y	1025	1019	0			61
04	5820 X	5062	-0-	-758	-0-			121 453	1 9	4488	3	Y	412	412	0			61
05	6293 X	5596	-0-	-697	-0-			138 442	1 9	5016	3	Y	402	390	0	7	1	66
06	6090 X	5435	-0-	-655	-0-			121 994	1 9	4320	3	Y	904	903	0			67
07	6417 X	5901	-0-	-516	-0-			128 1013	1 9	4760	3	Y	921	923	0			65
08	6417 X	5974	-0-	-443	-0-			146 1146	1 9	4682	3	Y	1042	1039	0			70
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	14H	RRCID -> 264009		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900						
03	5487 X	4288	-0-	-1199	-0-			102 256	1 9	3930	3	Y	233	243	0			15
04	5310 X	4334	-0-	-976	-0-			102 452	1 9	3780	3	Y	411	407	0			19
05	5487 X	4413	-0-	-1074	-0-			106 438	1 9	3869	3	Y	398	386	0	7	1	24
06	5310 X	4167	-0-	-1143	-0-			100 503	1 9	3564	3	Y	457	459	0			22
07	4495 X	4202	-0-	-293	-0-			98 457	1 9	3647	3	Y	415	415	0			22
08	4464 X	4061	-0-	-403	-0-			112 344	1 9	3605	3	Y	313	315	0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8990 X	59	-0-	-8931	-0-	1	1	51	3	Y	6	67	0		3
04	8700 X	830	-0-	-7870	-0-	7	9	367	3	Y	412	406	0		9
05	8928 X	1217	-0-	-7711	-0-	10	1	767	3	Y	390	380	0	6 1	13
06	8640 X	4862	-0-	-3778	-0-	453	9	3758	3	Y	907	902	0		18
07	T. A.	6566	-0-	6566	6566	21	1	5141	3	Y	1170	1157	0		31
08	T. A.	6091	-0-	6091	12657	429	9	4829	3	Y	1010	1013	0		24
						106	1								
						998	9								
						138	1								
						1287	9								
						151	1								
						1111	9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689	
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5344	3	Y	387	383	0		22
04	5460 X	4685	-0-	-775	-0-	426	9	4121	3	Y	412	408	0		26
05	5642 X	5021	-0-	-621	-0-	111	1	4463	3	Y	395	385	0	7 1	29
06	5460 X	5219	-0-	-241	-0-	453	9	4671	3	Y	379	383	0		25
07	5673 X	5279	-0-	-394	-0-	123	1	4752	3	Y	363	365	0		23
08	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	435	9	4886	3	Y	368	368	0		22
						131	1								
						417	9								
						128	1								
						399	9								
						152	1								
						405	9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909	
03	6944 X	6491	-0-	-453	-0-	157	1	6078	3	Y	233	237	0		12
04	6720 X	5821	-0-	-899	-0-	256	9	5228	3	Y	411	407	0		16
05	6944 X	6033	-0-	-911	-0-	141	1	5448	3	Y	395	385	0	7 1	19
06	6720 X	6297	-0-	-423	-0-	452	9	5769	3	Y	333	336	0		16
*07	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	150	1	6458	3	Y	316	317	0		15
08	6479 X	6191	-0-	-288	-0-	435	9	5719	3	Y	267	268	0		15
						162	1								
						366	9								
						173	1								
						348	9								
						178	1								
						294	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0	801	799	0					55
04	2543 X	-2543	-0-	-0-	-0-	57	1	1610	3	Y	795	790	0		60
						1	4	875	9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			806	813	0					53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			630	630	0					53
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			632	587	0					98
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			573	609	0					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	9269 X	8230	-0-	-1039	-0-	128	1	7332	3	Y	691	693	0	44	
						10	4	760	9						
04	8970 X	7845	-0-	-1125	-0-	243	1	7059	3	Y	489	485	0	48	
						5	4	538	9						
05	9269 X	7956	-0-	-1313	-0-	233	1	6874	3	Y	761	761	0	48	
						12	4	837	9						
06	8790 X	7791	-0-	-999	-0-	262	1	6738	3	Y	713	708	0	53	
						7	4	784	9						
07	8804 X	8114	-0-	-690	-0-	280	1	7017	3	Y	739	741	0	51	
						4	4	813	9						
*08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	317	1	7148	3	Y	691	696	0	46	
						9	4	760	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202	
03	6045 X	5929	-0-	-116	-0-	61	1	4976	3	Y	811	788	1	65	
						892	9								
04	5760 X	5351	-0-	-409	-0-	46	1	4502	3	Y	730	725	1	70	
						803	9								
05	6045 X	5688	-0-	-357	-0-	84	1	4822	3	Y	711	741	1	40	
						782	9								
06	5850 X	5719	-0-	-131	-0-	106	1	4911	3	Y	638	621	1	57	
						702	9								
*07	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	184	1	5159	3	Y	647	644	1	60	
						712	9								
08	5766 X	5412	-0-	-354	-0-	188	1	4720	3	Y	458	482	1	39	
						504	9								
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772	
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			278	
*04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	-0-			282	
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			282	
*06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			282	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625	
03	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	47	1	10914	3	Y	1246	1253	0	54	
						1	4	1371	9						
04	10290 X	10084	-0-	-206	-0-	54	1	9444	3	Y	533	561	0	26	
						586	9								
05	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	62	1	10380	3	Y	567	536	0	57	
						624	9								
06	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	61	1	9735	3	Y	992	994	0	55	
						1091	9								
*07	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	77	1	10385	3	Y	1023	1031	0	47	
						1	4	1125	9						
*08	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	45	1	10216	3	Y	967	961	0	54	
						1064	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	90	1	7610	3	Y	945	938	0	51
04	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	1040	9	9565	3	Y	559	572	0	38
05	8215 X	7934	-0-	-281	-0-	101	1	615	9					
06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	4	4	7226	3	Y	537	541	0	34
*07	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	117	1	7634	3	Y	921	922	0	33
*08	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	591	9	7562	3	Y	827	823	0	37
						161	1	8266	3	Y	887	882	0	44
						1013	9	976	9					
						170	1							
						910	9							
						174	1							
						5	4							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	47	1	3846	3	Y	563	547	1	42
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	619	9	3757	3	Y	730	707	1	65
05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	38	1	3861	3	Y	698	726	1	37
06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	803	9	3814	3	Y	462	458	1	41
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	68	1	3921	3	Y	441	442	1	40
08	4402 X	4102	-0-	-300	-0-	768	9	3588	3	Y	337	352	1	26
						83	1							
						508	9							
						140	1							
						485	9							
						143	1							
						371	9							
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
03	3162 X	1513	-0-	-1649	-0-	49	1	972	3	Y	447	450	1	43
04	3060 X	2248	-0-	-812	-0-	492	9	1358	3	Y	522	499	1	66
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	316	1	2355	3	Y	492	506	1	52
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	574	9	1812	3	Y	311	301	1	62
*07	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	1533	1	1732	3	Y	354	372	1	44
*08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	11	4	2161	3	Y	412	367	1	91
						725	1							
						342	9							
						292	1							
						389	9							
						336	1							
						453	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
03	4433 X	2980	-0-	-1453	-0-	510	1	2233	3	Y	215	264	1	61
04	4290 X	3334	-0-	-956	-0-	237	9	2818	3	Y	199	185	1	75
05	4433 X	1861	-0-	-2572	-0-	297	1	1509	3	Y	170	198	1	47
06	4110 X	3614	-0-	-496	-0-	219	9	2955	3	Y	205	180	1	72
07	3441 X	2660	-0-	-781	-0-	165	1	2086	3	Y	217	183	1	106
08	3441 X	1904	-0-	-1537	-0-	187	9	1426	3	Y	153	148	1	112
						433	1							
						226	9							
						335	1							
						239	9							
						310	1							
						168	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CAGE														
WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	274 176	1 9	3470	3	N	160	182 1	208	
04	3000 N	4308	-0-	1308	1308	4059	3	249	9	N	226	159 1	275	
05	3100 N	2567	-0-	-533	775	2513	3	54	9	N	49	179 1	145	
06	2740 X	1965	-0-	-775	-0-	1888	3	77	9	N	70		215	
*07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3368	3	154	9	N	140	185 1	170	
08	2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	1437	3	53	9	N	48		218	
CAGE														
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
03	4836 X	4079	-0-	-757	-0-	286 163	1 9	3630	3	N	148	162 1	266	
04	4680 X	2770	-0-	-1910	-0-	2627	3	143	9	N	130	160 1	236	
05	4836 X	3124	-0-	-1712	-0-	3124	3			N	-0-		236	
06	4620 X	3580	-0-	-1040	-0-	3580	3			N	-0-		236	
*07	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12459	3	238	9	N	216	350 1	102	
*08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5442	3	2	9	N	2		104	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	285 3	1 4	2607	3	Y	220	245 0	21	
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	224 1	1 4	2579	3	Y	363	353 0	31	
05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	214 1	1 4	2375	3	Y	360	360 0	31	
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	31 0	-0-	
*07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	234 285	1 9	1919	3	Y	259	237 0	22	
*08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	249 339	1 9	1805	3	Y	308	295 0	38	
STUMBERG RANCH														
WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
03	3007 X	2973	-0-	-34	-0-	188 9	1 4	2399	3	Y	343	256 0	83 1	4
04	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	155 1	1 4	2847	3	Y	5718	5458 0	193 1	71
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	334 6	1 4	4083	3	Y	904	968 0		7
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	270 3	1 4	2296	3	Y	310	312 0		5
07	2542 X	2219	-0-	-323	-0-	222 2	1 4	1802	3	Y	175	173 0	4 1	3
08	2542 X	978	-0-	-1564	-0-	104 81	1 9	793	3	Y	74	74 0		3
STUMBERG RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
03	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	124 6	1 4	1575	3	Y	287	227 0	75 1	3
04	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	164 2	1 4	3016	3	Y	5718	5458 0	193 1	70
05	3100 N	4596	-0-	1496	1496	271 5	1 4	3324	3	Y	905	968 0		7
06	3000 N	1508	-0-	-1492	4	143 1	1 4	1207	3	Y	143	146 0		4
07	3906 X	2075	-0-	-1831	-0-	201 2	1 4	1628	3	Y	222	218 0	4 1	4
08	3906 X	406	-0-	-3500	-0-	42 43	1 9	321	3	Y	39	40 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797102										
		WELL #:		6H	RRCID ->	264118	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	7113	PERF.	8076 - 12314	
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
03	T. A.	13226	-0-	13226	34204	728 1	9272 3	Y	2901	2325	0	758 1	28	
						35 4	3191 9							
04	T. A.	10090	-0-	10090	44294	196 1	3602 3	Y	5718	5458	0	213 1	75	
						2 4	6290 9							
05	48181 X	3887	-0-	-44294	-0-	218 1	2666 3	Y	908	969	0		14	
						4 4	999 9							
06	13440 X	2883	-0-	-10557	-0-	271 1	2297 3	Y	284	290	0		8	
						3 4	312 9							
07	4650 X	2076	-0-	-2574	-0-	185 1	1505 3	Y	349	343	0	9 1	5	
						2 4	384 9							
08	4650 X	1806	-0-	-2844	-0-	168 1	1284 3	Y	322	320	0		8	
						354 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
		WELL #:		32H	RRCID ->	264120	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL	DEPTH	8021	PERF.	8694 - 13860	
03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	106 1	971 3	Y	303	303	0		25	
						1 4	333 9							
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	172 1	1981 3	Y	363	357	0		31	
						1 4	399 9							
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	355	356	0		30	
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-	30	0		-0-	
*07	3100 N	5946	-0-	2846	2846	600 1	4922 3	Y	385	352	0		33	
						424 9								
*08	3100 N	6914	-0-	3814	6660	797 1	5789 3	Y	297	293	0		38	
						1 4	327 9							

STANLEY RANCH														
		WELL #:		23H	RRCID ->	264123	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	8578	PERF.	9580 - 14132	
03	6789 X	5056	-0-	-1733	-0-	274 1	4606 3	Y	160	162	1		65	
						176 9								
04	5760 X	1150	-0-	-4610	-0-	42 1	733 3	Y	341	329	1		77	
						375 9								
05	6789 X	5440	-0-	-1349	-0-	311 1	4780 3	Y	317	323	1		71	
						349 9								
06	6570 X	4942	-0-	-1628	-0-	267 1	4486 3	Y	172	173	1		70	
						189 9								
07	5549 X	5033	-0-	-516	-0-	276 1	4583 3	Y	158	153	1		75	
						174 9								
*08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	292 1	5058 3	Y	154	149	1		80	
						169 9								

STANLEY RANCH														
		WELL #:		24H	RRCID ->	264124	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	8654	PERF.	9340 - 14062	
03	20677 X	12048	-0-	-8629	-0-	655 1	10993 3	Y	364	363	1		114	
						400 9								
04	20010 X	15404	-0-	-4606	-0-	820 1	14209 3	Y	341	343	1		112	
						375 9								
05	18817 X	9500	-0-	-9317	-0-	557 1	8563 3	Y	345	351	1		106	
						380 9								
06	13230 X	11541	-0-	-1689	-0-	627 1	10549 3	Y	332	320	1		118	
						365 9								
*07	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	655 1	10873 3	Y	287	278	1		127	
						316 9								
08	11160 X	10764	-0-	-396	-0-	574 1	9946 3	Y	222	221	1		130	
						244 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																													
STANLEY RANCH															WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
03	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	505 318 9	1 8483	3	Y		289	286	1			97																												
04	8940 X	8716	-0-	-224	-0-	455 375 9	1 7886	3	Y		341	339	1			99																												
05	9238 X	8677	-0-	-561	-0-	507 370 9	1 7800	3	Y		336	340	1			95																												
06	8940 X	8187	-0-	-753	-0-	444 274 9	1 7469	3	Y		249	244	1			100																												
07	8401 X	8212	-0-	-189	-0-	453 241 9	1 7518	3	Y		219	213	1			106																												
08	8401 X	8147	-0-	-254	-0-	431 248 9	1 7468	3	Y		225	215	1			118																												
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976																													
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	17 109 9	1 434	3	Y		99	100	1			3																												
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	48 629 9	1 669	3	Y		572	550	1			25																												
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	33 726 9	1 472	3	Y		660	607	1			78																												
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	56 166 9	1 677	3	Y		151	207	1			22																												
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	79 173 9	1 961	3	Y		157	170	1			9																												
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	66 222 9	1 835	3	Y		202	198	1			13																												
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924																													
03	5084 X	4053	-0-	-1031	-0-	137 463 9	1 3453	3	Y		421	442	1			27																												
04	4890 X	4321	-0-	-569	-0-	248 1 4	1 3443	3	Y		572	567	1			32																												
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	298 745 9	1 4204	3	Y		677	623	1			86																												
06	4890 X	4849	-0-	-41	-0-	339 440 9	1 4070	3	Y		400	431	1			55																												
*07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	335 235 9	1 4060	3	Y		214	246	1			23																												
*08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	361 396 9	1 4573	3	Y		360	353	1			28																												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586																													
03	310 X	255	-0-	-55	-0-	22 31 9	1 202	3	Y		28	101	0			9																												
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	275 1 4	1 3160	3	Y		363	342	0			30																												
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	381 1 4	1 4214	3	Y		369	368	0			31																												
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	205 355 9	1 1679	3	Y		-0-	31	0			-0-																												
07	3658 X	2239	-0-	-1419	-0-	368 1 4	1 2680	3	Y		323	295	0			28																												
08	3658 X	3336	-0-	-322	-0-	368 1 4	1 2680	3	Y		261	257	0			35																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	17298 X	12732	-0-	-4566	-0-	721 1	11273 3	Y	671	671 1				26
04	15600 X	12077	-0-	-3523	-0-	738 9								
05	14818 X	12277	-0-	-2541	-0-	637 1	10964 3	Y	432	430 1				28
06	13470 X	12556	-0-	-914	-0-	1 4	475 9							
*07	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	746 1	11022 3	Y	463	460 1				31
*08	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	509 9								
						663 1	11214 3	Y	617	583 1				65
						679 9								
						685 1	11226 3	Y	576	619 1				22
						1 4	634 9							
						687 1	11810 3	Y	529	528 1				25
						582 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
03	7316 X	7305	-0-	-11	-0-	420 1	6573 3	Y	284	281 1				10
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	312 9								
05	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	364 1	6257 3	Y	432	416 1				26
06	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	475 9								
*07	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	448 1	6622 3	Y	446	441 1				31
*08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	491 9								
						375 1	6342 3	Y	428	411 1				48
						471 9								
						371 1	6084 3	Y	425	454 1				19
						1 4	468 9							
						338 1	5808 3	Y	445	442 1				22
						490 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	131 1	3299 3	Y	613	608 1				30
04	4800 X	4328	-0-	-472	-0-	674 9								
05	4960 X	4462	-0-	-498	-0-	248 1	3450 3	Y	572	575 1				27
06	4800 X	4216	-0-	-584	-0-	1 4	629 9							
*07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	246 1	3469 3	Y	679	627 1				79
*08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	747 9								
						274 1	3291 3	Y	592	603 1				68
						651 9								
						304 1	3684 3	Y	806	819 1				55
						887 9								
						286 1	3627 3	Y	1040	1024 1				72
						1144 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	330 1	120 3	Y	327	295 0				152
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	360 9								
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	373 1	335 3	Y	251	243 0		33 1		127
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	276 9								
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	425 1	245 3	Y	287	293 0		117 1		4
*08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	316 9								
						624 1	391 3	Y	930	790 0		33 1		111
						1023 9								
						853 1	418 3	Y	593	534 0		44 1		126
						2 4	652 9							
						1114 1	737 3	Y	847	842 0				131
						932 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 264192													COMPL. DATE 08/26/2011		
TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9889 X	8950	-0-	-939	-0-	139 1	7898 3	Y	821	829 0					52
04	9570 X	8058	-0-	-1512	-0-	10 4	903 9	Y	489	485 0					56
05	9889 X	8855	-0-	-1034	-0-	251 1	7264 3	Y	982	982 0					56
06	9570 X	8594	-0-	-976	-0-	5 4	538 9	Y	888	881 0					63
07	9889 X	8811	-0-	-1078	-0-	255 1	7507 3	Y	904	905 0					62
08	8959 X	8934	-0-	-25	-0-	13 4	1080 9	Y	850	856 0					58
						286 1	7324 3	Y							
						7 4	977 9								
						301 1	7512 3	Y							
						4 4	994 9								
						340 1	7650 3	Y							
						9 4	935 9								
WORTHY RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 264298		
TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480															
03	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	721 1	11884 3	Y	556	553 0					32
04	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	6 4	612 9	Y	349	345 0					36
05	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	664 1	11144 3	Y	321	339 0					18
06	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	384 9			415	30 0	363 1				40
*07	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	762 1	11299 3	Y	459	484 1					15
*08	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	353 9			359	347 1					26
						619 1	10346 3	Y							
						6 4	457 9								
						676 1	11118 3	Y							
						2 4	505 9								
						615 1	10553 3	Y							
						20 4	395 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 7H RRCID -> 264299		
TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403															
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17 1	242 3	Y	154	153 0	2 1				1
04	3000 N	3215	-0-	215	215	169 9			2148	2116 0					33
05	3100 N	3251	-0-	151	366	44 1	808 3	Y	2015	2029 0					19
06	672 N	306	-0-	-366	-0-	2363 9			78	93 0					4
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	57 1	977 3	Y	-0-	1 0					3
*08	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	2217 9			177	176 0					5
						20 1	200 3	Y							
						86 9									
						48 1	990 3	Y							
						27 4	195 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 264300		
TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	800	789 0					50
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	57 1	1647 3	Y	795	790 0					55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	875 9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	806	814 0					47
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	1259	1249 0					57
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	960	894 0					123
								Y	897	946 0					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	184	1	67	3	Y	217	202	0	108
						239	9							
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	345	1	310	3	Y	250	243	0	92
						275	9							
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	387	1	223	3	Y	267	278	0	81
						294	9							
06	480 N	293	-0-	-187	-0-	125	1	78	3	Y	82	71	0	72
						90	9							
07	651 N	120	-0-	-531	-0-	63	1	31	3	Y	24	21	0	57
						26	9							
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	Y	54	53	0	53
						59	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
03	12245 X	11257	-0-	-988	-0-	115	1	10014	3	Y	1024	1035	0	63
						2	4	1126	9					
04	11370 X	11034	-0-	-336	-0-	148	1	10259	3	Y	568	590	0	41
						2	4	625	9					
05	11749 X	7803	-0-	-3946	-0-	110	1	7041	3	Y	590	597	0	34
						3	4	649	9					
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	201	1	9446	3	Y	1282	1255	0	61
						10	4	1410	9					
*07	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	208	1	9785	3	Y	1822	1834	0	49
						11	4	2004	9					
*08	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	230	1	9568	3	Y	1460	1433	0	75
						8	4	1606	9					
FOGMT														
WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	280	1	3530	3	Y	473	455	0	39
						1	4	520	9					
04	4020 X	2871	-0-	-1149	-0-	164	1	2256	3	Y	409	414	0	34
						1	4	450	9					
05	4154 X	3834	-0-	-320	-0-	221	1	3151	3	Y	420	422	0	32
						462	9							
06	4020 X	3284	-0-	-736	-0-	218	1	2680	3	Y	351	355	0	28
						386	9							
07	4154 X	3639	-0-	-515	-0-	124	1	3059	3	Y	414	409	0	33
						1	4	455	9					
08	4154 X	3950	-0-	-204	-0-	46	1	3454	3	Y	408	412	0	30
						1	4	449	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
03	4247 X	4186	-0-	-61	-0-	247	1	3534	3	Y	367	366	0	5
						1	4	404	9					
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	160	1	2934	3	Y	2148	2116	0	37
						1	4	2363	9					
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	165	1	2815	3	Y	2014	2028	0	23
						2215	9							
06	4110 X	2916	-0-	-1194	-0-	247	1	2404	3	Y	241	254	0	10
						265	9							
07	4154 X	622	-0-	-3532	-0-	22	1	515	3	Y	71	72	0	9
						7	4	78	9					
08	4154 X	2266	-0-	-1888	-0-	97	1	2005	3	Y	99	102	0	6
						55	4	109	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
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
03	2790 X	2514	-0-	-276	-0-	445 1	122 9	1947 3	Y		111	143 1		35
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	249 1	219 9	2358 3	Y		199	165 1		69
05	3100 N	4280	-0-	1180	1180	404 1	171 9	3705 3	Y		155	179 1		45
06	2430 N	1131	-0-	-1299	-0-	141 1	30 9	960 3	Y		27	51 1		21
*07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	430 1	117 9	2678 3	Y		106	79 1		48
08	2914 X	1222	-0-	-1692	-0-	207 1	65 9	950 3	Y		59	59 1		47
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
03	2449 X	899	-0-	-1550	-0-	267 1	535 9	97 3	Y		486	578 0		294
04	2370 X	820	-0-	-1550	-0-	287 1	276 9	257 3	Y		251	243 0	63 1	239
05	2077 N	594	-0-	-1483	-0-	208 1	266 9	120 3	Y		242	308 0		173
06	870 N	769	-0-	-101	-0-	175 1	485 9	109 3	Y		441	375 0	56 1	183
07	837 N	317	-0-	-520	-0-	100 1	168 9	49 3	Y		153	139 0	53 1	144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	20 0		125
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			117
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
03	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	96 1	113 9	1223 3	N		103			170
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1443 3		201 9	N		183	150 1		203
05	1488 N	1107	-0-	-381	-0-	1104 3		3 9	N		3			206
06	1380 N	693	-0-	-687	-0-	604 3		89 9	N		81	187 1		100
07	1705 X	981	-0-	-724	-0-	878 3		103 9	N		94			194
08	1705 X	1205	-0-	-500	-0-	1110 3		95 9	N		86	168 1		112
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	129 1	1 4	1379 3	Y		151	156 0		3
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	99 1	9 4	1328 3	Y		1686	1652 0		37
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	131 1	2 4	1724 3	Y		1650	1655 0		32
06	2640 X	983	-0-	-1657	-0-	52 1	1 4	1815 3	Y		168	196 0		4
07	3131 X	2360	-0-	-771	-0-	143 1	1 4	1504 3	Y		647	637 0		14
08	3131 X	2496	-0-	-635	-0-	137 1	2 4	1614 3	Y		675	669 0	5 1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3131 X	2436	-0-	-695	-0-	126	1	1812	3	Y	452	451	0	10
						1	4	497	9					
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	150	1	2768	3	Y	2148	2115	0	43
						1	4	2363	9					
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	155	1	2647	3	Y	2015	2030	0	28
						2217	9							
06	3030 X	1539	-0-	-1491	-0-	117	1	1134	3	Y	262	276	0	14
						288	9							
07	3596 X	708	-0-	-2888	-0-	22	1	495	3	Y	168	168	0	14
						6	4	185	9					
08	3596 X	2624	-0-	-972	-0-	103	1	2121	3	Y	311	312	0	14
						58	4	342	9					
CAGE														
WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	347	356	1	388
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	194	337	1	245
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	131	182	1	194
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	151	185	1	160
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	177	1	174
*08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1761	3	234	9	N	213	185	1	202
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	167	1	3960	3	Y	520	533	0	16
						11	4	572	9					
04	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	118	1	4127	3	Y	439	434	0	21
						2	4	483	9					
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	147	1	4422	3	Y	418	424	0	15
						6	4	460	9					
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	163	1	4568	3	Y	469	460	0	24
						7	4	516	9					
*07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	172	1	4763	3	Y	500	508	0	16
						1	4	550	9					
*08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	170	1	4331	3	Y	478	478	0	16
						526	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	135	1	3212	3	Y	416	419	0	11
						9	4	458	9					
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	90	1	3106	3	Y	439	431	0	19
						1	4	483	9					
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	96	1	2886	3	Y	417	423	0	13
						4	4	459	9					
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	107	1	2984	3	Y	313	311	0	15
						4	4	344	9					
*07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	110	1	3030	3	Y	345	349	0	11
						380	9							
08	3193 X	2361	-0-	-832	-0-	79	1	2031	3	Y	228	231	0	9
						251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH				//CONT.// 797102	12018 200 WELL #: 14H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 264959		CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	142	1 3388 3	Y	229	227 0	7				
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	10	4 252 9								
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	98	1 3406 3	Y	439	426 0	20				
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	1	4 483 9								
*07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	109	1 3249 3	Y	415	420 0	15				
08	3844 X	3712	-0-	-132	-0-	4	4 457 9								
						114	1 3199 3	Y	307	304 0	18				
						5	4 338 9								
						124	1 3406 3	Y	343	347 0	14				
						377	9								
						126	1 3222 3	Y	331	330 0	14				
						364	9								

WORTHLEY RANCH				WELL #: 22H	RRCID -> 265121	COMPL. DATE 11/16/2011				TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345					
03	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	319	1 4982 3	Y	177	178 1	10				
04	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	195	1 4915 3	Y	432	412 1	30				
05	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	286	1 475 9								
06	5160 X	4893	-0-	-267	-0-	307	1 4542 3	Y	442	438 1	34				
07	5208 X	4971	-0-	-237	-0-	486	9								
08	5208 X	4853	-0-	-355	-0-	263	1 4451 3	Y	163	175 1	22				
						179	9								
						278	1 4555 3	Y	125	139 1	8				
						138	9								
						260	1 4468 3	Y	114	114 1	9				
						125	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 7H	RRCID -> 265132	COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842					
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	381	1 1667 3	Y	103	142 1	33				
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	113	9								
05	3100 N	5910	-0-	2810	2810	155	1 1471 3	Y	199	165 1	67				
06	3000 N	2720	-0-	-280	2530	219	9								
*07	3100 N	1548	-0-	-1552	978	564	1 5162 3	Y	167	190 1	44				
*08	991 N	13	-0-	-978	-0-	184	9								
						320	1 2181 3	Y	199	174 1	69				
						219	9								
						194	1 1210 3	Y	131	128 1	72				
						144	9								
						2	1 10 3	Y	1	41 1	32				
						1	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 16H	RRCID -> 265137	COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117					
03	4092 X	3002	-0-	-1090	-0-	516	1 2256 3	Y	209	234 1	55				
04	3630 X	2903	-0-	-727	-0-	230	9								
05	3100 X	1271	-0-	-1829	-0-	256	1 2428 3	Y	199	179 1	75				
06	3000 X	2342	-0-	-658	-0-	219	9								
07	3007 X	1741	-0-	-1266	-0-	108	1 991 3	Y	156	186 1	45				
08	3007 X	1174	-0-	-1833	-0-	172	9								
						285	1 1945 3	Y	102	104 1	43				
						112	9								
						221	1 1376 3	Y	131	110 1	64				
						144	9								
						198	1 911 3	Y	59	70 1	50				
						65	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102															WELL #: 7H															RRCID -> 265164															COMPL. DATE 12/03/2011															TOTAL DEPTH 8048															PERF. 8913 - 13798																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
BRISCOE CHIP EAST RANCH																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 265382													COMPL. DATE 11/02/2011	
													TOTAL DEPTH 7695	
													PERF. 8626 - 13465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	72 1	6078 3	Y	1037	1030	0			54
04	6450 X	5699	-0-	-751	-0-	1141 9	5029 3	Y	559	574	0			39
05	6820 X	6708	-0-	-112	-0-	53 1	615 9							
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	2 4	6019 3	Y	538	540	0			37
*07	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	97 1	6023 3	Y	924	926	0			35
*08	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	592 9	5974 3	Y	807	802	0			40
						127 1	6310 3	Y	811	806	0			44
						1016 9	892 9							
						135 1								
						888 9								
						134 1								
						3 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 265386	
													COMPL. DATE 12/03/2011	
													TOTAL DEPTH 7762	
													PERF. 8472 - 13633	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	73 1	770 3	Y	216	219	0			5
04	3000 N	8508	-0-	5508	5508	238 9	6153 3	Y	1685	1653	0			37
05	3100 N	11283	-0-	8183	13691	462 1	1854 9							
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	10691	39 4	8766 3	Y	1672	1676	0			33
*07	12077 X	1386	-0-	-10691	-0-	670 1	1839 9							
08	1736 X	1222	-0-	-514	-0-	8 4	877 3	Y	5223	5151	0			105
						84 1	386							10
						425 9	653 3	Y	466	460	0			12
						55 1	513 9							
						1 4								
STANLEY RANCH													WELL #: 18H RRCID -> 265442	
													COMPL. DATE 04/03/2012	
													TOTAL DEPTH 8657	
													PERF. 9365 - 14666	
03	10416 X	9764	-0-	-652	-0-	530 1	8891 3	Y	312	309	1			90
04	10080 X	8978	-0-	-1102	-0-	343 9	8134 3	Y	341	339	1			92
05	10416 X	9897	-0-	-519	-0-	469 1	8949 3	Y	333	338	1			87
06	9960 X	9375	-0-	-585	-0-	375 9	8608 3	Y	233	229	1			91
*07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	582 1	8545 3	Y	208	202	1			97
*08	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	366 9	8891 3	Y	198	191	1			102
						511 1								
						256 9								
						515 1								
						229 9								
						513 1								
						218 9								
STANLEY RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 265445	
													COMPL. DATE 04/03/2012	
													TOTAL DEPTH 8605	
													PERF. 9394 - 14629	
03	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	451 1	7562 3	Y	260	259	1			89
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	286 9	7504 3	Y	341	337	1			93
05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	433 1	7499 3	Y	333	337	1			89
06	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	375 9	7315 3	Y	246	241	1			94
07	7750 X	7576	-0-	-174	-0-	488 1	6894 3	Y	243	233	1			104
*08	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	366 9	7539 3	Y	202	198	1			108
						435 1								
						271 9								
						415 1								
						267 9								
						435 1								
						222 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 7942 - 13191							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-			415 1	7536 3			Y	1060	1050 0	17 1			34	
								27 4	1166 9										
04	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-			402 1	8440 3			Y	869	864 0				39	
								2 4	956 9										
05	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-			372 1	7277 3			Y	886	669 0	227 1			29	
								40 4	975 9										
06	8160 X	3775	-0-	-4385	-0-			165 1	3117 3			Y	446	460 0				15	
								2 4	491 9										
*07	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-			378 1	6669 3			Y	1227	1198 0				44	
								18 4	1350 9										
*08	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-			368 1	6174 3			Y	1067	1066 0				46	
								21 4	1174 9										

STANLEY RANCH				WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 9120 - 14427							
03	13144 X	13061	-0-	-83	-0-			714 1	11976 3			Y	337	340 1				25	
								371 9											
04	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-			678 1	11758 3			Y	342	341 1				26	
								376 9											
05	13144 X	12893	-0-	-251	-0-			765 1	11753 3			Y	341	347 1				20	
								375 9											
06	12720 X	12197	-0-	-523	-0-			664 1	11168 3			Y	332	320 1				32	
								365 9											
*07	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-			679 1	11264 3			Y	294	284 1				42	
								323 9											
*08	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-			666 1	11531 3			Y	284	274 1				51	
								312 9											

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 8047 - 13090							
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-			187 1	3397 3			Y	286	282 0	5 1			9	
								12 4	315 9										
04	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-			198 1	4157 3			Y	869	841 0				37	
								1 4	956 9										
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-			182 1	3560 3			Y	859	649 0	219 1			28	
								20 4	945 9										
06	3780 X	2868	-0-	-912	-0-			131 1	2492 3			Y	221	241 0				8	
								2 4	243 9										
07	3162 X	2355	-0-	-807	-0-			112 1	1978 3			Y	236	235 0				9	
								5 4	260 9										
*08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-			193 1	3234 3			Y	313	309 0				13	
								11 4	344 9										

RANCHO ENCANTADO				WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8752 - 14552							
03	8928 X	7946	-0-	-982	-0-			132 1	7056 3			Y	689	678 0				155	
								758 9											
04	8820 X	7529	-0-	-1291	-0-			115 1	7182 3			Y	211	260 0				106	
								232 9											
05	9114 X	7825	-0-	-1289	-0-			132 1	7432 3			Y	237	236 0				107	
								261 9											
06	8820 X	7267	-0-	-1553	-0-			130 1	6654 3			Y	439	434 0				112	
								483 9											
*07	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-			152 1	7303 3			Y	595	583 0				124	
								655 9											
*08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-			151 1	7272 3			Y	507	511 0				123	
								558 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
M	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	
03	12524 X	12285	-0-	-239	-0-	669 387	1 9	11229	3	Y	352	358	1	87
04	12120 X	11615	-0-	-505	-0-	613 376	1 9	10626	3	Y	342	343	1	86
05	12524 X	11192	-0-	-1332	-0-	661 374	1 9	10157	3	Y	340	345	1	81
06	12120 X	10836	-0-	-1284	-0-	589 340	1 9	9907	3	Y	309	299	1	91
07	11160 X	11002	-0-	-158	-0-	608 303	1 9	10091	3	Y	275	267	1	99
*08	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	605 298	1 9	10476	3	Y	271	261	1	109
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	305 20	1 4	5534	3	Y	659	654	0	25
04	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	290 1	1 4	6087	3	Y	869	852	0	42
05	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	376 41	1 4	7369	3	Y	856	647	0	32
06	6360 X	5699	-0-	-661	-0-	252 3	1 4	4766	3	Y	616	624	0	24
*07	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	280 13	1 4	4932	3	Y	728	722	0	30
*08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	255 15	1 4	4291	3	Y	796	789	0	38
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	250 231	1 9	1096	3	Y	210	216	1	53
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	44 219	1 9	422	3	Y	199	177	1	75
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	59 147	1 9	539	3	Y	134	168	1	41
06	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	166 157	1 9	1134	3	Y	143	129	1	55
07	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	337 256	1 9	2097	3	Y	233	181	1	107
08	DLQ G-10	4987	-0-	4987	7677	851 226	1 9	3910	3	Y	205	176	1	133
STUMBERG RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	198 788	1 9	2606	3	Y	716	678	0	75
04	2190 X	2184	-0-	-6	-0-	78 887	1 9	1219	3	Y	806	844	0	37
05	2263 X	1136	-0-	-1127	-0-	19 900	1 9	217	3	Y	818	825	0	30
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0	28
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY SMITH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	1H	RRCID ->	266340	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8793 - 13695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	112 2	1 4	9414 547	3 9	Y	497	538 1			477
04	9510 X	9064	-0-	-446	-0-	87 1	1 4	8849 127	3 9	Y	115	499 1			93
05	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	103 1	1 4	10035 557	3 9	Y	506	476 1			123
06	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	108 1	1 4	9063 535	3 9	Y	486	506 1			103
*07	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	110 1	1 4	9197 532	3 9	Y	484	452 1			135
*08	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	118 1	1 4	9301 446	3 9	Y	405	394 1			147
BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	2H	RRCID ->	266341	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL	DEPTH	8213	PERF.	8758 - 13565	
03	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	89 1	1 4	7412 468	3 9	Y	425	475 1			417
04	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	70 1	1 4	7017 125	3 9	Y	114	452 1			79
05	7409 X	7240	-0-	-169	-0-	69 1	1 4	6615 556	3 9	Y	505	467 1			117
06	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	83 1	1 4	6971 463	3 9	Y	421	450 1			88
*07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	85 1	1 4	7074 476	3 9	Y	433	405 1			116
*08	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	91 1	1 4	7157 392	3 9	Y	356	349 1			123
BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	3H	RRCID ->	266342	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL	DEPTH	8120	PERF.	9080 - 13817	
03	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	89 1	1 4	7369 460	3 9	Y	418	442 1			383
04	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	71 1	1 4	7228 127	3 9	Y	115	427 1			71
05	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	71 1	1 4	6894 554	3 9	Y	504	464 1			111
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	79 1	1 4	6627 470	3 9	Y	427	454 1			84
07	7905 X	7879	-0-	-26	-0-	87 1	1 4	7284 507	3 9	Y	461	427 1			118
08	7905 X	7214	-0-	-691	-0-	86 1	1 4	6723 372	3 9	Y	338	341 1			114
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	266348	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL	DEPTH	8031	PERF.	9046 - 13910	
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	4 3	1 9	1 3	3 Y	3	7 0				4
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	19 1	1 9	11 3	Y	251	243 0	2 1			10
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	71 3	Y	245	253 0				2
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	71 3	Y	70	61 0	2 1			9
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	163 1	1 4	80 3	Y	55	50 0	4 1			10
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	76 1	1 4	50 3	Y	3	4 0				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	258 1	1130 3	Y	606	490 1				116
04	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	667 9	1855 3	Y	199	222 1				93
05	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	196 1	685 3	Y	359	364 1				88
06	1980 X	1962	-0-	-18	-0-	219 9	1213 3	Y	519	431 1				176
07	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	75 1	1114 3	Y	487	418 1				245
08	DLQ G-10	2334	-0-	2334	4163	395 9	1474 3	Y	490	422 1				319
						178 1								
						571 9								
						179 1								
						536 9								
						321 1								
						539 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	236 1	3108 3	Y	824	752 0				82
04	3000 N	4086	-0-	1086	1086	906 9	3006 3	Y	806	848 0				40
05	5529 X	4443	-0-	-1086	-0-	192 1	887 9	Y	820	827 0				33
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	1 4	3250 3	Y	468	464 0				37
*07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	291 1	3067 3	Y	1000	999 0				38
*08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	902 9	3509 3	Y	1058	1045 0				50
						213 1	1164 9							
						515 9								
						451 1								
						1100 9								
						550 1								
						2 4								
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	169 1	2226 3	Y	784	740 0				82
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	862 9	2249 3	Y	806	847 0				41
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	143 1	887 9	Y	819	826 0				34
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1 4	2600 3	Y	802	795 0				41
*07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	233 1	2431 3	Y	824	825 0				40
*08	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	901 9	3265 3	Y	807	798 0				50
						302 1	888 9							
						882 9								
						357 1								
						906 9								
						511 1								
						2 4								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 30H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID ->	266425	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL	DEPTH	7557	PERF.	7920	-	13066	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6851 X	6362	-0-	-489	-0-		89 1170	1 9	5103	3	Y	1064	1082	0			31
04	6630 X	6399	-0-	-231	-0-		82 616	1 9	5701	3	Y	560	561	0			30
05	6851 X	4981	-0-	-1870	-0-		63 3	1 4	4288	3	Y	570	573	0			27
06	6630 X	5139	-0-	-1491	-0-		121 1	1 4	4471	3	Y	496	501	0			22
*07	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		120 2	1 4	4874	3	Y	516	513	0			25
*08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-		157 2	1 4	5310	3	Y	499	499	0			24
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	31H	RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL	DEPTH	7568	PERF.	8222	-	13061	
03	8370 X	7740	-0-	-630	-0-		109 1376	1 9	6255	3	Y	1251	1254	0			32
04	8100 X	7955	-0-	-145	-0-		104 1	1 4	7235	3	Y	559	562	0			29
05	8370 X	7068	-0-	-1302	-0-		92 5	1 4	6343	3	Y	571	575	0			25
06	8100 X	5947	-0-	-2153	-0-		144 1	1 4	5326	3	Y	433	439	0			19
07	6727 X	6349	-0-	-378	-0-		141 2	1 4	5730	3	Y	433	431	0			21
*08	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-		184 2	1 4	6214	3	Y	462	463	0			21
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	6657	PERF.	7640	-	10798	
03	3100 N	1892	-0-	-1208	-0-	1119	235 1	1 4	1336	3	Y	291	506	1			44
04	4083 X	2964	-0-	-1119	-0-		304 3	1 4	2657	3	Y	-0-	44	1			-0-
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		258 15	1 4	2370	3	Y	490	458	1			32
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-		348 1	1 4	4364	3	Y	667	585	1			114
07	3968 X	1999	-0-	-1969	-0-		213 1	1 4	1513	3	Y	247	297	1			64
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		1 4		272	9	Y	-0-	64	1			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	8143	PERF.	8796	-	13725	
03	7595 X	7030	-0-	-565	-0-		112 4	1 4	6362	3	Y	502	463	0			79
04	7350 X	6281	-0-	-1069	-0-		174 2	1 4	5669	3	Y	396	425	0			50
05	7595 X	6465	-0-	-1130	-0-		185 2	1 4	5785	3	Y	448	449	0			49
06	7350 X	6743	-0-	-607	-0-		220 1	1 4	6201	3	Y	292	292	0			49
07	7130 X	7075	-0-	-55	-0-		234 341	1 9	6500	3	Y	310	302	0			57
*08	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-		238 359	1 9	6614	3	Y	326	335	0			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	101 1	5734 3	Y			282	277 0		43	
						4 4	310 9								
04	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	269 1	8703 3	Y			396	412 0		27	
						2 4	436 9								
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	203 1	6346 3	Y			449	449 0		27	
						2 4	494 9								
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	165 1	4673 3	Y			193	195 0		25	
						1 4	212 9								
07	8246 X	5168	-0-	-3078	-0-	172 1	4758 3	Y			216	211 0		30	
						238 9									
08	8246 X	4797	-0-	-3449	-0-	159 1	4415 3	Y			203	209 0		25	
						223 9									

BRISCOE FRIDAY RANCH														TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558	
WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011															
03	6634 X	6600	-0-	-34	-0-	105 1	5931 3	Y			509	479 0		78	
						4 4	560 9								
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	186 1	6040 3	Y			396	426 0		48	
						2 4	436 9								
05	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	218 1	6812 3	Y			451	451 0		48	
						2 4	496 9								
06	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	212 1	5972 3	Y			373	372 0		49	
						1 4	410 9								
*07	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	238 1	6632 3	Y			381	372 0		58	
						1 4	419 9								
*08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	227 1	6305 3	Y			357	367 0		48	
						393 9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT														TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568	
WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012															
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	406 1	1008 3	Y			205	173 1		126	
						216 4	226 9								
04	3000 N	5083	-0-	2083	2083	19 1	4140 3	Y			190	175 1		141	
						715 4	209 9								
05	3100 N	1393	-0-	-1707	376	11 1	1182 3	Y			108	104 1		145	
						81 4	119 9								
06	2182 N	1806	-0-	-376	-0-	1 1	1401 3	Y			74	75 1		144	
						323 4	81 9								
*07	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1051 3	10 4	Y			43	110 1		77	
						47 9									
*08	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1 1	918 3	Y			68	39 1		101	
						199 4	75 9								

BRISCOE CARLA RANCH														TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878	
WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011															
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	63 1	73 3	Y			301	264 0		84	
						1 4	331 9								
04	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	886 1	1829 3	Y			212	216 0		80	
						26 4	233 9								
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	545 1	1844 3	Y			406	375 0		111	
						447 9									
06	3000 N	5341	-0-	2341	2341	1199 1	2517 3	Y			1477	1216 0		372	
						1625 9									
*07	3100 N	1953	-0-	-1147	1194	226 1	299 3	Y			1298	1375 0		295	
						1428 9									
*08	1194 N	-0-	-0-	-1194	-0-			Y			-0-	27 0		58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2954 N	2675	-0-	-279	-0-	40 1	2231 3	Y	366	344 0				58
						1 4	403 9							
04	2250 X	1661	-0-	-589	-0-	37 1	1188 3	Y	396	416 0				38
						436 9								
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	61 1	1914 3	Y	447	447 0				38
						1 4	492 9							
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	111 1	3157 3	Y	390	389 0				39
						1 4	429 9							
*07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	118 1	3273 3	Y	403	394 0				48
						443 9								
*08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	126 1	3500 3	Y	395	403 0				39
						435 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
03	5022 X	3856	-0-	-1166	-0-	177 1	3202 3	Y	424	421 0	7 1			12
						11 4	466 9							
04	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	256 1	5384 3	Y	869	845 0				36
						1 4	956 9							
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	215 1	4073 3	Y	897	676 0	229 1			28
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	3 4	466 9		424	439 0				13
						226 1	3990 3	Y	457	455 0				15
						11 4	503 9							
*07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	226 1	3990 3	Y	457	455 0				15
						11 4	503 9							
*08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	255 1	4296 3	Y	405	404 0				18
						15 4	446 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
03	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	123 1	2235 3	Y	448	441 0	7 1			14
						8 4	493 9							
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	124 1	2599 3	Y	869	846 0				37
						956 9								
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	96 1	1880 3	Y	841	635 0	215 1			28
						10 4	925 9							
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	148 1	2810 3	Y	397	411 0				14
						2 4	437 9							
*07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	134 1	2354 3	Y	401	400 0				15
						6 4	441 9							
*08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	155 1	2601 3	Y	375	374 0				16
						9 4	413 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
03	1426 N	775	-0-	-651	-0-	31 1	562 3	Y	164	163 0	3 1			5
						2 4	180 9							
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	45 1	934 3	Y	869	837 0				37
						956 9								
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	91 1	1790 3	Y	831	627 0	212 1			29
						10 4	914 9							
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	71 1	1349 3	Y	261	280 0				10
						1 4	287 9							
07	2015 X	1265	-0-	-750	-0-	53 1	942 3	Y	243	243 0				10
						3 4	267 9							
08	2015 X	1292	-0-	-723	-0-	59 1	978 3	Y	229	228 0				10
						3 4	252 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	2418 X	403	-0-	-2015	-0-	58 1	230 3	Y	104	56 0				143
04	2340 X	456	-0-	-1884	-0-	1 4	114 9	Y	77	144 0				76
05	744 X	292	-0-	-452	-0-	66 1	304 3	Y	158	183 0				51
06	390 N	190	-0-	-200	-0-	1 4	85 9	Y	17	34 0				34
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	292	271 0				55
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	174 9	34 1	Y	218	223 0				60
						19 9	88 1	Y						
						321 9	431 1	Y						
						240 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
03	3317 X	1024	-0-	-2293	-0-	175 1	704 3	Y	128	95 0				240
04	3210 X	324	-0-	-2886	-0-	4 4	141 9	Y	77	200 0				117
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	43 1	196 3	Y	158	203 0				72
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	85 9		Y	-0-	26 0				46
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-					46
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	289 1	475 3	Y	29	27 0				2
						32 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-	119 0				-0-
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	77	64 0				13
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	152	147 0				18
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	119 1	487 3	Y	1004	883 0				139
*07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	1104 9	750 1	Y	364	452 0				51
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	750 1	1513 3	Y	224	233 0				24
						2 4	400 9	Y						
						480 1	786 3	Y						
						246 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
03	4309 X	3033	-0-	-1276	-0-	43 1	2493 3	Y	452	455 0				13
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	497 9	59 1	Y	559	557 0				15
05	4309 X	2580	-0-	-1729	-0-	615 9	28 1	Y	569	573 0				11
06	4170 X	3003	-0-	-1167	-0-	1 4	626 9	Y	376	378 0				9
*07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	69 1	2520 3	Y	335	334 0				10
*08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	414 9	75 1	Y	292	292 0				12
						1 4	3060 3	Y						
						101 1	3390 3	Y						
						1 4	321 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
03	12927 X	12423	-0-	-504	-0-	180	1	10425	3	Y		1652	1686	0
						1	4	1817	9					48
04	12510 X	10295	-0-	-2215	-0-	137	1	9542	3	Y		559	565	0
						1	4	615	9					42
05	12927 X	10416	-0-	-2511	-0-	140	1	9629	3	Y		582	582	0
						7	4	640	9					42
06	12510 X	9055	-0-	-3455	-0-	215	1	7911	3	Y		844	847	0
						1	4	928	9					39
07	9486 X	4883	-0-	-4603	-0-	105	1	4302	3	Y		431	431	0
						2	4	474	9					39
08	9486 X	3851	-0-	-5635	-0-	101	1	3391	3	Y		325	328	0
						1	4	358	9					34
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y		638	624	0
						702	9							18
04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	49	1	3371	3	Y		560	558	0
						616	9							20
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	45	1	3067	3	Y		564	569	0
						2	4	620	9					15
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	Y		485	488	0
						534	9							12
*07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	86	1	3502	3	Y		533	530	0
						1	4	586	9					15
*08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	106	1	3570	3	Y		523	523	0
						1	4	575	9					16
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	25	1	1450	3	Y		185	184	0
						204	9							7
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	28	1	1936	3	Y		559	556	0
						615	9							10
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	8	1	513	3	Y		563	565	0
						619	9							8
06	3000 N	4145	-0-	1145	1145	77	1	2835	3	Y		1121	1120	0
						1233	9							9
*07	2383 N	1238	-0-	-1145	-0-	24	1	958	3	Y		233	235	0
						256	9							7
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	33	1	1104	3	Y		186	186	0
						205	9							8
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
03	10726 X	9996	-0-	-730	-0-	86	1	9421	3	Y		444	446	0
						1	4	488	9					44
04	10380 X	9136	-0-	-1244	-0-	43	1	8680	3	Y		375	382	0
						413	9							37
05	10385 X	9848	-0-	-537	-0-	53	1	9387	3	Y		371	374	0
						408	9							34
06	10050 X	9866	-0-	-184	-0-	58	1	9383	3	Y		386	382	0
						425	9							38
07	10385 X	9872	-0-	-513	-0-	52	1	9330	3	Y		440	383	0
						6	4	484	9					95
08	9982 X	9931	-0-	-51	-0-	53	1	9408	3	Y		427	467	0
						470	9							56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	10354 X	9708	-0-	-646	-0-	83 1	9173 3	Y	410	413	0		41	
						1 4	451 9							
04	9840 X	8924	-0-	-916	-0-	42 1	8469 3	Y	375	379	0		37	
						413 9								
05	10168 X	9585	-0-	-583	-0-	51 1	9127 3	Y	370	373	0		34	
						407 9								
06	9840 X	9331	-0-	-509	-0-	55 1	8901 3	Y	341	341	0		34	
						375 9								
07	10106 X	9339	-0-	-767	-0-	50 1	8868 3	Y	377	330	0		81	
						6 4	415 9							
08	9703 X	9414	-0-	-289	-0-	51 1	8961 3	Y	365	400	0		46	
						402 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
03	9455 X	8637	-0-	-818	-0-	73 1	8029 3	Y	485	489	0		50	
						1 4	534 9							
04	8850 X	8296	-0-	-554	-0-	39 1	7844 3	Y	375	386	0		39	
						413 9								
05	9145 X	8517	-0-	-628	-0-	45 1	8053 3	Y	381	383	0		37	
						419 9								
06	8730 X	8237	-0-	-493	-0-	47 1	7730 3	Y	418	411	0		44	
						460 9								
07	9021 X	8484	-0-	-537	-0-	45 1	7910 3	Y	476	414	0		106	
						5 4	524 9							
08	8649 X	8405	-0-	-244	-0-	45 1	7848 3	Y	465	508	0		63	
						512 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
03	572 X	572	-0-	-0-	-0-	28 1	493 3	Y	45	44	0	1 1	-0-	
						1 4	50 9							
04	44931 X	44931	-0-	-0-	-0-	29 1	367 3	Y	40486	35093	0	4858 1	535	
						44535 9								
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	1	535	0		1	
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
*07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	88 1	707 3	Y	86	85	0		1	
						95 9								
*08	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	91 1	741 3	Y	198	197	0		1	
						218 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
03	13051 X	8954	-0-	-4097	-0-	94 1	8014 3	Y	768	763	0		40	
						1 4	845 9							
04	12630 X	12217	-0-	-413	-0-	121 1	11476 3	Y	559	569	0		30	
						5 4	615 9							
05	13051 X	7948	-0-	-5103	-0-	117 1	7238 3	Y	539	540	0		29	
						593 9								
06	12630 X	8552	-0-	-4078	-0-	160 1	7609 3	Y	712	714	0		27	
						783 9								
*07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	175 1	7752 3	Y	656	652	0		31	
						722 9								
08	8339 X	8015	-0-	-324	-0-	149 1	7093 3	Y	699	694	0		36	
						4 4	769 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	96 1	8162 3	Y	1022	1004	0			55	
						1 4	1124 9								
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	73 1	6871 3	Y	559	573	0			41	
						3 4	615 9								
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	123 1	7619 3	Y	538	541	0			38	
						592 9									
06	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	165 1	7836 3	Y	937	939	0			36	
						1031 9									
*07	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	178 1	7927 3	Y	846	842	0			40	
						1 4	931 9								
*08	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	173 1	8230 3	Y	891	885	0			49	
						5 4	980 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458	
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	1 1	43 3	Y	8	8	0			-0-	
						9 9									
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	3 3	615 9	Y	559	555	0			4	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	532	534	0			2	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	2	0			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241	
03	10075 X	6863	-0-	-3212	-0-	69 1	5820 3	Y	885	875	0			46	
						974 9									
04	9750 X	5795	-0-	-3955	-0-	54 1	5124 3	Y	559	571	0			34	
						2 4	615 9								
05	10075 X	6336	-0-	-3739	-0-	91 1	5654 3	Y	537	540	0			31	
						591 9									
06	7170 X	5705	-0-	-1465	-0-	111 1	5255 3	Y	308	312	0			27	
						339 9									
*07	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	166 1	7393 3	Y	1107	1097	0			37	
						1218 9									
*08	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	128 1	6074 3	Y	931	926	0			44	
						3 4	1024 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001	
03	6789 X	6767	-0-	-22	-0-	76 1	6358 3	Y	303	306	0			15	
						333 9									
04	6570 X	3988	-0-	-2582	-0-	36 1	3336 3	Y	559	560	0			14	
						1 4	615 9								
05	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	120 1	7499 3	Y	533	535	0			12	
						1 4	586 9								
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	136 1	6452 3	Y	282	284	0			10	
						310 9									
*07	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	144 1	6407 3	Y	236	234	0			12	
						260 9									
*08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	133 1	6326 3	Y	183	181	0			12	
						4 4	201 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6882 X	5638	-0-	-1244	-0-	63 1	5346 3	Y		208	208 0			13
04	6660 X	3802	-0-	-2858	-0-	229 9								
05	6882 X	6511	-0-	-371	-0-	34 1	3152 3	Y		559	558 0			14
06	6660 X	5353	-0-	-1307	-0-	1 4	615 9							
*07	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	94 1	5832 3	Y		532	535 0			11
*08	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	585 9								
						106 1	5009 3	Y		216	218 0			9
						238 9								
						108 1	4816 3	Y		179	178 0			10
						197 9								
						117 1	5522 3	Y		154	153 0			12
						3 4	169 9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	13 1	575 3	Y		39	39 0			5
04	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	43 9								
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	133 1	4625 3	Y		3612	3586 0	4 1		27
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1 4	3973 9							
07	2604 X	1525	-0-	-1079	-0-	39 1	847 3	Y		692	705 0	4 1		10
*08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1 4	118 9			107	108 0			9
						86 1	1258 3	Y		162	157 0	5 1		9
						3 4	178 9							
						287 1	3780 3	Y		1016	1008 0	4 1		14
						5 4	1118 9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917														
03	7440 X	309	-0-	-7131	-0-	5 1	242 3	Y		56	56 0			4
04	7200 X	6355	-0-	-845	-0-	62 9								
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	67 1	2315 3	Y		3612	3586 0	5 1		25
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	3973 9								
*07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	16 1	354 3	Y		693	705 0	5 1		8
*08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	1 4	120 9			109	111 0			6
						323 1	4715 3	Y		251	244 0	6 1		7
						13 4	276 9							
						372 1	4909 3	Y		1058	1050 0	5 1		12
						7 4	1164 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
03	8618 X	6408	-0-	-2210	-0-	7 1	6120 3	Y		255	277 0			33
04	8340 X	5536	-0-	-2804	-0-	281 9								
05	6882 X	4192	-0-	-2690	-0-	7 1	5340 3	Y		172	163 0			42
06	6660 X	5418	-0-	-1242	-0-	189 9								
07	6355 X	5483	-0-	-872	-0-	12 1	3996 3	Y		167	165 0			44
08	6355 X	5422	-0-	-933	-0-	184 9								
						28 1	5191 3	Y		181	182 0			43
						199 9								
						38 1	5259 3	Y		169	158 0			54
						186 9								
						31 1	5257 3	Y		122	135 0			40
						134 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4123 X	3011	-0-	-1112	-0-	3 1	2823	3	Y	168	172	0		22
04	3510 X	2795	-0-	-715	-0-	185 9	2602	3	Y	172	163	0		31
05	3627 X	2045	-0-	-1582	-0-	4 1	1864	3	Y	160	160	0		31
06	3510 X	2443	-0-	-1067	-0-	189 9	2308	3	Y	111	114	0		28
07	3007 X	2476	-0-	-531	-0-	5 1	2337	3	Y	111	104	0		35
08	3007 X	2417	-0-	-590	-0-	176 9	2293	3	Y	100	106	0		28
						13 1								
						122 9								
						17 1								
						122 9								
						14 1								
						110 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
03	6138 X	5050	-0-	-1088	-0-	6 1	4713	3	Y	301	316	0		38
04	5670 X	4331	-0-	-1339	-0-	331 9	4136	3	Y	172	163	0		47
05	5859 X	3500	-0-	-2359	-0-	6 1	3310	3	Y	164	165	0		46
06	5670 X	5034	-0-	-636	-0-	189 9	4670	3	Y	308	303	0		51
07	5022 X	4992	-0-	-30	-0-	10 1	4593	3	Y	332	308	0		75
08	5022 X	4813	-0-	-209	-0-	180 9	4352	3	Y	395	405	0		66
						25 1								
						339 9								
						34 1								
						365 9								
						26 1								
						435 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
03	2480 X	2475	-0-	-5	-0-	43 1	2282	3	Y	136	141	0		33
04	2160 N	1889	-0-	-271	-0-	150 9	1631	3	Y	211	215	0		29
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	26 1	2319	3	Y	217	215	0		31
06	2400 N	2104	-0-	-296	-0-	232 9	1937	3	Y	117	121	0		27
*07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	41 1	1942	3	Y	119	119	0		27
*08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	239 9	1991	3	Y	103	104	0		26
						38 1								
						129 9								
						41 1								
						131 9								
						41 1								
						113 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	211	204	0		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	217	213	0		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	0		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	65 1	290 9	3458 3	Y	264	283 0			66	
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	54 1	232 9	3373 3	Y	211	227 0			50	
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	61 1	246 9	3428 3	Y	224	222 0			52	
06	3390 X	3360	-0-	-30	-0-	61 1	166 9	3133 3	Y	151	155 0			48	
07	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	67 1	238 9	3234 3	Y	216	213 0			51	
08	3813 X	3598	-0-	-215	-0-	69 1	226 9	3303 3	Y	205	205 0			52	
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447															
03	3968 X	3759	-0-	-209	-0-	65 1	208 9	3486 3	Y	189	226 0			53	
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	55 1	232 9	3440 3	Y	211	222 0			42	
05	3968 X	3567	-0-	-401	-0-	58 1	244 9	3265 3	Y	222	220 0			44	
06	3840 X	3367	-0-	-473	-0-	61 1	185 9	3121 3	Y	168	170 0			42	
*07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	69 1	204 9	3306 3	Y	185	183 0			44	
*08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	71 1	254 9	3425 3	Y	231	227 0			46	
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776															
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661															
03	2883 X	2835	-0-	-48	-0-	3 1	91 9	2741 3	Y	83	81 0			10	
04	2580 X	2262	-0-	-318	-0-	3 1	188 9	2071 3	Y	171	164 0			17	
05	2542 X	1723	-0-	-819	-0-	5 1	176 9	1542 3	Y	160	160 0			17	
06	2730 X	2124	-0-	-606	-0-	11 1	91 9	2022 3	Y	83	87 0			13	
07	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	15 1	72 9	2031 3	Y	65	61 0			17	
*08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	14 1	105 9	2358 3	Y	95	97 0			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	53	1	2839	3	N	110	125	0	30
						121	9							
04	2880 X	2716	-0-	-164	-0-	39	1	2445	3	N	211	214	0	27
						232	9							
05	2976 X	2283	-0-	-693	-0-	35	1	2005	3	N	221	218	0	30
						243	9							
06	2880 X	1867	-0-	-1013	-0-	35	1	1790	3	N	38	46	0	22
						42	9							
07	2821 X	2142	-0-	-679	-0-	42	1	2038	3	N	56	56	0	22
						62	9							
08	2821 X	2189	-0-	-632	-0-	43	1	2081	3	N	59	59	0	20
						65	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	99	1	5286	3	Y	239	265	0	58
						263	9							
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	82	1	5113	3	Y	211	226	0	43
						232	9							
05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	92	1	5214	3	Y	225	222	0	46
						248	9							
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	96	1	4922	3	Y	146	150	0	42
						161	9							
07	5890 X	5311	-0-	-579	-0-	105	1	5013	3	Y	175	174	0	43
						193	9							
08	5642 X	5325	-0-	-317	-0-	105	1	5040	3	Y	164	164	0	44
						180	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
03	2356 N	2189	-0-	-167	-0-	3	1	2052	3	Y	122	128	0	15
						134	9							
04	2160 N	2009	-0-	-151	-0-	3	1	1818	3	Y	171	163	0	23
						188	9							
05	2201 N	1539	-0-	-662	-0-	4	1	1359	3	Y	160	160	0	23
						176	9							
06	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	10	1	1768	3	Y	98	101	0	20
						108	9							
07	2015 N	1845	-0-	-170	-0-	13	1	1720	3	Y	102	95	0	27
						112	9							
*08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1865	3	Y	119	123	0	22
						131	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	150	1	2628	3	Y	71	70	0	1
						6	4	78	9					
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	86	1	1075	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	762	3	Y	242	240	0	2
						1	4	266	9					
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	379	1	3206	3	Y	140	133	0	3
						9	4	154	9					
07	1209 N	561	-0-	-648	-0-	51	1	407	3	Y	94	94	0	3
						103	9							
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	504	3	Y	122	122	0	4
						134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-		80 1 3 4	1403 3 87 9			Y	79	79 0	1 1	2
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-		162 1	2033 3			Y	-0-	2 1		-0-
05	3689 X	710	-0-	-2979	-0-		102 1	341 3			Y	243	240 0		3
06	3570 X	1261	-0-	-2309	-0-		267 9 125 1	1055 3 78 9			Y	71	68 0	3 1	3
07	2511 X	1542	-0-	-969	-0-		3 4 160 1	1282 3			Y	91	91 0		3
08	2263 X	1827	-0-	-436	-0-		100 9 183 1	1499 3 144 9			Y	131	132 0		1
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161															
03	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-		315 1 59 4	7006 3 689 9			Y	626	636 0		57
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-		144 1 4 4	6196 3 593 9			Y	539	530 0		66
05	7161 X	6416	-0-	-745	-0-		166 1 2 4	5563 3 685 9			Y	623	625 0		64
06	6930 X	6278	-0-	-652	-0-		193 1 1 4	5579 3 505 9			Y	459	467 0		56
07	8060 X	6527	-0-	-1533	-0-		223 1 1 4	5780 3 523 9			Y	475	471 0		60
08	8060 X	6451	-0-	-1609	-0-		215 1 1 4	5674 3 561 9			Y	510	512 0		58
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250															
03	6541 X	1172	-0-	-5369	-0-		35 1 7 4	796 3 334 9			Y	304	285 0		20
04	5670 X	3868	-0-	-1802	-0-		74 1 2 4	3199 3 593 9			Y	539	530 0		29
05	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-		170 1 2 4	5707 3 680 9			Y	618	622 0		25
06	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-		186 1 1 4	5388 3 267 9			Y	243	248 0		20
*07	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-		210 1 207 9	5420 3			Y	188	187 0		21
*08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-		216 1 1 4	5691 3 207 9			Y	188	189 0		18
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911															
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-		339 1 63 4	7527 3 447 9			Y	406	411 0		36
04	6420 X	5847	-0-	-573	-0-		119 1 3 4	5132 3 593 9			Y	539	530 0		45
05	6634 X	6568	-0-	-66	-0-		170 1 2 4	5713 3 683 9			Y	621	624 0		42
06	6420 X	5059	-0-	-1361	-0-		165 1 162 9	4732 3			Y	147	153 0		36
07	8370 X	3778	-0-	-4592	-0-		136 1 125 9	3517 3			Y	114	114 0		36
08	8370 X	4740	-0-	-3630	-0-		169 1 153 9	4418 3			Y	139	141 0		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
03	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	433	1	7269	3	Y	236	236	1	79
04	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	260	9	6820	3	Y	341	334	1	86
05	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	393	1	6738	3	Y	332	336	1	82
06	6930 X	6437	-0-	-493	-0-	375	9	5888	3	Y	181	182	1	81
07	7440 X	6899	-0-	-541	-0-	438	1	6340	3	Y	161	157	1	85
*08	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	365	9	7212	3	Y	180	170	1	97
						350	1							
						199	9							
						382	1							
						177	9							
						416	1							
						198	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
03	11811 X	10430	-0-	-1381	-0-	89	1	9759	3	Y	528	525	0	55
04	11430 X	9474	-0-	-1956	-0-	1	4	581	9					
05	11811 X	10065	-0-	-1746	-0-	45	1	9015	3	Y	376	389	0	42
06	10830 X	10450	-0-	-380	-0-	414	9	9596	3	Y	377	381	0	38
07	10850 X	10832	-0-	-18	-0-	54	1	9869	3	Y	473	462	0	49
*08	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	415	9	10159	3	Y	554	481	0	122
						61	1	609	9					
						520	9	10244	3	Y	539	589	0	72
						57	1	593	9					
						7	4							
						57	1							
						1	4							
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
03	674 X	674	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	85	318	1	43
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	94	9			Y	233	184	1	92
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	145	204	1	33
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	3	Y	227	198	1	62
*07	3100 N	4185	-0-	1085	1085	250	9	3892	3	Y	137	170	1	29
*08	3100 N	2781	-0-	-319	766	142	1	1751	3	Y	683	647	1	124
						151	9	751	9					
						278	1							
						1	4							
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
03	T. A.	1687	-0-	1687	4744	138	1	1477	3	Y	65	204	1	25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4744	72	9			Y	233	175	1	83
05	5386 X	642	-0-	-4744	-0-	15	1	459	3	Y	153	203	1	33
06	1620 N	981	-0-	-639	-0-	168	9	749	3	Y	199	177	1	55
*07	3100 N	5658	-0-	2558	2558	13	1	5292	3	Y	158	182	1	31
*08	3100 N	1273	-0-	-1827	731	219	9	867	3	Y	244	280	1	57
						191	1							
						1	4							
						138	1							
						268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4867 X	4469	-0-	-398	-0-	5 1	4299	3	Y	150	144	0		19
04	4590 X	3937	-0-	-653	-0-	165 9	5 1	3744	3	Y	171	164	0	26
05	4743 X	3070	-0-	-1673	-0-	188 9	8 1	2883	3	Y	163	162	0	27
06	4410 X	3917	-0-	-493	-0-	179 9	20 1	3767	3	Y	118	120	0	25
07	4402 X	3946	-0-	-456	-0-	130 9	27 1	3758	3	Y	146	134	0	37
08	4402 X	3206	-0-	-1196	-0-	161 9	19 1	3128	3	Y	54	66	0	24
						59 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	256 1	3660	3	Y	338	328	0		51
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	372 9	207 1	3517	3	Y	231	245	0	37
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	254 9	216 1	3370	3	Y	251	201	0	41
06	4020 X	3457	-0-	-563	-0-	276 9	199 1	3036	3	Y	201	215	0	27
07	3751 X	3249	-0-	-502	-0-	1 4	221 9	2776	3	Y	243	236	0	34
08	3751 X	3055	-0-	-696	-0-	206 1	267 9	2675	3	Y	219	226	0	27
						138 1	1 4	241 9						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
03	3906 X	1242	-0-	-2664	-0-	76 1	1080	3	Y	78	107	0		18
04	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	86 9	315 1	5377	3	Y	231	233	0	16
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	1 4	254 9		Y	254	204	0	35 1	31
06	4170 X	1845	-0-	-2325	-0-	107 1	1631	3	Y	97	108	0		20
07	4743 X	2993	-0-	-1750	-0-	107 9	196 1	2640	3	Y	143	138	0	25
08	4743 X	3763	-0-	-980	-0-	157 9	174 1	3401	3	Y	169	170	0	5
						2 4	186 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	498 1	7125	3	Y	452	433	0		67
04	6390 X	5082	-0-	-1308	-0-	1 4	497 9		Y	231	251	0		47
05	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	267 1	4560	3	Y	252	201	0	52 1	46
06	7860 X	6088	-0-	-1772	-0-	1 4	254 9		Y	248	263	0		31
07	8122 X	5017	-0-	-3105	-0-	451 1	7061	3	Y	268	261	0		38
08	8122 X	6102	-0-	-2020	-0-	1 4	277 9		Y	313	320	0		42
						358 1	5456	3						
						1 4	273 9							
						325 1	4396	3						
						1 4	295 9							
						281 1	5474	3						
						3 4	344 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052	
03	4681	X	2540	-0-	-2141	-0-	97 1	2166 3	Y	235	225	0		21	
							18 4	259 9							
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	93 1	3969 3	Y	539	530	0		30	
							2 4	593 9							
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	102 1	3401 3	Y	626	625	0		31	
							1 4	689 9							
06	4020	X	3404	-0-	-616	-0-	112 1	3213 3	Y	72	78	0		25	
							79 9								
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	131 1	3397 3	Y	19	19	0		25	
							21 9								
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	123 1	3230 3	Y	30	32	0		21	
							33 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165	
03	9424	X	7665	-0-	-1759	-0-	307 1	6842 3	Y	416	424	0		36	
							58 4	458 9							
04	9120	X	6999	-0-	-2121	-0-	145 1	6257 3	Y	539	530	0		45	
							4 4	593 9							
05	8897	X	7896	-0-	-1001	-0-	209 1	7003 3	Y	620	623	0		42	
							2 4	682 9							
06	8610	X	7752	-0-	-858	-0-	247 1	7119 3	Y	350	356	0		36	
							1 4	385 9							
*07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	284 1	7354 3	Y	370	367	0		39	
							1 4	407 9							
*08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	276 1	7277 3	Y	348	349	0		36	
							1 4	383 9							
FOGMT														WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275	
03	1759	N	1678	-0-	-81	-0-	1665 3	13 9	N	12				470	
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	179	179	1		470	
*05	1922	X	110	-0-	-1812	-0-	26 3	84 9	N	76	168	1		378	
*06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	94				472	
*07	3193	X	140	-0-	-3053	-0-	32 3	108 9	N	98				570	
08	1674	X	270	-0-	-1404	-0-	69 3	201 9	N	183	183	1		570	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156	
03	2449	N	2014	-0-	-435	-0-	122 1	1748 3	Y	131	136	0		18	
							144 9								
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	120 1	2045 3	Y	231	235	0		14	
							254 9								
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	168 1	2626 3	Y	249	199	0	36 1	28	
							274 9								
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	147 1	2239 3	Y	93	105	0		16	
							102 9								
07	2046	N	1311	-0-	-735	-0-	84 1	1133 3	Y	85	82	0		19	
							94 9								
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59 1	1155 3	Y	53	55	0		7	
							1 4	58 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	175	1	2504	3	Y	54	60	0	9
						59	9							
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	137	1	2336	3	Y	231	231	0	9
						254	9							
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	158	1	2465	3	Y	250	198	0	29
						275	9							
06	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	153	1	2318	3	Y	113	124	0	18
						124	9							
07	3038 X	2136	-0-	-902	-0-	140	1	1885	3	Y	101	98	0	21
						111	9							
08	2821 X	1831	-0-	-990	-0-	86	1	1681	3	Y	57	60	0	9
						1	4	63	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079														
03	3031 N	1181	-0-	-1850	-0-	67	1	962	3	Y	138	132	0	22
						152	9							
04	3000 N	3560	-0-	560	560	184	1	3122	3	Y	231	235	0	18
						254	9							
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	53	1	811	3	Y	253	203	0	31
06	1470 X	934	-0-	-536	-0-	70	9				64	76	0	19
*07	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	Y	66	64	0	21
						73	9							
*08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	3	Y	65	66	0	2
						1	4	72	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680														
03	7316 X	7101	-0-	-215	-0-	385	1	6460	3	Y	233	229	1	49
						256	9							
04	7080 X	6899	-0-	-181	-0-	356	1	6168	3	Y	341	333	1	57
						375	9							
05	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	415	1	6371	3	Y	328	335	1	50
						361	9							
06	6870 X	6667	-0-	-203	-0-	361	1	6080	3	Y	205	204	1	51
						226	9							
*07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	372	1	6180	3	Y	188	182	1	57
						207	9							
*08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	354	1	6130	3	Y	180	174	1	63
						198	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020														
03	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	408	1	7114	3	Y	228	233	1	20
						1	4	251	9					
04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	401	1	7108	3	Y	434	423	1	31
						477	9							
05	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	430	1	6718	3	Y	398	387	1	42
						1	4	438	9					
06	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	382	1	6452	3	Y	193	202	1	33
						212	9							
07	7378 X	7188	-0-	-190	-0-	393	1	6586	3	Y	190	200	1	23
						209	9							
08	7378 X	6839	-0-	-539	-0-	352	1	6311	3	Y	160	142	1	40
						176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-		37 1	8228 3	Y			322	325 0				11
							354 9										
04	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-		44 1	7821 3	Y			533	523 0				21
							586 9										
05	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-		56 1	9488 3	Y			526	531 0				16
							579 9										
06	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-		55 1	8753 3	Y			520	522 0				14
							572 9										
*07	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-		65 1	8595 3	Y			531	533 0				12
							584 9										
*08	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-		39 1	8691 3	Y			468	466 0				14
							515 9										
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419			
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-		17 1	3869 3	Y			34	35 0				3
							37 9										
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		18 1	3133 3	Y			533	511 0				25
							586 9										
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		18 1	3000 3	Y			514	530 0				9
							565 9										
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		22 1	3480 3	Y			146	149 0				6
							161 9										
07	4371 X	4145	-0-	-226	-0-		29 1	3887 3	Y			208	208 0				6
							229 9										
*08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-		19 1	4341 3	Y			188	187 0				5
							207 9										
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556			
03	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-		27 1	6039 3	Y			426	429 0				19
							469 9										
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		31 1	5478 3	Y			533	527 0				25
							586 9										
05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-		36 1	6019 3	Y			530	531 0				24
							583 9										
06	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		34 1	5520 3	Y			396	400 0				20
							436 9										
07	6138 X	5981	-0-	-157	-0-		42 1	5528 3	Y			374	377 0				17
							411 9										
08	6138 X	6104	-0-	-34	-0-		25 1	5680 3	Y			363	361 0				20
							399 9										
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654			
03	7254 X	5244	-0-	-2010	-0-		435 1	4614 3	Y			177	179 1				664
							195 9										
*04	7140 X	6252	-0-	-888	-0-		116 1	6029 3	Y			97	179 1				582
							107 9										
*05	7378 X	3704	-0-	-3674	-0-		59 1	3635 3	Y			9	156 1				435
							10 9										
*06	7140 X	5356	-0-	-1784	-0-		58 1	5250 3	Y			44					479
							48 9										
*07	6851 X	3099	-0-	-3752	-0-		67 1	2930 3	Y			93	178 1				394
							102 9										
08	6355 X	4715	-0-	-1640	-0-		52 1	4501 3	Y			147	175 1				366
							162 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC															797102														
STUMBERG RANCH															WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012										TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-		290	1	3548	3	Y	803	725	0	33	1	62												
							883	9																					
04	3030 X	2490	-0-	-540	-0-		140	1	1799	3	Y	498	449	0	47	1	64												
							3	4		548	9																		
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		334	1	4130	3	Y	477	479	0			62												
							2	4		525	9																		
06	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-		492	1	5701	3	Y	1565	1566	0			61												
							16	4		1722	9																		
*07	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-		964	1	8572	3	Y	1813	1820	0			54												
							10	4		1994	9																		
*08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-		625	1	4811	3	Y	1309	1290	0			69												
							2	4		1440	9																		

BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012										TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358				
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-												
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	533	510	0			23												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	511	528	0			6												
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-		1	1	195	3	Y	18	22	0			2												
							20	9																					
07	T. A.	62	-0-	62	62		56	3	6	9	Y	5	5	0			2												
08	T. A.	161	-0-	161	223		1	1	146	3	Y	13	12	0			1												
							14	9																					

STUMBERG RANCH															WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012										TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215				
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		92	1	1124	3	Y	92	81	0	4	1	7												
							101	9																					
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		74	1	955	3	Y	498	449	0	23	1	33												
							2	4		548	9																		
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		88	1	1083	3	Y	462	478	0			17												
							508	9																					
06	1260 N	1212	-0-	-48	-0-		76	1	869	3	Y	241	244	0			14												
							2	4		265	9																		
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		198	1	1761	3	Y	345	346	0			13												
							2	4		380	9																		
*08	3100 N	3276	-0-	176	176		320	1	2465	3	Y	445	438	0			19												
							1	4		490	9																		

STUMBERG RANCH															WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012										TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188				
03	713 N	52	-0-	-661	-0-		2	1	31	3	Y	17	15	0			2												
							19	9																					
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		77	1	997	3	Y	498	449	0	21	1	30												
							2	4		548	9																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	474	479	0			25												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	25	0			-0-												
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						Y	-0-					-0-												
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						Y	-0-					-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	1333 X	1253	-0-	-80	-0-	5 1	1131 3	Y	106	105 0			5				
04	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	117 9	1182 3	Y	533	514 0			24				
05	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	7 1	1349 3	Y	515	529 0			10				
06	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	586 9	1370 3	Y	108	112 0			6				
07	T. A.	1222	-0-	1222	1222	8 1	1092 3	Y	111	112 0			5				
08	T. A.	1061	-0-	1061	2283	119 9	956 3	Y	92	92 0			5				
						101 9											
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284			
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	3 1	704 3	Y	42	41 0			1				
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	46 9	133 3	Y	534	512 0			23				
05	713 X	599	-0-	-114	-0-	1 1	563 9	Y	512	528 0			7				
06	720 X	38	-0-	-682	-0-	587 9	2 9	Y	2	7 0			2				
07	T. A.	806	-0-	806	806	36 3	765 3	Y	32	32 0			2				
08	T. A.	42	-0-	42	848	6 1	1 9	Y	1	2 0			1				
						35 9											
						41 3											
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177			
03	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	156 1	6047 3	Y	712	706 0			39				
04	5730 X	5695	-0-	-35	-0-	783 9	5104 3	Y	412	410 0			41				
05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	138 1	5552 3	Y	399	389 0			44				
06	6090 X	5831	-0-	-259	-0-	453 9	4933 3	Y	690	691 0			43				
07	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	153 1	5168 3	Y	732	733 0			42				
08	DLQ G-10	6006	-0-	6006	12118	439 9	5076 3	Y	702	702 0			45				
						139 1											
						759 9											
						139 1											
						805 9											
						158 1											
						772 9											
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113			
03	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	162 1	6288 3	Y	994	964 0			57				
04	6330 X	6191	-0-	-139	-0-	1093 9	5588 3	Y	411	411 0			57				
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	151 1	6252 3	Y	396	386 0			60				
06	6330 X	5899	-0-	-431	-0-	452 9	5338 3	Y	374	380 0			54				
07	7254 X	6055	-0-	-1199	-0-	172 1	5529 3	Y	344	353 0			45				
08	7254 X	7118	-0-	-136	-0-	436 9	6377 3	Y	493	490 0			48				
						150 1											
						411 9											
						148 1											
						378 9											
						199 1											
						542 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	155 1	5995 3	Y	457	453 0			28		
04	5550 X	5251	-0-	-299	-0-	503 9	4672 3	Y	412	408 0			32		
05	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	126 1	5325 3	Y	393	384 0	7 1		34		
06	5940 X	5315	-0-	-625	-0-	453 9	4805 3	Y	341	345 0			30		
07	6510 X	4959	-0-	-1551	-0-	147 1	4496 3	Y	311	314 0			27		
08	6510 X	4975	-0-	-1535	-0-	432 9	4520 3	Y	285	285 0			27		
						135 1									
						375 9									
						121 1									
						342 9									
						141 1									
						314 9									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
03	5146 X	4887	-0-	-259	-0-	26 1	4462 3	Y	363	369 0			9		
04	5070 X	4502	-0-	-568	-0-	399 9	4478 3	Y	-0-	9 0			-0-		
05	5239 X	4855	-0-	-384	-0-	24 1	4818 3	Y	9	3 0			6		
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	27 1	4718 3	Y	316	316 0			6		
*07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	10 9	4750 3	Y	311	310 0			7		
*08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	25 1	4701 3	Y	326	327 0			9		
						8 4	359 9								
						24 1									
						9 4									
						18 1									
						1 4									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618															
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	27 1	4666 3	Y	409	413 0			11		
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	450 9	4558 3	Y	-0-	11 0			-0-		
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	25 1	4464 3	Y	10	2 0			8		
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	25 1	4230 3	Y	314	314 0			8		
*07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	11 9	345 9	Y	331	330 0			9		
*08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	23 1	4904 3	Y	312	314 0			7		
						7 4	343 9								
						26 1									
						9 4									
						19 1									
						1 4									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868															
03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	44 1	7440 3	Y	703	708 0			19		
04	7230 X	6983	-0-	-247	-0-	773 9	6945 3	Y	-0-	19 0			-0-		
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	38 1	7471 3	Y	18	4 0			14		
06	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	41 1	6746 3	Y	533	532 0			15		
*07	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	20 9	586 9	Y	583	580 0			18		
*08	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	36 1	7239 3	Y	583	586 0			17		
						12 4	641 9								
						37 1	641 9								
						13 4									
						28 1									
						1 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	102 1	2303 3	Y		832	823 0			73
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	915 9	2733 3	Y		562	571 0			64
05	3255 X	2809	-0-	-446	-0-	154 1	1996 3	Y		626	647 0			43
06	3210 X	2121	-0-	-1089	-0-	618 9	1521 3	Y		432	439 0			36
*07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	124 1	2183 3	Y		472	468 0			40
*08	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	689 9	1906 3	Y		576	580 0			43
						125 1								
						475 9								
						184 1								
						519 9								
						160 1								
						634 9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
03	4092 X	3530	-0-	-562	-0-	125 1	2820 3	Y		532	536 0			41
04	3960 X	635	-0-	-3325	-0-	585 9	15 3	Y		563	556 0			48
05	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	1 1	9637 3	Y		566	587 0			27
06	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	619 9	9587 3	Y		1820	1765 0			82
*07	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	597 1	4191 3	Y		1800	1793 0			89
*08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	623 9	3745 3	Y		682	680 0			38
						792 1								
						2002 9								
						354 1								
						1980 9								
						315 1								
						750 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
03	4712 X	4532	-0-	-180	-0-	131 1	4035 3	Y		332	324 0			27
04	4560 X	4445	-0-	-115	-0-	1 4	365 9			491	496 0			22
05	4526 X	4079	-0-	-447	-0-	105 1	540 9	Y		336	337 0			21
06	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	2 4	370 9	Y		277	283 0			15
*07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	108 1	3647 3	Y		269	271 0			13
08	3596 X	3222	-0-	-374	-0-	1 4	305 9	Y		219	217 0			14
						121 1	3648 3							
						296 9								
						91 1	2889 3							
						1 4	241 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
03	7223 X	6196	-0-	-1027	-0-	179 1	5473 3	Y		494	486 0			40
04	6990 X	6588	-0-	-402	-0-	1 4	543 9			487	503 0			24
05	7223 X	6516	-0-	-707	-0-	164 1	5886 3	Y		530	522 0			32
06	6810 X	6570	-0-	-240	-0-	2 4	536 9	Y		438	447 0			23
*07	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	168 1	5761 3	Y		428	430 0			21
*08	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	4 4	583 9	Y		474	469 0			24
						176 1	5911 3							
						1 4	482 9							
						193 1	5829 3							
						1 4	471 9							
						198 1	6244 3							
						2 4	521 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	6076 X	5404	-0-	-672	-0-	154	1	4718	3	Y	483	469	0	39
						1	4	531	9					
04	5880 X	5867	-0-	-13	-0-	144	1	5185	3	Y	487	502	0	24
						2	4	536	9					
05	6076 X	5768	-0-	-308	-0-	147	1	5050	3	Y	516	509	0	31
						3	4	568	9					
06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	157	1	5287	3	Y	446	456	0	21
						1	4	491	9					
*07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	186	1	5638	3	Y	445	447	0	19
						1	4	490	9					
*08	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	180	1	5669	3	Y	441	436	0	24
						1	4	485	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
03	8463 X	6573	-0-	-1890	-0-	236	1	5552	3	Y	714	723	0	42
						785	9							
04	7620 X	6231	-0-	-1389	-0-	230	1	5602	3	Y	363	381	0	24
						399	9							
05	6944 X	5933	-0-	-1011	-0-	185	1	5300	3	Y	407	386	0	45
						448	9							
06	6720 X	6446	-0-	-274	-0-	184	1	5614	3	Y	586	589	0	42
						3	4	645	9					
*07	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	214	1	5677	3	Y	684	684	0	42
						752	9							
*08	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	265	1	5482	3	Y	695	689	0	46
						765	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
03	4650 X	3814	-0-	-836	-0-	142	1	3335	3	Y	306	307	0	12
						337	9							
04	4500 X	3897	-0-	-603	-0-	138	1	3359	3	Y	364	357	0	19
						400	9							
05	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	120	1	3453	3	Y	377	382	0	14
						415	9							
06	4410 X	3702	-0-	-708	-0-	110	1	3337	3	Y	231	234	0	11
						1	4	254	9					
07	4557 X	3891	-0-	-666	-0-	132	1	3494	3	Y	241	241	0	11
						265	9							
*08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	179	1	3703	3	Y	263	261	0	11
						289	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	197	1	4633	3	Y	386	385	0	25
						425	9							
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	187	1	4552	3	Y	364	362	0	27
						400	9							
05	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	194	1	5558	3	Y	383	383	0	27
						421	9							
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	166	1	5059	3	Y	407	409	0	25
						2	4	448	9					
*07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	181	1	4791	3	Y	412	413	0	24
						453	9							
*08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	225	1	4649	3	Y	391	387	0	28
						430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	830	1	10977	3	Y	360	362	1	180
04	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	396	9	11137	3	Y	404	399	1	185
05	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	668	1	12148	3	Y	404	399	1	190
06	11460 X	11335	-0-	-125	-0-	444	9	10206	3	Y	443	395	1	238
07	11873 X	10430	-0-	-1443	-0-	833	1	487	9	Y	323	338	1	223
*08	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	641	1	9434	3	Y	389	340	1	273
						355	9							
						649	1	11192	3	Y				
						428	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
03	17608 X	15406	-0-	-2202	-0-	1030	1	13613	3	Y	694	684	1	171
04	16500 X	15958	-0-	-542	-0-	763	9	14637	3	Y	403	422	1	152
05	16957 X	16170	-0-	-787	-0-	878	1	14688	3	Y	431	423	1	160
06	15960 X	13839	-0-	-2121	-0-	443	9	12412	3	Y	588	516	1	232
07	14508 X	13746	-0-	-762	-0-	1008	1	647	9	Y	504	509	1	227
08	14508 X	14503	-0-	-5	-0-	771	1	12353	3	Y	551	486	1	292
						9	4							
						839	1							
						554	9							
						762	1	13135	3	Y				
						606	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
03	17236 X	14622	-0-	-2614	-0-	991	1	13093	3	Y	489	500	1	38
04	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	538	9	15635	3	Y	403	409	1	32
05	17236 X	15640	-0-	-1596	-0-	938	1	14197	3	Y	426	417	1	41
06	15990 X	13767	-0-	-2223	-0-	443	9	12428	3	Y	507	449	1	99
*07	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	974	1	558	9	Y	485	482	1	102
*08	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	469	9	13346	3	Y	514	453	1	164
						772	1							
						9	4							
						907	1							
						534	9							
						796	1	13720	3	Y				
						565	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
03	14260 X	9909	-0-	-4351	-0-	677	1	8948	3	Y	258	261	1	213
04	13800 X	8200	-0-	-5600	-0-	284	9	7318	3	Y	403	392	1	224
05	12927 X	8196	-0-	-4731	-0-	439	1	7266	3	Y	392	385	1	231
06	9990 X	8632	-0-	-1358	-0-	443	9	7860	3	Y	253	239	1	245
07	9889 X	8714	-0-	-1175	-0-	499	1	278	9	Y	215	221	1	239
08	9889 X	8678	-0-	-1211	-0-	431	9	7938	3	Y	228	201	1	265
						488	1							
						6	4							
						539	1							
						237	9							
						462	1	7965	3	Y				
						251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	8525 X	7866	-0-	-659	-0-	66 1	7328 3	1 4	471 9	Y	428	431 0			43
04	8100 X	7331	-0-	-769	-0-	35 1	6883 3	413 9		Y	375	381 0			37
05	8215 X	7453	-0-	-762	-0-	39 1	7004 3	410 9		Y	373	376 0			34
06	7800 X	7510	-0-	-290	-0-	43 1	7052 3	415 9		Y	377	374 0			37
07	7874 X	7488	-0-	-386	-0-	39 1	6970 3	5 4	474 9	Y	431	375 0			93
08	7874 X	7422	-0-	-452	-0-	39 1	6922 3	461 9		Y	419	459 0			53
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449															
03	4774 X	3971	-0-	-803	-0-	34 1	3753 3	184 9		Y	167	169 0			18
04	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	22 1	4470 3	411 9		Y	374	357 0			35
05	4526 X	4334	-0-	-192	-0-	22 1	3920 3	411 9		Y	356	356 0			35
06	4320 X	3802	-0-	-518	-0-	22 1	3628 3	392 9		Y	138	155 0			18
*07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	21 1	3906 3	152 9		Y	166	145 0			39
*08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	21 1	3906 3	3 4	183 9	Y	166	145 0			39
						25 1	4468 3	204 9		Y	185	198 0			24
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750															
03	5766 X	5764	-0-	-2	-0-	49 1	5451 3	1 4	263 9	Y	239	240 0			24
04	5760 X	5649	-0-	-111	-0-	26 1	5210 3	413 9		Y	375	363 0			36
05	5952 X	5118	-0-	-834	-0-	26 1	4699 3	393 9		Y	357	360 0			33
06	5760 X	4999	-0-	-761	-0-	29 1	4753 3	217 9		Y	197	209 0			21
07	5828 X	4887	-0-	-941	-0-	26 1	4618 3	3 4	240 9	Y	218	191 0			48
08	5828 X	3021	-0-	-2807	-0-	16 1	2862 3	143 9		Y	130	159 0			20
DIAMOND H RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056															
03	1922 X	1664	-0-	-258	-0-	53 1	1196 3	415 9		Y	377	371 0	12 1		3
04	1800 X	593	-0-	-1207	-0-	24 1	569 3	75 1	1402 3	Y	-0-	3 0			-0-
05	2511 X	1484	-0-	-1027	-0-	75 1	1402 3	5 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
06	2430 X	1277	-0-	-1153	-0-	35 1	883 3	6 4	353 9	Y	321	313 0	5 1		3
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	32 1	1101 3	1038 9		Y	944	941 0			6
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	16 1	713 3	1 4	469 9	Y	426	426 0	1 1		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	513	-0-	-696	-0-	9 1	407 3	Y	88	88 0				-0-
04	3000 N	6210	-0-	3210	3210	97 9	63 1	2173 3	Y	3613	3586 0	5 1		22
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	110	3974 9	163 9		Y	702	711 0	7 1		6
06	629 N	519	-0-	-110	-0-	16 1	340 3	Y	148	149 0				5
*07	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	79 1	1147 3	Y	214	208 0	6 1			5
*08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3 4	235 9	Y	1255	1245 0	6 1			8
						133 1	1744 3							
						2 4	1381 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
03	7781 X	6993	-0-	-788	-0-	57 1	6352 3	Y	530	533 0				54
04	7290 X	6630	-0-	-660	-0-	1 4	583 9	Y	375	390 0				39
05	7285 X	6673	-0-	-612	-0-	31 1	6186 3	Y	383	386 0				36
06	6840 X	5370	-0-	-1470	-0-	413 9	35 1	6217 3	Y	396	392 0			40
07	6851 X	6685	-0-	-166	-0-	421 9	30 1	4904 3	Y	554	475 0			119
*08	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	30 1	436 9	Y	562	608 0				73
						34 1	6038 3							
						4 4	609 9							
						36 1	6314 3							
						618 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
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-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	364	339 0				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	357	379 0				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	Y	59	123 1				11
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	65 9	172 1	1766 3	Y	233	168 1			76
05	3100 N	7113	-0-	4013	4013	89 4	256 9	Y	412	419 1				69
06	3000 N	7465	-0-	4465	8478	210 1	6450 3	Y	914	749 1				234
*07	3100 N	5473	-0-	2373	10851	453 9	111 1	6347 3	Y	1038	1085 1			187
*08	3100 N	1260	-0-	-1840	9011	2 4	1005 9	Y	148	174 1				33
						152 1	4179 3							
						1142 9								
						151 1	946 3							
						163 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	5115 X	3596	-0-	-1519	-0-	138	1	3242	3	Y	196	197	0	10
						216	9							
04	3960 X	3676	-0-	-284	-0-	129	1	3147	3	Y	364	351	0	23
						400	9							
05	4464 X	3513	-0-	-951	-0-	105	1	3000	3	Y	371	382	0	12
						408	9							
06	4320 X	3520	-0-	-800	-0-	105	1	3193	3	Y	201	203	0	10
						1	4	221	9					
07	3379 X	3019	-0-	-360	-0-	102	1	2708	3	Y	190	191	0	9
						209	9							
*08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	3	Y	183	182	0	11
						201	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
03	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	189	1	4461	3	Y	455	460	0	26
						501	9							
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	173	1	4204	3	Y	364	366	0	24
						400	9							
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	149	1	4269	3	Y	388	384	0	28
						427	9							
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	144	1	4379	3	Y	348	352	0	24
						2	4	383	9					
*07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	173	1	4584	3	Y	445	444	0	25
						490	9							
*08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	222	1	4598	3	Y	464	459	0	29
						510	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	163	1	3851	3	Y	361	362	0	23
						397	9							
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	184	1	4483	3	Y	364	360	0	27
						400	9							
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	131	1	3767	3	Y	381	383	0	25
						419	9							
06	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	127	1	3884	3	Y	264	268	0	21
						2	4	290	9					
*07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	148	1	3931	3	Y	317	317	0	21
						349	9							
08	4340 X	4285	-0-	-55	-0-	182	1	3764	3	Y	308	305	0	24
						339	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	164	1	3864	3	Y	188	190	0	14
						207	9							
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	153	1	3708	3	Y	364	350	0	28
						400	9							
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	101	1	2890	3	Y	369	381	0	16
						406	9							
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2408	3	Y	104	108	0	12
						1	4	114	9					
07	4836 X	4716	-0-	-120	-0-	167	1	4411	3	Y	125	125	0	12
						138	9							
*08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	215	1	4442	3	Y	112	111	0	12
						123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	8525 X	7861	-0-	-664	-0-	292	1	6869	3	Y	636	645	0	41
04	8250 X	7185	-0-	-1065	-0-	700	9	6517	3	Y	364	377	0	28
05	8401 X	7517	-0-	-884	-0-	268	1	6838	3	Y	400	386	0	42
06	7920 X	7902	-0-	-18	-0-	400	9	7018	3	Y	591	594	0	39
*07	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	239	1	650	9	Y	623	624	0	38
*08	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	440	9	7189	3	Y	598	592	0	45
						271	1	6650	3	Y				
						685	9							
						322	1							
						658	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
03	3472 X	3389	-0-	-83	-0-	4	1	3230	3	Y	141	145	0	18
04	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	155	9	2869	3	Y	171	164	0	25
05	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	4	1	14245	3	Y	162	160	0	27
06	3270 X	2676	-0-	-594	-0-	188	9	2553	3	Y	99	102	0	24
07	3379 X	2809	-0-	-570	-0-	41	1	2672	3	Y	106	98	0	32
08	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	178	9	2512	3	Y	141	144	0	27
						14	1							
						109	9							
						20	1							
						117	9							
						15	1							
						155	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4246	3	Y	105	112	0	14
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	116	9	3912	3	Y	171	164	0	21
05	3999 X	3185	-0-	-814	-0-	5	1	2997	3	Y	163	162	0	22
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	188	9	3768	3	Y	124	126	0	20
07	4092 X	3991	-0-	-101	-0-	9	1	3860	3	Y	94	89	0	25
*08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	179	9	4007	3	Y	92	97	0	20
						20	1							
						136	9							
						28	1							
						103	9							
						24	1							
						101	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	Y	51	50	0	4
04	1800 X	1706	-0-	-94	-0-	56	9	1516	3	Y	171	164	0	11
05	1860 X	1315	-0-	-545	-0-	2	1	1137	3	Y	159	159	0	11
06	1800 X	1508	-0-	-292	-0-	188	9	1431	3	Y	63	66	0	8
07	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	3	1	1524	3	Y	43	41	0	10
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	175	9	1363	3	Y	47	49	0	8
						8	1							
						69	9							
						11	1							
						47	9							
						8	1							
						52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
SOUTH SPUR UNIT A																	
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-		740 1	6965 3	3 4	420 9	Y	382	422 1				41
04	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-		688 1	7469 3	1 4	393 9	Y	357	344 1				54
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-		425 1	5236 3	338 9		Y	307	330 1				31
06	2550 X	2264	-0-	-286	-0-		230 1	1856 3	178 9		Y	162	158 1				35
07	3162 X	1598	-0-	-1564	-0-		76 1	1365 3	157 9		Y	143	161 1				17
08	3162 X	3124	-0-	-38	-0-		213 1	2591 3	320 9		Y	291	219 1				91
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414				
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		309 1	2901 3	1 4	552 9	Y	502	557 1				52
04	3000 N	3431	-0-	431	431		256 1	2783 3	392 9		Y	356	354 1				54
05	5232 X	4801	-0-	-431	-0-		336 1	4134 3	331 9		Y	301	325 1				30
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-		567 1	4569 3	403 9		Y	366	325 1				71
*07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-		254 1	4575 3	1 4	484 9	Y	440	462 1				49
*08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		346 1	4211 3	490 9		Y	445	353 1				144
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262				
03	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-		231 1	1316 3	1 4	365 9	Y	332	305 1				27
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-		206 1	1803 3	2 4		Y	-0-	27 1				-0-
05	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-		99 1	916 3	6 4	549 9	Y	499	466 1				33
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-	33 1				-0-
07	2077 X	1946	-0-	-131	-0-		208 1	1475 3	1 4	262 9	Y	238	196 1				42
08	2077 X	45	-0-	-2032	-0-		11 1	16 3	18 9		Y	16	24 1				34
LA BANDERA RANCH													WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5420	-0-	5420	5420		31 1	4550 3	22 4	817 9	Y	743	605 1				138
05	14B2 EXT	3302	-0-	3302	8722		15 1	2843 3	8 4	436 9	Y	396	378 1				156
06	14B2 EXT	2624	-0-	2624	11346		35 1	2129 3	8 4	452 9	Y	411	453 1				114
*07	13090 X	1744	-0-	-11346	-0-		54 1	1391 3	5 4	294 9	Y	267	282 1				99
08	3503 X	1606	-0-	-1897	-0-		7 1	1340 3	2 4	257 9	Y	234	258 1				73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDER	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		459 1	2617 3	Y	627	707 1			65
04	2370 X	1677	-0-	-693	-0-		3 4	690 9						
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		172 1	1503 3	Y	-0-	65 1			-0-
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-		2 4							
*07	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		229 1	2110 3	Y	460	427 1			33
08	3472 X	1929	-0-	-1543	-0-		14 4	506 9						
							291 1	3634 3	Y	892	771 1			154
							981 9							
							467 1	3317 3	Y	711	706 1			159
							3 4	782 9						
							640 1	911 3	Y	339	203 1			294
							5 4	373 9						
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		384 1	2186 3	Y	1127	1034 1			93
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		2 4	1240 9						
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		267 1	2335 3	Y	-0-	93 1			-0-
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		3 4							
*07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-		324 1	2977 3	Y	478	446 1			32
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		19 4	526 9						
							203 1	2543 3	Y	889	769 1			152
							978 9							
							413 1	2938 3	Y	750	739 1			163
							3 4	825 9						
									Y	-0-	163 1			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306														
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-		27 1	4642 3	Y	219	220 0			5
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		241 9							
05	4681 X	4584	-0-	-97	-0-		28 1	5065 3	Y	2	5 0			2
06	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-		2 9							
07	5828 X	5256	-0-	-572	-0-		25 1	4557 3	Y	2				4
08	5270 X	4326	-0-	-944	-0-		2 9							
							24 1	4558 3	Y	236	233 0			7
							8 4	260 9						
							25 1	4957 3	Y	241	240 0			8
							9 4	265 9						
							15 1	4039 3	Y	246	247 0			7
							1 4	271 9						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-		46 1	7900 3	Y			767	774 0				20
04	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-		844 9	8022 3	Y			-0-	20 0				-0-
05	8153 X	8007	-0-	-146	-0-		44 1	7943 3	Y			18	4 0				14
06	7890 X	7570	-0-	-320	-0-		20 9	7011 3	Y			463	463 0				14
*07	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-		38 1	509 9	Y			650	647 0				17
*08	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-		12 4	8499 3	Y			620	624 0				16
							43 1	715 9									
							16 4	8349 3	Y								
							32 1	682 9									
							2 4										
STANLEY RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039			
03	15748 X	14130	-0-	-1618	-0-		962 1	12713 3	Y			414	405 1				75
04	15240 X	11063	-0-	-4177	-0-		455 9	10019 3	Y			403	402 1				76
05	15748 X	13943	-0-	-1805	-0-		601 1	12641 3	Y			395	389 1				82
06	14070 X	11088	-0-	-2982	-0-		443 9	10109 3	Y			312	287 1				107
07	14136 X	11836	-0-	-2300	-0-		867 1	10764 3	Y			310	308 1				109
08	14136 X	11800	-0-	-2336	-0-		435 9	10806 3	Y			334	294 1				149
							628 1										
							8 4	343 9									
							731 1	10764 3	Y								
							341 9										
							627 1	10806 3	Y								
							367 9										
STUMBERG RANCH														WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441			
03	3100 N	4535	-0-	1435	2464		208 1	3644 3	Y			614	602 0	7 1			6
04	3000 N	3157	-0-	157	2621		8 4	675 9	Y			-0-	6 1				-0-
05	4845 X	2224	-0-	-2621	-0-		231 1	2925 3	Y			246	242 0				4
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		1 4	1502 3	Y			490	463 0	28 1			3
*07	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-		449 1	271 9	Y			615	611 0				7
*08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-		2 4	3801 3	Y			606	608 0				6
							11 4	539 9									
							583 1	4674 3	Y								
							677 9										
							595 1	4877 3	Y								
							2 4	667 9									
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120			
03	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-		51 1	11586 3	Y			1306	1317 0				56
04	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-		1437 9	10602 3	Y			533	563 0				26
05	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-		60 1	11586 3	Y			570	536 0				60
06	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-		586 9	11045 3	Y			1085	1088 0				57
*07	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-		69 1	11073 3	Y			1041	1050 0				48
*08	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-		627 9	1145 9	Y			991	985 0				56
							69 1	11178 3	Y								
							1194 9	1090 9									
							82 1										
							1 4										
							49 1	11178 3	Y								
							1 4	1090 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH				WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 8489 - 13165				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	176 7 4	3081 311 9	3	Y	283	276 0	3 1	4			
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	293 1 4	3707 311 9	3	Y	-0-	4 1		-0-			
05	3875 X	2327	-0-	-1548	-0-	473 2 4	1582 270 9	3	Y	245	241 0		4			
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	344 9 4	2912 605 9	3	Y	550	519 0	29 1	6			
07	4123 X	3969	-0-	-154	-0-	382 525 9	3062 3	Y	477	475 0		8				
*08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	536 2 4	4393 719 9	3	Y	654	655 0		8			
STUMBERG RANCH				WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7822		PERF. 8358 - 13059				
03	T. A.	5814	-0-	5814	17107	259 11 4	4554 990 9	3	Y	900	885 0	11 1	10			
04	T. A.	4473	-0-	4473	21580	328 1 4	4144 3	Y	-0-	10 1		-0-				
05	23877 X	2297	-0-	-21580	-0-	465 2 4	1556 274 9	3	Y	249	242 0		7			
06	6390 X	4757	-0-	-1633	-0-	434 11 4	3671 641 9	3	Y	583	551 0	34 1	5			
*07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	845 1004 9	6777 3	Y	913	907 0		11				
*08	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	658 2 4	5393 895 9	3	Y	814	815 0		9			
STANLEY RANCH				WELL #: 12H		RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8681		PERF. 9260 - 13893				
03	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	914 502 9	12081 3	Y	456	443 1		139				
04	13620 X	8068	-0-	-5552	-0-	431 443 9	7194 3	Y	403	405 1		137				
05	14074 X	12935	-0-	-1139	-0-	802 438 9	11695 3	Y	398	391 1		144				
06	13620 X	12209	-0-	-1411	-0-	689 8 4	11091 421 9	3	Y	383	346 1		181			
*07	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	835 395 9	12293 3	Y	359	359 1		181				
08	12989 X	12936	-0-	-53	-0-	689 374 9	11873 3	Y	340	306 1		214				
WORTHLEY RANCH				WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9324 - 14233				
03	12090 X	11084	-0-	-1006	-0-	639 457 9	9988 3	Y	415	415 1		18				
04	11700 X	10719	-0-	-981	-0-	563 1 4	9680 475 9	3	Y	432	421 1		29			
05	12090 X	11344	-0-	-746	-0-	688 498 9	10158 3	Y	453	448 1		34				
06	11700 X	10668	-0-	-1032	-0-	569 462 9	9637 3	Y	420	405 1		49				
*07	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	635 1 4	10412 486 9	3	Y	442	470 1		21			
*08	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	638 458 9	10959 3	Y	416	415 1		21				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
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
03	14012 X	11971	-0-	-2041	-0-	683 1	10684 3	Y	549	551 1				22
04	12150 X	11016	-0-	-1134	-0-	604 9	9961 3	Y	432	426 1				28
05	12555 X	11800	-0-	-755	-0-	579 1	475 9	Y	460	455 1				33
06	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	716 1	10578 3	Y	509	486 1				56
*07	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	506 9	11171 3	Y	491	526 1				21
*08	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	660 1	11013 3	Y	455	454 1				22
						560 9	10314 3	Y						
						672 1	540 9							
						600 1								
						501 9								
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
03	16759 X	12105	-0-	-4654	-0-	434 1	9838 3	Y	1666	1611 0	52 1			19
04	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	1833 9	8035 3	Y	-0-	19 0				-0-
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	345 1	4642 3	Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	251 1		Y	-0-					-0-
07	9114 X	386	-0-	-8728	-0-	15 4		Y	68	68 0				-0-
08	9114 X	2502	-0-	-6612	-0-	9 1	302 3	Y	312	311 0	1 1			-0-
						75 9	2110 3	Y						
						45 1	343 9							
						4 4								
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	76 1	1731 3	Y	15	16 0	1 1			-0-
04	1410 X	1216	-0-	-194	-0-	17 9	1166 3	Y	-0-					-0-
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	50 1	1868 3	Y	1	1 0				-0-
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	Y	550	537 0	8 1			5
*07	3100 N	3590	-0-	490	490	6 4	1883 3	Y	1267	1263 0				9
*08	3100 N	3243	-0-	143	633	74 1	605 9	Y	847	846 0	2 1			9
						13 4	2134 3	Y						
						62 1	932 9							
						1394 9								
						47 1								
						5 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	249 1	2580 3	Y	1145	1130 0				25
04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	6 4	1260 9	Y	992	991 0				26
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	739 1	6405 3	Y	1035	955 0	94 1			12
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4 4	1091 9	Y	973	975 0				10
07	DLQ G-10	5316	-0-	5316	5316	347 1	3394 3	Y	1028	944 0	85 1			9
08	DLQ G-10	4499	-0-	4499	9815	1139 9	2667 3	Y	671	655 0	18 1			9
						302 1	1070 9							
						1 4	3746 3	Y						
						439 1								
						1131 9	3373 3	Y						
						387 1	738 9							
						1 4								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	3100 N	3460	-0-	360	6486	169 1	2961 3	Y	294	290 0	3 1	3		
04	9463 X	2977	-0-	-6486	-0-	219 1	2758 3	Y	-0-	3 1		-0-		
05	2418 X	1744	-0-	-674	-0-	339 1	1132 3	Y	247	242 0		5		
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	311 1	2633 3	Y	533	503 0	31 1	4		
*07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	414 1	3323 3	Y	593	590 0		7		
*08	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	482 1	3942 3	Y	593	595 0		6		
STUMBERG RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
03	T. A.	3408	-0-	3408	8043	168 1	2954 3	Y	254	251 0	3 1	2		
04	T. A.	5122	-0-	5122	13165	376 1	4745 3	Y	-0-	2 1		-0-		
05	14544 X	1379	-0-	-13165	-0-	255 1	852 3	Y	246	242 0		4		
06	4410 X	2711	-0-	-1699	-0-	234 1	1981 3	Y	445	421 0	25 1	3		
07	4619 X	3010	-0-	-1609	-0-	277 1	2219 3	Y	467	464 0		6		
08	4619 X	3361	-0-	-1258	-0-	303 1	2487 3	Y	518	520 0		3		
STUMBERG RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
03	T. A.	4356	-0-	4356	12007	215 1	3767 3	Y	332	328 0	4 1	6		
04	T. A.	4816	-0-	4816	16823	353 1	4462 3	Y	-0-	6 1		-0-		
05	18940 X	2117	-0-	-16823	-0-	425 1	1417 3	Y	249	242 0		7		
06	5460 X	4794	-0-	-666	-0-	438 1	3707 3	Y	580	547 0	32 1	8		
*07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	599 1	4807 3	Y	709	705 0		12		
*08	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	646 1	5291 3	Y	1028	1028 0		11		
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	33 1	7398 3	Y	545	551 0		20		
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	600 9	6749 3	Y	533	532 0		21		
05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	586 9	7328 3	Y	535	532 0		24		
06	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	44 1	7227 3	Y	479	482 0		21		
*07	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	589 9	7451 3	Y	465	469 0		17		
*08	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	45 1	7547 3	Y	437	434 0		22		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	11346 X	9991	-0-	-1355	-0-	42	1	9352	3	Y	543	548	0	22
						597	9							
04	10980 X	9263	-0-	-1717	-0-	49	1	8628	3	Y	533	532	0	23
						586	9							
05	10695 X	10012	-0-	-683	-0-	56	1	9367	3	Y	535	532	0	26
						589	9							
06	9990 X	9328	-0-	-662	-0-	55	1	8748	3	Y	477	481	0	22
						525	9							
*07	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	66	1	8783	3	Y	434	438	0	18
						477	9							
*08	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	41	1	9252	3	Y	424	421	0	22
						466	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	21	1	4788	3	Y	270	272	0	13
						297	9							
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	26	1	4518	3	Y	533	521	0	25
						586	9							
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	25	1	4218	3	Y	524	530	0	19
						576	9							
06	4380 X	4301	-0-	-79	-0-	25	1	4037	3	Y	217	221	0	15
						239	9							
*07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	33	1	4445	3	Y	256	257	0	14
						282	9							
*08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	21	1	4729	3	Y	230	229	0	13
						253	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
03	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	35	1	7987	3	Y	769	774	0	33
						846	9							
04	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	41	1	7246	3	Y	533	541	0	25
						586	9							
05	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	48	1	8112	3	Y	546	534	0	37
						601	9							
06	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	48	1	7763	3	Y	669	672	0	34
						736	9							
*07	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	59	1	7833	3	Y	628	633	0	29
						691	9							
*08	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	38	1	8436	3	Y	640	635	0	35
						704	9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
03	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	27	1	5989	3	Y	343	346	0	15
						377	9							
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	31	1	5433	3	Y	533	524	0	24
						586	9							
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	35	1	5839	3	Y	526	531	0	19
						579	9							
06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	35	1	5579	3	Y	310	314	0	15
						341	9							
*07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	42	1	5604	3	Y	309	312	0	12
						340	9							
*08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	24	1	5349	3	Y	274	273	0	14
						301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	18507 X	14472	-0-	-4035	-0-	829 1	12963 3	Y	618	618	1			26
04	17910 X	13549	-0-	-4361	-0-	718 1	12355 3	Y	432	428	1			30
05	17236 X	13413	-0-	-3823	-0-	818 1	12088 3	Y	461	459	1			32
06	15150 X	11661	-0-	-3489	-0-	639 1	10807 3	Y	195	205	1			22
*07	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	839 1	13745 3	Y	294	305	1			11
*08	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	790 1	13584 3	Y	530	518	1			24
BEINHORN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
03	9796 X	8768	-0-	-1028	-0-	234 1	7204 3	Y	1207	1182	0			98
04	9480 X	8808	-0-	-672	-0-	224 1	8045 3	Y	487	532	0			53
05	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	242 1	8274 3	Y	1190	1169	0			74
06	9480 X	9092	-0-	-388	-0-	230 1	7732 3	Y	1025	1048	0			51
*07	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	253 1	7624 3	Y	1008	1014	0			45
*08	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	232 1	7326 3	Y	950	941	0			52
BEINHORN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
03	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	249 1	7661 3	Y	899	885	0			72
04	7620 X	7240	-0-	-380	-0-	181 1	6520 3	Y	487	520	0			39
05	7874 X	7835	-0-	-39	-0-	196 1	6698 3	Y	852	838	0			53
06	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	207 1	6994 3	Y	988	1003	0			38
*07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	209 1	6326 3	Y	816	822	0			32
*08	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	193 1	6074 3	Y	752	745	0			39
BEINHORN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
03	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	205 1	6273 3	Y	842	824	0			71
04	6660 X	6455	-0-	-205	-0-	161 1	5756 3	Y	487	517	0			41
05	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	185 1	6330 3	Y	878	865	0			54
06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	179 1	5999 3	Y	822	838	0			38
*07	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	202 1	6117 3	Y	820	824	0			34
*08	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	182 1	5722 3	Y	785	777	0			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	211 1	4999 3	14 4	396 9	Y	360	373 0				10
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	129 1	4504 3	2 4	483 9	Y	439	430 0				19
05	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	144 1	4319 3	6 4	459 9	Y	417	422 0				14
06	4860 X	4578	-0-	-282	-0-	143 1	3982 3	6 4	447 9	Y	406	399 0				21
*07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	174 1	4833 3	1 4	560 9	Y	509	513 0				17
08	5115 X	5030	-0-	-85	-0-	172 1	4411 3	1 4	446 9	Y	405	407 0				14
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7622 - 11683						
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	82 1	94 3	1 4	422 9	Y	384	290 0				94
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	212	219 0				87
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	44 3	202 9		Y	184	239 0				32
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	27 0				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7720 - 11963						
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	494 1	570 3	7 4	377 9	Y	343	364 0				119
04	660 N	306	-0-	-354	-0-	24 1	49 3	1 4	232 9	Y	211	227 0				103
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	206 1	695 3	288 9		Y	262	243 0				122
06	930 N	526	-0-	-404	-0-	155 1	325 3	46 9		Y	42	57 0				107
07	310 N	35	-0-	-275	-0-	15 1	20 3			Y	-0-	22 0				85
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	157 1	1 4	25 9		Y	23	10 0				105
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7767 - 11858						
03	1085 X	258	-0-	-827	-0-	113 1	131 3	2 4	12 9	Y	11	49 0				16
04	1050 X	244	-0-	-806	-0-	3 1	8 3	233 9		Y	212	192 0				36
05	1085 X	279	-0-	-806	-0-	1 1	4 3	1 1		Y	249	240 0				45
06	1050 X	53	-0-	-997	-0-	274 9		8 1	16 3	Y	26	44 0				27
*07	846 X	846	-0-	-0-	-0-	29 9		355 1	469 3	Y	19	26 0				20
*08	439 X	439	-0-	-0-	-0-	1 4	21 9	269 1	1 4	Y	154	104 0				232
						169 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	172	1	4083	3	Y	401	401	0		11
						12	4	441	9						
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	116	1	4012	3	Y	439	430	0		20
						1	4	483	9						
05	4278 X	3815	-0-	-463	-0-	109	1	3247	3	Y	414	421	0		13
						4	4	455	9						
06	4140 X	3307	-0-	-833	-0-	105	1	2917	3	Y	255	255	0		13
						4	4	281	9						
*07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	131	1	3608	3	Y	303	306	0		10
						333	9								
*08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	148	1	3790	3	Y	311	310	0		12
						342	9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823	
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	208	1	4940	3	Y	604	621	0		14
						14	4	664	9						
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	123	1	4266	3	Y	439	436	0		17
						2	4	483	9						
05	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	137	1	4092	3	Y	434	440	0		11
						5	4	477	9						
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	136	1	3771	3	Y	439	431	0		19
						5	4	483	9						
*07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	165	1	4562	3	Y	565	569	0		15
						1	4	622	9						
08	4557 X	4413	-0-	-144	-0-	146	1	3741	3	Y	478	479	0		13
						526	9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827	
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	146	1	3459	3	Y	318	324	0		8
						10	4	350	9						
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	93	1	3219	3	Y	439	428	0		19
						1	4	483	9						
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	101	1	3031	3	Y	415	421	0		13
						4	4	457	9						
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2346	3	Y	186	189	0		10
						3	4	205	9						
07	3255 X	3158	-0-	-97	-0-	102	1	2807	3	Y	226	229	0		7
						249	9								
08	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	103	1	2631	3	Y	222	222	0		5
						244	9								
WORTHY RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963	
03	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	688	1	10751	3	Y	442	441	1		17
						486	9								
04	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	597	1	10263	3	Y	432	422	1		27
						1	4	475	9						
05	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	690	1	10198	3	Y	454	448	1		33
						499	9								
06	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	576	1	9739	3	Y	379	368	1		44
						417	9								
07	12121 X	11172	-0-	-949	-0-	617	1	10124	3	Y	391	417	1		18
						1	4	430	9						
08	11935 X	11200	-0-	-735	-0-	593	1	10196	3	Y	374	373	1		16
						411	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3081	3	Y	195	203	0	6
						9	4	215	9					
04	2550 X	2429	-0-	-121	-0-	55	1	1890	3	Y	440	426	0	20
						484	9							
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	Y	405	412	0	13
						3	4	446	9					
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	95	1	2641	3	Y	144	149	0	8
						4	4	158	9					
07	3348 X	3296	-0-	-52	-0-	109	1	2994	3	Y	175	177	0	6
						193	9							
08	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	109	1	2772	3	Y	290	286	0	9
						319	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
03	8029 X	5129	-0-	-2900	-0-	190	1	4520	3	Y	369	363	0	13
						13	4	406	9					
04	7770 X	5672	-0-	-2098	-0-	145	1	5041	3	Y	440	429	0	24
						2	4	484	9					
05	7440 X	4408	-0-	-3032	-0-	128	1	3825	3	Y	409	416	0	17
						5	4	450	9					
06	4950 X	3443	-0-	-1507	-0-	109	1	3022	3	Y	280	279	0	18
						4	4	308	9					
07	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	132	1	3645	3	Y	321	324	0	15
						353	9							
08	4185 X	3800	-0-	-385	-0-	131	1	3338	3	Y	301	300	0	14
						331	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
03	14105 X	10396	-0-	-3709	-0-	599	1	9367	3	Y	391	393	1	13
						430	9							
04	13650 X	10088	-0-	-3562	-0-	528	1	9084	3	Y	432	420	1	25
						1	4	475	9					
05	11780 X	10541	-0-	-1239	-0-	637	1	9410	3	Y	449	445	1	29
						494	9							
06	10890 X	9785	-0-	-1105	-0-	526	1	8896	3	Y	330	324	1	35
						363	9							
*07	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	557	1	9130	3	Y	335	359	1	11
						1	4	369	9					
08	10044 X	10032	-0-	-12	-0-	529	1	9095	3	Y	371	368	1	14
						408	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
03	5518 X	3549	-0-	-1969	-0-	103	1	2940	3	Y	460	423	0	16
						506	9					44	1	
04	5340 X	3503	-0-	-1837	-0-	101	1	2757	3	Y	586	572	0	30
						645	9							
05	4278 X	2864	-0-	-1414	-0-	92	1	2121	3	Y	592	593	0	29
						651	9							
06	4140 X	3215	-0-	-925	-0-	105	1	2558	3	Y	502	504	0	27
						552	9							
07	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	114	1	2114	3	Y	447	447	0	27
						492	9							
08	3255 X	2496	-0-	-759	-0-	98	1	1940	3	Y	416	419	0	23
						458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6603 X	6049	-0-	-554	-0-	179	1	5137	3	Y	666	611	0	63 1	20
04	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	733	9	6560	3	Y	586	572	0		34
05	6603 X	5033	-0-	-1570	-0-	239	1	645	9		595	592	0		37
06	6390 X	5880	-0-	-510	-0-	183	1	4195	3	Y	645	648	0		34
*07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	655	9	5663	3	Y	600	599	0		35
*08	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	203	1	5833	3	Y	587	591	0		31
						710	9								
						306	1								
						660	9								
						295	1								
						646	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216															
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	2992	3	Y	427	390	0	40 1	11
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	470	9	2536	3	Y	587	573	0		25
05	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	93	1	2559	3	Y	586	592	0		19
06	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	646	9	2389	3	Y	323	324	0		18
07	3658 X	3212	-0-	-446	-0-	111	1	2674	3	Y	358	357	0		19
*08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	645	9	3137	3	Y	340	342	0		19
						98	1								
						355	9								
						144	1								
						394	9								
						159	1								
						374	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017															
03	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	110	1	3160	3	Y	395	364	0	37 1	15
04	3900 X	3823	-0-	-77	-0-	435	9	3066	3	Y	586	572	0		29
05	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	112	1	5961	3	Y	588	592	0		25
06	3900 X	3753	-0-	-147	-0-	645	9	3174	3	Y	408	410	0		23
*07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	260	1	4128	3	Y	416	416	0		23
*08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	647	9	3608	3	Y	410	412	0		22
						130	1								
						449	9								
						223	1								
						458	9								
						182	1								
						451	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068															
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	41	1	1171	3	Y	275	260	0	27 1	11
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	303	9	1500	3	Y	586	572	0		25
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	947	3	Y	586	591	0		20
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	645	9	1464	3	Y	303	304	0		19
*07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	41	1	1924	3	Y	310	309	0		20
*08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	645	9	1866	3	Y	262	264	0		16
						60	1								
						333	9								
						104	1								
						341	9								
						94	1								
						288	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8020	- 12907					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	90 1	2579 3	Y	538	491 0	50 1	20	
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	592 9	2489 3	Y	586	572 0		34	
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	91 1	2313 3	Y	592	592 0		34	
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	645 9	2996 3	Y	633	635 0		32	
*07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	101 1	2183 3	Y	431	431 0		32	
*08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	651 9	2376 3	Y	432	435 0		28	
						123 1							
						696 9							
						118 1							
						474 9							
						120 1							
						475 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 1609	PERF. N/A						
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 1609	PERF. N/A						
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-	
08	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						
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-	
08	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						
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-	
08	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						
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-	78 1	838 3	Y	506	518 0				10	
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	197 1	2630 3	Y	1685	1659 0				36	
05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	435 1	5688 3	Y	1654	1658 0				32	
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	420 1	6106 3	Y	550	571 0				11	
07	5332 X	4486	-0-	-846	-0-	348 1	3656 3	Y	436	438 0				9	
*08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	392 1	4618 3	Y	605	595 0	4	1		15	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
03	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	233 1	2491 3	Y	861	877 0				18	
04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	220 1	2935 3	Y	1685	1667 0				36	
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	221 1	2880 3	Y	1667	1671 0				32	
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	294 1	4263 3	Y	841	856 0				17	
*07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	366 1	3838 3	Y	631	635 0				13	
*08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	334 1	3935 3	Y	892	877 0	6	1		22	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874															
03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	144 1	1536 3	Y	537	527 0				11	
04	3000 N	3581	-0-	581	581	120 1	1597 3	Y	1685	1659 0				37	
05	3100 N	3558	-0-	458	1039	124 1	1612 3	Y	1655	1659 0				33	
06	3000 N	4171	-0-	1171	2210	222 1	3222 3	Y	655	673 0				15	
*07	5043 X	2833	-0-	-2210	-0-	197 1	2067 3	Y	516	519 0				12	
*08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	211 1	2479 3	Y	625	616 0	4	1		17	
CAGE															
WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573															
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	113	153 1				169	
04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5964 3	260 9	N	236	165 1				240	
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		N	-0-					240	
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-					240	
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	35	168 1				107	
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	33					140	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268307															
COMPL. DATE 09/17/2012														TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5952 X	4674	-0-	-1278	-0-	1126	1	2791	3	Y	146	196	1		142
						596	4	161	9						
04	5760 X	2673	-0-	-3087	-0-	10	1	2093	3	Y	190	184	1		148
						361	4	209	9						
05	4557 X	3617	-0-	-940	-0-	31	1	3313	3	Y	42	79	1		111
						227	4	46	9						
06	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	3	1	3445	3	Y	207	109	1		209
						793	4	228	9						
*07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5263	3	53	4	Y	232	260	1		181
						255	9								
*08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	3	1	3841	3	Y	303	136	1		353
						835	4	333	9						
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268308															
COMPL. DATE 09/04/2012														TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568	
03	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	637	1	8072	3	N	358	336	1		212
						394	9								
04	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7278	3	426	9	N	387	338	1		261
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5290	3	318	9	N	289	366	1		184
06	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6487	3	232	9	N	211	181	1		214
*07	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6604	3	402	9	N	365	372	1		207
08	5301 X	3808	-0-	-1493	-0-	3543	3	265	9	N	241	168	1		280
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 268309															
COMPL. DATE 03/26/2012														TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735	
03	1116 N	830	-0-	-286	-0-	25	1	494	3	Y	283	288	1		30
						311	9								
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	Y	522	485	1		67
						574	9								
05	3100 N	3831	-0-	731	731	1300	1	1996	3	Y	478	490	1		55
						9	4	526	9						
06	2793 N	2062	-0-	-731	-0-	501	1	1253	3	Y	280	274	1		61
						308	9								
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	211	1	1249	3	Y	273	296	1		38
						300	9								
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	200	1	1283	3	Y	255	235	1		57
						281	9								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 40H RRCID -> 268318															
COMPL. DATE 08/31/2012														TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347	
03	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	90	1	11045	3	Y	1081	1080	0		77
						1189	9								
04	10890 X	9740	-0-	-1150	-0-	73	1	8860	3	Y	734	758	0		53
						807	9								
05	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	102	1	12249	3	Y	735	737	0		51
						809	9								
06	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	122	1	10274	3	Y	963	967	0		47
						1059	9								
*07	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	137	1	10775	3	Y	994	992	0		49
						1093	9								
*08	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	98	1	10692	3	Y	941	939	0		52
						1035	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		41H	RRCID -> 268319			COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL	DEPTH	8001	PERF. 8527	- 15158		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-		64	1	7871	3	Y	495	496	0			35
04	7110 X	6842	-0-	-268	-0-		545	9	5986	3	Y	733	719	0			49
05	7347 X	6273	-0-	-1074	-0-		50	1	5449	3	Y	707	730	0			26
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-		806	9	6588	3	Y	409	415	0			20
*07	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-		46	1	7232	3	Y	433	432	0			21
*08	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-		778	9	7545	3	Y	424	424	0			21
							78	1									
							450	9									
							92	1									
							476	9									
							69	1									
							466	9									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		43H	RRCID -> 268320			COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL	DEPTH	7963	PERF. 8710	- 14642		
03	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-		117	1	14444	3	Y	947	945	0			67
04	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-		1042	9	12492	3	Y	734	749	0			52
05	14291 X	13643	-0-	-648	-0-		103	1	12735	3	Y	728	735	0			45
06	13830 X	11831	-0-	-1999	-0-		807	9	10900	3	Y	729	734	0			40
*07	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-		107	1	14103	3	Y	846	843	0			43
*08	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-		801	9	14037	3	Y	807	806	0			45
							129	1									
							802	9									
							179	1									
							931	9									
							129	1									
							888	9									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		50H	RRCID -> 268330			COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL	DEPTH	1609	PERF. N/A			
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-
08	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		
03	8680 X	7157	-0-	-1523	-0-		54	1	6688	3	Y	377	380	0			26
04	8400 X	7788	-0-	-612	-0-		415	9	6925	3	Y	733	712	0			47
05	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-		57	1	7978	3	Y	702	728	0			21
06	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-		806	9	8677	3	Y	394	399	0			16
07	8029 X	7829	-0-	-200	-0-		67	1	7367	3	Y	335	335	0			16
*08	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-		772	9	8516	3	Y	355	354	0			17
							103	1									
							433	9									
							93	1									
							369	9									
							78	1									
							391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	9052 X	6064	-0-	-2988	-0-	45 1	5572 3	Y	406	420 0				33
						447 9								
04	8760 X	3687	-0-	-5073	-0-	24 1	2857 3	Y	733	715 0				51
						806 9								
05	9052 X	8981	-0-	-71	-0-	68 1	8139 3	Y	704	728 0				27
						774 9								
06	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	109 1	9167 3	Y	547	551 0				23
						602 9								
*07	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	112 1	8870 3	Y	591	589 0				25
						650 9								
*08	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	81 1	8852 3	Y	557	556 0				26
						613 9								
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
03	3100 N	6168	-0-	3068	6322	560 1	5263 3	Y	312	359 1				35
						2 4								
						343 9								
04	11247 X	4925	-0-	-6322	-0-	383 1	4150 3	Y	356	338 1				53
						392 9								
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	274 1	3372 3	Y	308	328 1				33
						339 9								
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	529 1	4266 3	Y	275	251 1				57
						303 9								
*07	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	253 1	4558 3	Y	335	352 1				40
						1 4								
						369 9								
*08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	374 1	4553 3	Y	330	263 1				105
						363 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	48 1	5872 3	Y	538	535 0				37
						592 9								
04	5820 X	5640	-0-	-180	-0-	40 1	4794 3	Y	733	722 0				48
						806 9								
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	45 1	5397 3	Y	709	730 0				27
						780 9								
06	5820 X	5786	-0-	-34	-0-	62 1	5244 3	Y	436	441 0				22
						480 9								
*07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	68 1	5402 3	Y	447	447 0				22
						492 9								
*08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	52 1	5696 3	Y	478	477 0				24
						526 9								
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	51 1	1013 3	Y	522	534 1				54
						574 9								
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	579 1	2486 3	Y	521	506 1				69
						573 9								
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	807 1	1239 3	Y	518	527 1				60
						6 4								
						570 9								
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	798 1	1993 3	Y	440	409 1				91
						484 9								
*07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	346 1	2049 3	Y	470	497 1				64
						517 9								
*08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	368 1	2370 3	Y	459	418 1				104
						505 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	228	1	3335	3	Y	503	577	1	54
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	185	1	2571	3	Y	163	171	1	46
05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	179	9	1606	3	Y	149	170	1	25
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	156	1	1808	3	Y	173	140	1	58
*07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	164	9	190	9					
08	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	220	1	1954	3	Y	221	250	1	29
						171	4	243	9					
						104	1	1229	3	Y	114	126	1	19
						111	4	125	9					
						231	1							
						94	4							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
03	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	204	1	7894	3	Y	1009	1031	0	59
04	8430 X	6809	-0-	-1621	-0-	1110	9	6190	3	Y	411	412	0	58
05	8587 X	8528	-0-	-59	-0-	167	1	7867	3	Y	404	393	0	62
06	8700 X	8086	-0-	-614	-0-	452	9	6829	3	Y	968	966	0	64
07	9207 X	8938	-0-	-269	-0-	217	1	7545	3	Y	1083	1084	0	63
08	9207 X	8913	-0-	-294	-0-	444	9	7495	3	Y	1076	1076	0	68
						192	1							
						1065	9							
						202	1							
						1191	9							
						234	1							
						1184	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
03	6417 X	6150	-0-	-267	-0-	152	1	5885	3	Y	103	108	0	7
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	113	9	5729	3	Y	412	406	0	13
05	5859 X	5347	-0-	-512	-0-	154	1	4785	3	Y	391	381	0	16
06	5940 X	5330	-0-	-610	-0-	453	9	5098	3	Y	81	87	0	10
07	6541 X	4949	-0-	-1592	-0-	132	1	4663	3	Y	146	146	0	10
08	6541 X	4915	-0-	-1626	-0-	430	9	4608	3	Y	148	148	0	7
						143	1							
						89	9							
						125	1							
						161	9							
						144	1							
						163	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
03	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	198	1	7646	3	Y	222	218	0	12
04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	244	9	6438	3	Y	411	407	0	16
05	7254 X	6907	-0-	-347	-0-	174	1	6302	3	Y	392	382	0	19
06	7830 X	7492	-0-	-338	-0-	452	9	7168	3	Y	112	118	0	13
07	8091 X	7816	-0-	-275	-0-	174	1	7510	3	Y	95	97	0	11
*08	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	431	9	8313	3	Y	91	91	0	10
						201	1							
						123	9							
						105	9							
						259	1							
						100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
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	
03	4123 X	188	-0-	-3935	-0-	5	1	181	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	412	406	0	6
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	389	379	0	10
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	19	1	606	3	Y	15	14	0	1
						17	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
03	3317 X	2838	-0-	-479	-0-	68	1	2619	3	Y	137	149	0	7
						151	9							
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	96	1	3581	3	Y	411	406	0	12
						452	9							
05	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	72	1	2625	3	Y	393	383	0	15
						432	9							
06	3210 X	2660	-0-	-550	-0-	71	1	2526	3	Y	57	63	0	9
						63	9							
07	3410 X	2860	-0-	-550	-0-	73	1	2713	3	Y	67	69	0	7
						74	9							
08	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	96	1	3089	3	Y	101	100	0	7
						111	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
03	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	150	1	5818	3	Y	138	131	0	11
						152	9							
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	150	1	5552	3	Y	412	406	0	17
						453	9							
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	124	1	4503	3	Y	389	381	0	18
						428	9							
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	143	1	5073	3	Y	33	39	0	12
						36	9							
07	6355 X	5269	-0-	-1086	-0-	136	1	5083	3	Y	45	47	0	10
						50	9							
08	6355 X	4470	-0-	-1885	-0-	134	1	4296	3	Y	36	37	0	9
						40	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
03	496 N	244	-0-	-252	-0-	15	1	219	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
04	450 N	299	-0-	-151	-0-	8	1	111	3	Y	164	129	1	36
						180	9							
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	919	3	Y	108	123	1	21
						119	9							
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	15	1	127	3	Y	24	31	1	14
						12	4	26	9					
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	113	111	1	16
						21	4	124	9					
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1154	3	Y	410	362	1	63
						88	4	451	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1686	1649	0	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1646	1651	0	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	3565 X	643	-0-	-2922	-0-	33 1	354 3	Y			233	239 0		6
04	3450 X	3271	-0-	-179	-0-	256 9	1310 3	Y			1686	1654 0		38
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	98 1	1855 9				1659	1663 0		34
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	8 4	1705 3	Y			1231	1238 0		27
*07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	131 1	1825 9				401	418 0		10
*08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1 4	4339 3	Y			511	504 0	3 1	15
						299 1	1354 9							
						8 4	1152 3	Y						
						109 1	441 9							
						1 4	1525 3	Y						
						129 1	562 9							
						2 4								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
03	5952 X	4369	-0-	-1583	-0-	115 1	3537 3	Y			651	639 0		52
04	5760 X	5303	-0-	-457	-0-	1 4	716 9				487	509 0		30
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	129 1	4636 3	Y			723	712 0		41
06	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	2 4	536 9				699	712 0		28
*07	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	158 1	5394 3	Y			649	653 0		24
*08	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	3 4	795 9				667	660 0		31
						168 1	5654 3	Y						
						1 4	769 9							
						183 1	5547 3	Y						
						1 4	714 9							
						192 1	6036 3	Y						
						1 4	734 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
03	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	212 1	6515 3	Y			578	565 0		47
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	2 4	636 9				487	506 0		28
05	6324 X	6202	-0-	-122	-0-	155 1	5574 3	Y			515	510 0		33
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	2 4	536 9				443	454 0		22
*07	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	160 1	5472 3	Y			466	468 0		20
*08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	3 4	567 9				494	488 0		27
						175 1	5882 3	Y						
						1 4	487 9							
						208 1	6280 3	Y						
						1 4	513 9							
						208 1	6577 3	Y						
						2 4	543 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838														
03	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	433 1	6327 3	Y			192	179 1		18
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	9 4	211 9				164	141 1		41
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	387 1	5373 3	Y			176	186 1		31
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	180 9	2789 3	Y			87	82 1		36
07	6975 X	3744	-0-	-3231	-0-	272 1	3253 3	Y			147	161 1		22
08	6975 X	1722	-0-	-5253	-0-	194 9	96 9				49	60 1		9
						396 1	3227 3	Y						
						307 4	162 9							
						171 1	1319 3	Y						
						184 4	54 9							
						248 1								
						101 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	219 1	6751 3	Y	424	413 0			38		
						2 4	466 9								
04	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	150 1	5394 3	Y	487	500 0			25		
						2 4	536 9								
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	159 1	5442 3	Y	446	442 0			29		
						3 4	491 9								
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	146 1	4924 3	Y	298	307 0			20		
						1 4	328 9								
*07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	171 1	5179 3	Y	300	302 0			18		
						1 4	330 9								
08	5487 X	5454	-0-	-33	-0-	157 1	4960 3	Y	305	301 0			24		
						1 4	336 9								
BEINHORN RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402															
03	5983 X	5431	-0-	-552	-0-	153 1	4688 3	Y	535	527 0			45		
						1 4	589 9								
04	5790 X	4390	-0-	-1400	-0-	104 1	3748 3	Y	487	504 0			28		
						2 4	536 9								
05	5983 X	5146	-0-	-837	-0-	126 1	4328 3	Y	626	618 0			36		
						3 4	689 9								
06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	180 1	6037 3	Y	636	647 0			25		
						1 4	700 9								
*07	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	196 1	5913 3	Y	626	629 0			22		
						1 4	689 9								
*08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	184 1	5786 3	Y	560	555 0			27		
						1 4	616 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651															
03	2976 X	2486	-0-	-490	-0-	19 1	2316 3	Y	137	186 1			95		
						151 9									
04	3510 X	2240	-0-	-1270	-0-	136 1	1970 3	Y	122	139 1			78		
						134 9									
05	5363 X	2022	-0-	-3341	-0-	127 1	1710 3	Y	168	166 1			80		
						185 9									
06	5190 X	2563	-0-	-2627	-0-	213 1	2244 3	Y	96	84 1			92		
						106 9									
07	3038 X	2919	-0-	-119	-0-	198 1	2533 3	Y	171	192 1			71		
						188 9									
*08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	358 1	2796 3	Y	197	106 1			162		
						217 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	121	79 1			42		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129	118 1			53		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 1			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2976 X	1566	-0-	-1410	-0-	12 1	1457	3	Y	88	147	1		74
						97 9								
04	2880 X	1469	-0-	-1411	-0-	87 1	1249	3	Y	121	126	1		69
						133 9								
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	119 1	1601	3	Y	179	169	1		79
						197 9								
06	1800 X	1516	-0-	-284	-0-	119 1	1253	3	Y	131	102	1		108
						144 9								
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	100 1	1276	3	Y	166	202	1		72
						183 9								
*08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	262 1	2046	3	Y	151	91	1		131
						166 9								
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
03	T. A.	5156	-0-	5156	11872	99 1	4153	3	Y	815	250	0	561 1	10
						7 4	897 9							
04	T. A.	4170	-0-	4170	16042	146 1	4021	3	Y	-0-	10	1		-0-
						3 4								
05	19388 X	3346	-0-	-16042	-0-	203 1	3118	3	Y	22	5	0	17 1	-0-
						1 4	24 9							
06	5130 X	2330	-0-	-2800	-0-	119 1	1495	3	Y	650	643	1		7
						1 4	715 9							
07	2852 X	740	-0-	-2112	-0-	47 1	488	3	Y	186	9	0	180 1	4
						205 9								
08	2852 X	1679	-0-	-1173	-0-	37 1	605	3	Y	943	675	0	259 1	17
						1037 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
03	4464 X	3955	-0-	-509	-0-	29 1	3506	3	Y	382	276	1		134
						420 9								
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	229 1	3303	3	Y	121	168	1		87
						133 9								
05	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	290 1	3904	3	Y	171	180	1		78
						188 9								
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	333 1	3516	3	Y	136	106	1		108
						150 9								
07	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	262 1	3351	3	Y	130	178	1		60
						143 9								
08	3968 X	895	-0-	-3073	-0-	98 1	765	3	Y	29	36	1		51
						32 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
03	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	195 1	4617	3	Y	538	554	0		15
						13 4	592 9							
04	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	459 1	15880	3	Y	440	434	0		21
						5 4	484 9							
05	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	451 1	13517	3	Y	450	456	0		15
						18 4	495 9							
06	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	509 1	14155	3	Y	1198	1156	0		57
						20 4	1318 9							
*07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	155 1	4273	3	Y	438	480	0		15
						482 9								
*08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	181 1	4658	3	Y	432	431	0		16
						1 4	475 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CHIP EAST RANCH													
WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	192 1	4569 3	Y	579	593 0			16
						13 4	637 9						
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	118 1	4098 3	Y	440	435 0			21
						2 4	484 9						
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	136 1	4064 3	Y	419	426 0			14
						5 4	461 9						
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	162 1	4524 3	Y	357	353 0			18
						7 4	393 9						
*07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	181 1	5055 3	Y	426	430 0			14
						2 4	469 9						
*08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	170 1	4340 3	Y	426	425 0			14
						469 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH													
WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
03	3782 X	3547	-0-	-235	-0-	129 1	3061 3	Y	316	323 0			9
						9 4	348 9						
04	3660 X	3258	-0-	-402	-0-	79 1	2695 3	Y	440	428 0			21
						484 9							
05	3782 X	3029	-0-	-753	-0-	83 1	2491 3	Y	411	419 0			13
						3 4	452 9						
06	3420 X	2854	-0-	-566	-0-	89 1	2489 3	Y	247	247 0			13
						4 4	272 9						
07	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	95 1	2624 3	Y	267	271 0			9
						294 9							
08	3100 X	2769	-0-	-331	-0-	94 1	2399 3	Y	251	250 0			10
						276 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH													
WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	127 1	3014 3	Y	277	281 0			7
						9 4	305 9						
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	81 1	2763 3	Y	440	427 0			20
						484 9							
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	84 1	2507 3	Y	410	417 0			13
						3 4	451 9						
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	115 1	3211 3	Y	259	259 0			13
						5 4	285 9						
*07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	146 1	4014 3	Y	308	312 0			9
						339 9							
*08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	154 1	3921 3	Y	295	294 0			9
						325 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH													
WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	203 1	4836 3	Y	509	524 0			14
						14 4	560 9						
04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	132 1	4597 3	Y	440	433 0			21
						2 4	484 9						
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	124 1	3723 3	Y	419	426 0			14
						5 4	461 9						
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	141 1	3938 3	Y	356	352 0			18
						6 4	392 9						
*07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	165 1	4539 3	Y	370	376 0			12
						407 9							
*08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	168 1	4286 3	Y	411	409 0			14
						452 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	196 1	4653 3	Y	648	665 0				16
						13 4	713 9							
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	119 1	4155 3	Y	440	437 0				19
						2 4	484 9							
05	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	138 1	4121 3	Y	422	429 0				12
						5 4	464 9							
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	150 1	4167 3	Y	624	608 0				28
						6 4	686 9							
*07	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	178 1	4924 3	Y	696	705 0				19
						1 4	766 9							
*08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	170 1	4350 3	Y	585	586 0				19
						644 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	351 1	5135 3	Y	332	368 1				33
						8 4	365 9							
04	4860 X	3393	-0-	-1467	-0-	216 1	2997 3	Y	164	155 1				42
						180 9								
05	4216 X	2518	-0-	-1698	-0-	209 1	2147 3	Y	147	165 1				24
						162 9								
06	5670 X	4224	-0-	-1446	-0-	405 1	3331 3	Y	157	127 1				54
						315 4	173 9							
07	4681 X	2983	-0-	-1698	-0-	127 1	2398 3	Y	292	308 1				38
						137 4	321 9							
08	4681 X	4516	-0-	-165	-0-	616 1	3285 3	Y	330	317 1				52
						252 4	363 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
03	7068 X	2430	-0-	-4638	-0-	148 1	2163 3	Y	105	152 1				16
						3 4	116 9							
04	6510 X	3068	-0-	-3442	-0-	194 1	2695 3	Y	163	139 1				40
						179 9								
05	5673 X	4315	-0-	-1358	-0-	369 1	3795 3	Y	137	152 1				25
						151 9								
06	5490 X	1116	-0-	-4374	-0-	108 1	887 3	Y	34	41 1				18
						84 4	37 9							
07	2232 X	1994	-0-	-238	-0-	90 1	1704 3	Y	93	97 1				14
						98 4	102 9							
*08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	360 1	1920 3	Y	160	148 1				25
						147 4	176 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
03	3968 X	988	-0-	-2980	-0-	43 1	653 3	Y	265	268 0	4 1			11
						292 9								
04	3840 X	1161	-0-	-2679	-0-	18 1	323 3	Y	745	382 0	348 1			26
						820 9								
05	3968 X	2690	-0-	-1278	-0-	71 1	1558 3	Y	964	860 0	120 1			10
						1 4	1060 9							
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-	3 0				7
*07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	95 1	1860 3	Y	668	657 0				18
						2 4	735 9							
*08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	108 1	2082 3	Y	457	465 0				14
						1 4	503 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2387 X	690	-0-	-1697	-0-	32	1	486	3	Y	156	166	0	4
						172	9							
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	745	382	0	22
						820	9							
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	212	1	4650	3	Y	977	861	0	9
						2	4	1075	9					
06	3690 X	2043	-0-	-1647	-0-	57	1	1148	3	Y	761	756	0	14
						1	4	837	9					
*07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	176	1	3438	3	Y	815	803	0	26
						4	4	897	9					
*08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	3	Y	581	598	0	24
						1	4	639	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	51	1	6197	3	Y	338	473	1	237
						372	9							
04	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	433	1	6250	3	Y	121	232	1	126
						133	9							
05	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	552	1	7418	3	Y	205	227	1	104
						226	9							
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	540	1	5697	3	Y	337	214	1	227
						371	9							
*07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	414	1	5301	3	Y	323	405	1	145
						355	9							
08	6045 X	4647	-0-	-1398	-0-	491	1	3838	3	Y	289	178	1	267
						318	9							
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	745	1	5450	3	Y	376	366	1	111
						4	4	414	9					
04	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	291	1	6560	3	Y	104	129	1	86
						4	4	114	9					
05	5301 X	4978	-0-	-323	-0-	340	1	4517	3	Y	108	145	1	49
						2	4	119	9					
06	6390 X	5561	-0-	-829	-0-	158	1	5254	3	Y	134	100	1	83
						2	4	147	9					
07	7192 X	5410	-0-	-1782	-0-	17	1	5212	3	Y	164	154	1	93
						1	4	180	9					
08	7192 X	2849	-0-	-4343	-0-	148	1	2606	3	Y	85	101	1	79
						1	4	94	9					
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
03	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	1320	1	9648	3	Y	26	20	1	6
						6	4	29	9					
04	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	383	1	8617	3	Y	105	66	1	45
						5	4	116	9					
05	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	273	1	3638	3	Y	162	154	1	53
						2	4	178	9					
06	4050 X	3448	-0-	-602	-0-	99	1	3271	3	Y	70	67	1	56
						1	4	77	9					
07	11005 X	1801	-0-	-9204	-0-	6	1	1747	3	Y	44	63	1	37
						48	9							
08	11005 X	3019	-0-	-7986	-0-	159	1	2795	3	Y	58	54	1	41
						1	4	64	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
FOGMT				WELL #:	8SP	RRCID	-> 268901	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 7063	- 11946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	5301 X	4056	-0-	-1245	-0-	258 1	3259 3	1 4 538 9	Y	489	470 0	11 1	44			
04	5130 X	3424	-0-	-1706	-0-	201 1	2771 3	1 4 451 9	Y	410	416 0		38			
05	4619 X	4320	-0-	-299	-0-	252 1	3602 3	1 4 465 9	Y	423	425 0		36			
06	4470 X	4211	-0-	-259	-0-	275 1	3377 3	559 9	Y	508	500 0		44			
*07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	137 1	3397 3	1 4 510 9	Y	464	466 0		42			
*08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	50 1	3748 3	1 4 506 9	Y	460	465 0		38			
FOGMT				WELL #:	9SP	RRCID	-> 268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220	- 11764			
03	2263 X	1701	-0-	-562	-0-	104 1	1304 3	293 9	Y	266	264 0	6 1	24			
04	2190 X	1440	-0-	-750	-0-	67 1	923 3	450 9	Y	409	399 0		34			
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	125 1	1777 3	453 9	Y	412	412 0		34			
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	131 1	1607 3	354 9	Y	322	327 0		29			
*07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	82 1	2044 3	1 4 506 9	Y	460	450 0		39			
*08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	27 1	2035 3	466 9	Y	424	430 0		31			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	25H	RRCID	-> 268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8369	- 13490			
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	56 1	843 3	300 9	Y	273	274 0	4 1	12			
04	3000 N	4083	-0-	1083	1083	171 1	3092 3	820 9	Y	745	382 0	349 1	26			
05	3100 N	2374	-0-	-726	357	56 1	1211 3	1107 9	Y	1006	864 0	156 1	12			
06	1240 N	883	-0-	-357	-0-	28 1	575 3	1 4 279 9	Y	254	253 0		13			
*07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	83 1	1629 3	2 4 823 9	Y	748	736 0		25			
*08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	117 1	2249 3	1 4 597 9	Y	543	553 0		17			
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 6410	- 11074			
03	2852 X	83	-0-	-2769	-0-	7 1	51 3	25 9	Y	23	17 1		6			
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y	104	65 1		45			
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	207 1	2754 3	1 4 66 9	Y	60	78 1		27			
06	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	30 1	966 3	18 9	Y	16	23 1		20			
*07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	12 1	3904 3	1 4 114 9	Y	104	77 1		47			
*08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	79 1	1388 3	1 4 41 9	Y	37	46 1		37			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	16585 X	13206	-0-	-3379	-0-	746 787	1 9	11673	3	Y	715	706	1	29
04	16050 X	12432	-0-	-3618	-0-	657 1	1 4	11299	3	Y	432	433	1	28
05	15128 X	13254	-0-	-1874	-0-	809 501	1 9	11944	3	Y	455	451	1	32
06	13680 X	11348	-0-	-2332	-0-	607 473	1 9	10268	3	Y	430	414	1	48
07	12586 X	11796	-0-	-790	-0-	645 1	1 4	10568	3	Y	529	555	1	22
08	12586 X	12229	-0-	-357	-0-	651 399	1 9	11179	3	Y	363	367	1	18
WORTHY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
03	7936 X	7929	-0-	-7	-0-	453 398	1 9	7078	3	Y	362	361	1	19
04	7680 X	7513	-0-	-167	-0-	387 475	1 9	6651	3	Y	432	418	1	33
05	7936 X	7743	-0-	-193	-0-	460 492	1 9	6791	3	Y	447	444	1	36
06	7680 X	7453	-0-	-227	-0-	398 323	1 9	6732	3	Y	294	292	1	38
*07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	431 1	1 4	7070	3	Y	293	314	1	17
08	7719 X	7284	-0-	-435	-0-	385 282	1 9	6617	3	Y	256	257	1	16
WORTHY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
03	8742 X	8118	-0-	-624	-0-	459 482	1 9	7177	3	Y	438	438	1	20
04	8460 X	8031	-0-	-429	-0-	416 475	1 9	7140	3	Y	432	422	1	30
05	8742 X	8021	-0-	-721	-0-	477 501	1 9	7043	3	Y	455	450	1	35
06	8370 X	8053	-0-	-317	-0-	426 421	1 9	7206	3	Y	383	372	1	46
*07	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	456 1	1 4	7484	3	Y	370	398	1	18
*08	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	420 383	1 9	7218	3	Y	348	347	1	20
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
03	T. A.	190	-0-	190	383	4 40	1 9	146	3	Y	36	11	0	-0-
04	T. A.	730	-0-	730	1113	26 22	1 1	704	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	364	-0-	364	1477	22 3	1 9	339	3	Y	3	1	0	-0-
06	3978 X	2501	-0-	-1477	-0-	105 1	1 4	1327	3	Y	971	960	1	11
*07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	56 120	1 9	582	3	Y	109	6	0	2
*08	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	36 617	1 9	581	3	Y	561	401	0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268977													COMPL. DATE 01/23/2013	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8502	
NON-ASSOCIATED													PERF. 9115 - 14808	
//CONT.// 12018 200														
//CONT.// 797102														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													BALANCE	
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													BALANCE	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
03	9052 X	8651	-0-	-401	-0-	490 1	7659 3	Y	456	459 1			21	
04	8760 X	8371	-0-	-389	-0-	502 9	7462 3	Y	432	423 1			30	
05	9052 X	8619	-0-	-433	-0-	433 1	475 9		455	451 1			34	
06	8670 X	8023	-0-	-647	-0-	515 1	7603 3	Y	434	418 1			50	
*07	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	501 9	7125 3	Y	439	469 1			20	
*08	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	421 1	7496 3	Y	437	435 1			21	
						477 9	483 9							
						457 1	7575 3	Y						
						441 1								
						481 9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 24H RRCID -> 268986	
													COMPL. DATE 09/21/2012	
													TOTAL DEPTH 7861	
													PERF. 8538 - 14101	
03	9207 X	4287	-0-	-4920	-0-	141 1	3365 3	Y	701	723 0			18	
04	8910 X	5164	-0-	-3746	-0-	10 4	771 9		440	438 0			20	
05	9207 X	3414	-0-	-5793	-0-	131 1	4547 3	Y	436	444 0			12	
06	5460 X	4329	-0-	-1131	-0-	2 4	484 9		752	730 0			34	
*07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	94 1	2836 3	Y	788	799 0			23	
*08	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4 4	480 9		592	596 0			21	
						121 1	3376 3	Y						
						5 4	827 9							
						142 1	3910 3	Y						
						867 9								
						152 1	3877 3	Y						
						651 9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 25H RRCID -> 268990	
													COMPL. DATE 09/23/2012	
													TOTAL DEPTH 7906	
													PERF. 8553 - 13938	
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	30 1	722 3	Y	330	333 0			8	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	2 4	363 9		440	429 0			19	
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	6 1	206 3	Y	405	412 0			12	
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	484 9	186 3	Y	-0-	12 0			-0-	
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	446 9			-0-				-0-	
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4 1	106 3	Y	230	222 0			8	
						253 9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 268994	
													COMPL. DATE 09/25/2012	
													TOTAL DEPTH 7898	
													PERF. 8390 - 13909	
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	144 1	3426 3	Y	696	715 0			18	
04	5790 X	4787	-0-	-1003	-0-	10 4	766 9		440	438 0			20	
05	5983 X	3334	-0-	-2649	-0-	120 1	4181 3	Y	421	429 0			12	
06	5790 X	4011	-0-	-1779	-0-	2 4	484 9		630	613 0			29	
07	5735 X	4865	-0-	-870	-0-	92 1	2775 3	Y	683	693 0			19	
08	4960 X	4410	-0-	-550	-0-	4 4	463 9		632	631 0			23	
						114 1	3199 3	Y						
						5 4	693 9							
						144 1	3970 3	Y						
						751 9								
						140 1	3575 3	Y						
						695 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	4092 X	3584	-0-	-508	-0-	219 1	2686 3	Y			617	614 0	28 1	49
04	3960 X	3643	-0-	-317	-0-	679 9	2868 3	Y			498	450 0	43 1	54
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	221 1	548 9							
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	6 4	3966 3	Y			487	480 0		61
*07	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	320 1	536 9				980	985 0		56
*08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	2 4	3447 3	Y			920	928 0		48
						297 1	1078 9				518	511 0		59
						10 4	6155 3	Y						
						693 1	1012 9							
						7 4	3212 3	Y						
						418 1	570 9							
						1 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	287 1	3511 3	Y			864	818 0	38 1	69
04	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	950 9	2705 3	Y			498	450 0	50 1	67
05	3689 X	2109	-0-	-1580	-0-	209 1	548 9							
06	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5 4	1464 3	Y			478	480 0		65
07	2821 X	1619	-0-	-1202	-0-	118 1	526 9				931	937 0		59
*08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	1 4	3984 3	Y			448	457 0		50
						343 1	1024 9				681	670 0		63
						12 4	1011 3	Y						
						114 1	493 9							
						1 4	3683 3	Y						
						479 1	749 9							
						1 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	172 1	2103 3	Y			504	499 0	23 1	45
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	554 9	2326 3	Y			499	450 0	38 1	56
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	179 1	549 9							
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	5 4	2237 3	Y			457	478 0		35
07	DLQ G-10	5579	-0-	5579	5579	181 1	503 9				78	83 0		30
08	DLQ G-10	3204	-0-	3204	8783	1 4	4173 3	Y			99	101 0		28
						360 1	86 9				419	412 0		34
						12 4	4912 3	Y						
						552 1	109 9							
						6 4	2427 3	Y						
						315 1	461 9							
						1 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
03	4960 X	2684	-0-	-2276	-0-	155 1	1903 3	Y			569	530 0	25 1	45
04	4800 X	4072	-0-	-728	-0-	626 9	3264 3	Y			499	449 0	40 1	55
05	4526 X	2940	-0-	-1586	-0-	253 1	549 9							
06	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	6 4	2212 3	Y			498	481 0		72
07	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	179 1	548 9				398	407 0		63
*08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	1 4	2893 3	Y			534	540 0		57
						250 1	438 9				638	628 0		71
						8 4	1095 3	Y						
						123 1	587 9							
						1 4	2311 3	Y						
						300 1	702 9							
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		112	1	1367	3	Y	199	188	0	9	1	13
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		219	9									
05	1147 N	894	-0-	-253	-0-		77	1	996	3	Y	498	449	0	27	1	35
06	1110 N	254	-0-	-856	-0-		2	4	548	9							
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		29	1	362	3	Y	457	478	0			14
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		503	9									
							18	1	215	3	Y	18	21	0			11
							1	4	20	9							
											Y	-0-	11	0			-0-
							208	1	1604	3	Y	231	227	0			4
							1	4	254	9							
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594																	
03	T. A.	8074	-0-	8074	20810		507	1	6224	3	Y	1220	1129	0	52	1	96
04	T. A.	6282	-0-	6282	27092		1	4	1342	9							
05	33465 X	6373	-0-	-27092	-0-		411	1	5312	3	Y	499	449	0	62	1	84
06	7920 X	5538	-0-	-2382	-0-		10	4	549	9							
*07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-		436	1	5385	3	Y	500	481	0			103
08	5301 X	4994	-0-	-307	-0-		2	4	550	9							
							404	1	4693	3	Y	388	401	0			90
							14	4	427	9							
							476	1	4230	3	Y	679	687	0			82
							5	4	747	9							
							515	1	3964	3	Y	466	459	0			95
							2	4	513	9							
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389																	
03	T. A.	1615	-0-	1615	2453		95	1	1159	3	Y	328	291	0	14	1	23
04	T. A.	2572	-0-	2572	5025		361	9									
05	7674 X	2649	-0-	-5025	-0-		145	1	1874	3	Y	499	449	0	31	1	42
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		4	4	549	9							
*07	3100 N	3908	-0-	808	808		159	1	1972	3	Y	470	479	0			33
*08	3100 N	2919	-0-	-181	627		1	4	517	9							
							148	1	1718	3	Y	408	412	0			29
							5	4	449	9							
							359	1	3192	3	Y	321	325	0			25
							4	4	353	9							
							285	1	2194	3	Y	399	392	0			30
							1	4	439	9							
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056																	
03	T. A.	795	-0-	795	2659		39	1	474	3	Y	256	226	0	11	1	19
04	T. A.	1674	-0-	1674	4333		282	9									
05	5567 X	1234	-0-	-4333	-0-		81	1	1042	3	Y	499	449	0	28	1	41
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-		2	4	549	9							
*07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		54	1	663	3	Y	470	479	0			32
*08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		517	9									
							51	1	596	3	Y	206	211	0			27
							2	4	227	9							
							178	1	1583	3	Y	295	298	0			24
							2	4	325	9							
							104	1	794	3	Y	273	269	0			24
							300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	194 1	2378 3	Y			631	613 0	28 1	52
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	694 9	1969 3	Y			499	449 0	43 1	59
05	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	152 1	549 9				474	479 0		54
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	151 1	1873 3	Y			590	595 0		49
07	2697 X	2215	-0-	-482	-0-	1 4	521 9				858	863 0		44
*08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	177 1	2046 3	Y			778	767 0		55
						6 4	649 9							
						129 1	1141 3	Y						
						1 4	944 9							
						411 1	3163 3	Y						
						1 4	856 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
03	5704 X	3378	-0-	-2326	-0-	194 1	2373 3	Y			737	704 0	33 1	59
04	5520 X	3268	-0-	-2252	-0-	811 9	2519 3	Y			499	449 0	46 1	63
05	5704 X	3493	-0-	-2211	-0-	195 1	549 9				490	480 0		73
06	4530 X	4266	-0-	-264	-0-	5 4	2732 3	Y			1114	1120 0		67
07	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	221 1	539 9				1127	1135 0		59
*08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	1 4	2792 3	Y			816	804 0		69
						241 1	1225 9							
						8 4	1222 3	Y						
						137 1	1240 9	Y						
						2 4	3803 3	Y						
						494 1	898 9							
						2 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
03	6355 X	3317	-0-	-3038	-0-	193 1	2363 3	Y			692	681 0	31 1	59
04	6150 X	3742	-0-	-2408	-0-	761 9	2959 3	Y			499	449 0	45 1	64
05	6355 X	3424	-0-	-2931	-0-	228 1	549 9				483	480 0		67
06	4410 X	3165	-0-	-1245	-0-	6 4	2676 3	Y			555	562 0		60
*07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	216 1	531 9				766	772 0		54
*08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	1 4	2345 3	Y			669	659 0		63
						202 1	611 9							
						7 4	4201 3	Y						
						473 1	843 9							
						5 4	2804 3	Y						
						364 1	736 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
03	5363 X	5137	-0-	-226	-0-	200 1	4717 3	Y			200	204 0		13
04	5190 X	4878	-0-	-312	-0-	220 9	4301 3	Y			364	351 0		26
05	5363 X	5347	-0-	-16	-0-	177 1	4772 3	Y			371	381 0		16
06	5130 X	4341	-0-	-789	-0-	400 9	4039 3	Y			153	157 0		12
07	5301 X	5218	-0-	-83	-0-	167 1	4829 3	Y			188	188 0		12
08	5146 X	5060	-0-	-86	-0-	408 9	4618 3	Y			199	197 0		15
						132 1	168 9							
						2 4								
						182 1								
						207 9								
						223 1								
						219 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	535 1	8829 3	461 9	Y	419	419 0			24
04	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	462 1	7751 3	384 9	Y	349	338 0			35
05	8339 X	7971	-0-	-368	-0-	482 1	7152 3	337 9	Y	306	322 0			19
06	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	450 1	7521 3	4 4	Y	291	21 0	259 1		30
*07	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	464 1	7620 3	1 4	Y	283	301 1			12
*08	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	441 1	7549 3	14 4	Y	280	268 1			20
WORTHY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
03	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	507 1	8341 3	4 4	Y	343	345 0			18
04	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	460 1	7710 3	383 9	Y	348	334 0			32
05	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	596 1	8838 3	341 9	Y	310	326 0			16
06	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	497 1	8322 3	5 4	Y	303	22 0	269 1		28
*07	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	599 1	9861 3	2 4	Y	368	386 1			10
*08	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	552 1	9450 3	17 4	Y	295	284 1			23
WORTHY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	476 1	7840 3	4 4	Y	306	310 0			15
04	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	453 1	7595 3	384 9	Y	349	333 0			31
05	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	496 1	7355 3	336 9	Y	305	321 0			15
06	7440 X	7284	-0-	-156	-0-	398 1	6665 3	4 4	Y	197	15 0	179 1		18
*07	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	427 1	7019 3	1 4	Y	329	338 1			9
*08	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	456 1	7807 3	14 4	Y	250	240 1			15
WORTHY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
03	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	554 1	9137 3	5 4	Y	360	363 0			19
04	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	527 1	8842 3	384 9	Y	349	335 0			33
05	9889 X	9059	-0-	-830	-0-	551 1	8170 3	338 9	Y	307	324 0			16
06	9570 X	9226	-0-	-344	-0-	500 1	8361 3	5 4	Y	327	24 0	289 1		30
*07	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	533 1	8774 3	2 4	Y	309	330 1			9
*08	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	526 1	9010 3	17 4	Y	286	275 1			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	8122 X	1377	-0-	-6745	-0-	10	90	1268	3	Y	211	1		102
04	7860 X	819	-0-	-7041	-0-	99	121	642	3	Y	148	1		75
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-	44	176			Y	175	1		76
06	2850 X	795	-0-	-2055	-0-	133	276	449	3	Y	175	1		177
*07	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	304	237	1867	3	Y	309	1		105
*08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	146	233	2779	3	Y	133	1		197
						261								
						355								
						256								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
03	15221 X	14420	-0-	-801	-0-	231	1027	13051	3	Y	963	0		155
04	14730 X	12153	-0-	-2577	-0-	8	396	1130	3	Y	462	0		89
05	14570 X	12906	-0-	-1664	-0-	350	452	11364	3	Y	455	0		86
06	13950 X	12896	-0-	-1054	-0-	3	680	436	3	Y	674	0		92
07	14136 X	12917	-0-	-1219	-0-	384	683	12021	3	Y	668	0		107
08	14136 X	13477	-0-	-659	-0-	4	654	497	3	Y	674	0		89
						416		11730	3	Y				
						2		748	9					
						423		11742	3	Y				
						1		751	9					
						443		12315	3	Y				
						719								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
03	961 N	522	-0-	-439	-0-	7	14	499	3	Y	18	0		2
04	870 N	679	-0-	-191	-0-	1	259	15	9	Y	258	0		3
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	5	252	389	3	Y	250	0		5
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	285	68	490	3	Y	68	0		5
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	5	97	277	9	Y	96	0		6
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1	11	393	3	Y	12	0		3
						75								
						13		1130	3	Y				
						107								
						5		402	3	Y				
						1		12	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	46	316	3578	3	Y	310	0		41
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	8	259	348	9	Y	261	0		39
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	36	253	3234	3	Y	251	0		41
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3	236	285	9	Y	234	0		43
*07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	39	249	3470	3	Y	246	0		46
*08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	4	241	278	9	Y	249	0		37
						36		3303	3	Y				
						3		260	9					
						37		3349	3	Y				
						1		274	9					
						42		3476	3	Y				
						10		265	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE CATARINA WEST																			
WELL #: 37H										RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-			53 1	4103 3		Y	492	474 0				61		
								9 4	541 9										
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-			47 1	4152 3		Y	259	264 0				56		
								3 4	285 9										
05	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-			58 1	5225 3		Y	254	252 0				58		
								7 4	279 9										
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-			46 1	4180 3		Y	359	356 0				61		
								3 4	395 9										
*07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-			47 1	4215 3		Y	416	411 0				66		
								1 4	458 9										
*08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-			55 1	4520 3		Y	468	480 0				57		
								13 4	515 9										
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026									
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	259	257 0				2		
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	251	250 0				3		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0				2		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333									
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-			34 1	2623 3		Y	182	177 0				25		
								6 4	200 9										
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-			27 1	2396 3		Y	259	260 0				24		
								2 4	285 9										
05	3100 N	3745	-0-	645	645			38 1	3425 3		Y	253	251 0				26		
								4 4	278 9										
06	3000 N	3539	-0-	539	1184			37 1	3267 3		Y	212	210 0				28		
								2 4	233 9										
*07	3100 N	3097	-0-	-3	1181			30 1	2755 3		Y	283	279 0				32		
								1 4	311 9										
*08	3100 N	4173	-0-	1073	2254			47 1	3760 3		Y	324	329 0				26		
								10 4	356 9										
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557									
03	124 N	96	-0-	-28	-0-			1 1	95 3		Y	-0-					-0-		
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-			2 1	175 3		Y	259	257 0				2		
								285 9											
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-			3 1	233 3		Y	251	250 0				3		
								276 9											
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-			1 1	90 3		Y	2	3 0				2		
								2 9											
07	93 N	78	-0-	-15	-0-			1 1	75 3		Y	2	2 0				2		
								2 9											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	199 1	4692 3	Y			436	444 0		30
						480 9								
04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	187 1	4537 3	Y			364	365 0		29
						400 9								
05	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	173 1	4969 3	Y			387	385 0		31
						426 9								
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	152 1	4631 3	Y			414	417 0		28
						2 4	455 9							
*07	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	225 1	5964 3	Y			526	525 0		29
						579 9								
*08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	222 1	4585 3	Y			458	454 0		34
						504 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
03	1581 X	238	-0-	-1343	-0-	15 1	223 3	Y			-0-	3 1		-0-
04	1530 X	1205	-0-	-325	-0-	20 1	365 3	Y			745	382 0	339 1	24
						820 9								
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	20 1	442 3	Y			968	860 0	121 1	11
						1065 9								
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4 0		7
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	54 1	1044 3	Y			153	150 0		10
						1 4	168 9							
*08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	94 1	1807 3	Y			485	487 0		5
						534 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	991	986 0		5
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1024	945 0	72 1	12
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	289 1	2551 3	Y			1685	1685 0		12
						1 4	1854 9							
*07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	431 1	3684 3	Y			876	806 0	71 1	11
						964 9								
*08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	328 1	2862 3	Y			634	619 0	16 1	11
						1 4	697 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
03	7657 X	5915	-0-	-1742	-0-	226 1	5316 3	Y			339	341 0		22
						373 9								
04	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	211 1	5135 3	Y			364	359 0		27
						400 9								
05	6169 X	5817	-0-	-352	-0-	182 1	5217 3	Y			380	383 0		24
						418 9								
06	5970 X	4676	-0-	-1294	-0-	140 1	4272 3	Y			238	242 0		20
						2 4	262 9							
07	5735 X	5592	-0-	-143	-0-	192 1	5090 3	Y			282	282 0		20
						310 9								
*08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	270 1	5584 3	Y			293	290 0		23
						322 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	234	1	5517	3	Y	687	697	0	44
04	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	756	9	5700	3	Y	364	380	0	28
05	5611 X	5472	-0-	-139	-0-	234	1	4857	3	Y	405	387	0	46
06	5430 X	4562	-0-	-868	-0-	400	9	4003	3	Y	387	392	0	41
07	6200 X	5916	-0-	-284	-0-	169	1	5084	3	Y	582	581	0	42
08	6200 X	5936	-0-	-264	-0-	446	9	4951	3	Y	678	671	0	48
						131	1							
						2	4							
						192	1							
						640	9							
						239	1							
						746	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
03	4557 X	3848	-0-	-709	-0-	137	1	3236	3	Y	432	435	0	32
04	4290 X	3486	-0-	-804	-0-	475	9	2964	3	Y	364	365	0	31
05	4557 X	3807	-0-	-750	-0-	122	1	3268	3	Y	386	383	0	34
06	4410 X	3464	-0-	-946	-0-	400	9	2993	3	Y	337	340	0	31
*07	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	114	1	3552	3	Y	348	349	0	30
*08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	425	9	3081	3	Y	330	327	0	32
						99	1							
						1	4							
						134	1							
						383	9							
						149	1							
						363	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
03	7130 X	6615	-0-	-515	-0-	31	1	6170	3	Y	372	371	0	21
04	6900 X	6797	-0-	-103	-0-	5	4	6129	3	Y	580	565	0	27
05	7130 X	7113	-0-	-17	-0-	23	1	638	9	Y	570	573	0	24
06	6900 X	6727	-0-	-173	-0-	7	4	6454	3	Y	292	296	0	20
*07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	8	4	627	9	Y	292	309	0	3
*08	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	23	1	6135	3	Y	335	315	0	24
						9	4	321	9					
						21	1	321	9					
						1	4	5988	3	Y				
						18	1	369	9					
						1	4							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	3	Y	371	362	0	32
04	4290 X	4211	-0-	-79	-0-	1	4	3574	3	Y	487	497	0	22
05	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	100	1	536	9	Y	331	329	0	24
06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	1	4	3692	3	Y	348	354	0	18
07	4433 X	4231	-0-	-202	-0-	108	1	3905	3	Y	324	326	0	16
08	4433 X	3902	-0-	-531	-0-	2	4	383	9	Y	284	282	0	17
						116	1	312	9					
						1	4							
						125	1							
						356	9							
						110	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	65 1	5017 3	Y	703	690 0			89	
						11 4	773 9							
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	51 1	4553 3	Y	258	266 0			81	
						4 4	284 9							
05	4805 X	2759	-0-	-2046	-0-	27 1	2446 3	Y	257	254 0			84	
						3 4	283 9							
06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	57 1	5172 3	Y	644	636 0			92	
						4 4	708 9							
*07	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	58 1	5117 3	Y	659	652 0			99	
						1 4	725 9							
*08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	56 1	4548 3	Y	590	609 0			83	
						13 4	649 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	268 1	6322 3	Y	609	610 0			39	
						670 9								
04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	266 1	6463 3	Y	364	375 0			28	
						400 9								
05	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	247 1	7089 3	Y	398	385 0			41	
						438 9								
06	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	218 1	6629 3	Y	589	592 0			38	
						3 4	648 9							
*07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	217 1	5738 3	Y	563	565 0			36	
						619 9								
*08	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	332 1	6858 3	Y	636	629 0			43	
						700 9								
FOGMT														
WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
03	3999 X	3644	-0-	-355	-0-	229 1	2897 3	Y	470	456 0	11 1		39	
						1 4	517 9							
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	341 1	4687 3	Y	409	415 0			33	
						1 4	450 9							
05	4092 X	2989	-0-	-1103	-0-	159 1	2259 3	Y	519	511 0			41	
						571 9								
06	3960 X	3078	-0-	-882	-0-	164 1	2014 3	Y	818	792 0			67	
						900 9								
*07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	90 1	2234 3	Y	580	596 0			51	
						1 4	638 9							
08	2852 X	2536	-0-	-316	-0-	27 1	2029 3	Y	436	453 0			32	
						480 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	50 1	3920 3	Y	383	375 0			48	
						9 4	421 9							
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	40 1	3538 3	Y	258	262 0			44	
						3 4	284 9							
05	3968 X	2222	-0-	-1746	-0-	22 1	1919 3	Y	254	251 0			47	
						2 4	279 9							
06	3840 X	2888	-0-	-952	-0-	29 1	2578 3	Y	254	251 0			50	
						2 4	279 9							
*07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	39 1	3461 3	Y	343	338 0			55	
						1 4	377 9							
*08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	46 1	3799 3	Y	357	367 0			45	
						11 4	393 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		M		CODE			
03	2644 N	2235	-0-	-409	-0-	143	1	1810	3	Y	255	245	0	24
						1	4	281	9					
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-									35
05	2170 X	1946	-0-	-224	-0-	99	1	1409	3	Y	398	398	0	32
						438	9							
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	156	1	1911	3	Y	268	277	0	23
						295	9							
07	2914 X	2430	-0-	-484	-0-	81	1	2009	3	Y	308	305	0	26
						1	4	339	9					
08	2232 X	2081	-0-	-151	-0-	24	1	1779	3	Y	253	259	0	23
						278	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	215	1	5074	3	Y	368	375	0	24
						405	9							
04	5100 X	3931	-0-	-1169	-0-	139	1	3392	3	Y	364	361	0	27
						400	9							
05	5270 X	3972	-0-	-1298	-0-	120	1	3433	3	Y	381	383	0	25
						419	9							
06	5100 X	4067	-0-	-1033	-0-	121	1	3709	3	Y	214	219	0	20
						2	4	235	9					
07	5704 X	4401	-0-	-1303	-0-	146	1	3862	3	Y	357	356	0	21
						393	9							
08	5704 X	3384	-0-	-2320	-0-	141	1	2912	3	Y	301	298	0	26
						331	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
03	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	281	1	6609	3	Y	730	742	0	48
						803	9							
04	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	244	1	5931	3	Y	364	382	0	30
						400	9							
05	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	205	1	5882	3	Y	406	388	0	48
						447	9							
06	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	198	1	6043	3	Y	662	666	0	44
						3	4	728	9					
07	6944 X	6302	-0-	-642	-0-	202	1	5337	3	Y	694	695	0	43
						763	9							
08	6944 X	6160	-0-	-784	-0-	249	1	5148	3	Y	694	687	0	52
						763	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
03	2604 X	2569	-0-	-35	-0-	31	1	2400	3	Y	121	116	0	15
						5	4	133	9					
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2387	3	Y	259	259	0	15
						2	4	285	9					
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	3	Y	253	250	0	18
						4	4	278	9					
06	2490 N	2363	-0-	-127	-0-	24	1	2224	3	Y	103	103	0	18
						2	4	113	9					
*07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	96	95	0	19
						1	4	106	9					
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2178	3	Y	57	61	0	14
						6	4	63	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 33H			RRCID -> 269495			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3875 X	3561	-0-	-314	-0-			42	1 7 4	3235 277 9	3	Y	252	246 0			30
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-			46	1 3 4	4059 285 9	3	Y	259	261 0			28
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-			40	1 5 4	3632 279 9	3	Y	254	251 0			31
06	3810 X	3064	-0-	-746	-0-			31	1 2 4	2803 228 9	3	Y	207	206 0			32
*07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-			34	1 1 4	3061 200 9	3	Y	182	181 0			33
*08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-			35	1 8 4	2885 171 9	3	Y	155	162 0			25
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 48H			RRCID -> 269496			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712					
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-			21	1 286 9	3560	3	Y	260	262 0			9
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-			18	1	3347	3	Y	-0-				9
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-			21	1	3759	3	Y	-0-	2 0			7
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-			19	1 6 4	3466 287 9	3	Y	261	261 0			7
*07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-			17	1 7 4	3519 327 9	3	Y	297	296 0			8
*08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-			14	1 1 4	3579 255 9	3	Y	232	233 0			7
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 49H			RRCID -> 269497			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551					
03	3627 X	3460	-0-	-167	-0-			18	1 295 9	3147	3	Y	268	273 0			7
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-			22	1	4001	3	Y	-0-				7
05	3627 X	3407	-0-	-220	-0-			19	1	3388	3	Y	-0-	2 0			5
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-			18	1 6 4	3321 289 9	3	Y	263	262 0			6
*07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-			18	1 7 4	3569 344 9	3	Y	313	311 0			8
*08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-			14	1 1 4	3747 348 9	3	Y	316	317 0			7
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 50H			RRCID -> 269509			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577					
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-			29	1 375 9	4865	3	Y	341	346 0			7
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-			28	1	5067	3	Y	-0-				7
05	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-			70	1	12751	3	Y	-0-	3 0			4
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-			25	1 8 4	4603 325 9	3	Y	295	294 0			5
*07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-			26	1 10 4	5180 354 9	3	Y	322	320 0			7
*08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-			20	1 1 4	5141 350 9	3	Y	318	320 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	14 1	2315	3	Y	127	128	0		4
						140 9								
04	2700 X	2119	-0-	-581	-0-	11 1	2108	3	Y	-0-	4	0		-0-
05	2790 X	2310	-0-	-480	-0-	13 1	2293	3	Y	4	1	0		3
						4 9								
06	2700 X	2373	-0-	-327	-0-	12 1	2226	3	Y	119	119	0		3
						4 4	131	9						
*07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	12 1	2268	3	Y	146	145	0		4
						4 4	161	9						
*08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	8 1	1995	3	Y	134	135	0		2
						147 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	34 1	2626	3	Y	211	209	0		20
						6 4	232	9						
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	30 1	2696	3	Y	259	260	0		19
						2 4	285	9						
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	33 1	2974	3	Y	252	251	0		20
						4 4	277	9						
06	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	26 1	2397	3	Y	142	142	0		20
						2 4	156	9						
*07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	28 1	2518	3	Y	160	159	0		21
						1 4	176	9						
*08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	30 1	2479	3	Y	137	143	0		16
						7 4	151	9						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	64 1	5007	3	Y	631	616	0		82
						11 4	694	9						
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	49 1	4426	3	Y	258	265	0		75
						4 4	284	9						
05	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	61 1	5511	3	Y	256	253	0		78
						7 4	282	9						
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	51 1	4611	3	Y	512	506	0		84
						4 4	563	9						
*07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	53 1	4711	3	Y	503	497	0		90
						1 4	553	9						
*08	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	56 1	4586	3	Y	343	361	0		73
						13 4	377	9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
03	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	332 1	10747	3	Y	1397	1362	0		68
						1 4	1537	9						
04	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	576 1	8847	3	Y	360	379	0	27 1	22
						1 4	396	9						
05	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	431 1	8743	3	Y	394	392	0		24
						433 9								
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	530 1	7846	3	Y	821	794	0		51
						20 4	903	9						
07	8401 X	8187	-0-	-214	-0-	585 1	6732	3	Y	791	790	0		52
						870 9								
08	8401 X	8383	-0-	-18	-0-	580 1	6966	3	Y	761	764	0		48
						837 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	94	1	3024	3	Y	287	284	0	11
04	2820 X	718	-0-	-2102	-0-	316	9	303	3	Y	359	333	0	14
05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	20	1	2516	3	Y	359	356	0	17
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	395	9	4065	3	Y	528	516	0	29
*07	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	124	1	4760	3	Y	586	581	0	34
*08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	395	9	4463	3	Y	472	479	0	27
						275	1							
						10	4							
						413	1							
						645	9							
						371	1							
						519	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	163	1	5267	3	Y	270	265	0	10
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	297	9	4521	3	Y	360	332	0	15
05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	295	1	5164	3	Y	374	372	0	17
06	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	396	9	5768	3	Y	222	228	0	11
*07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	255	1	5174	3	Y	143	148	0	6
*08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	411	9	6605	3	Y	205	202	0	8
						390	1							
						14	4							
						449	1							
						157	9							
						550	1							
						226	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	243	1	7895	3	Y	471	481	0	22
04	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	1	4	4858	3	Y	359	342	0	15
05	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	317	1	1419	3	Y	381	378	0	18
06	2700 X	1760	-0-	-940	-0-	395	9	1454	3	Y	185	193	0	10
07	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	70	1	1954	3	Y	276	271	0	15
08	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	419	9	1986	3	Y	307	305	0	18
						98	1							
						4	4							
						170	1							
						304	9							
						165	1							
						338	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	94	1	3034	3	Y	340	334	0	14
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	374	9	3604	3	Y	360	335	0	16
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	235	1	3180	3	Y	374	373	0	17
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	396	9	2113	3	Y	280	283	0	14
07	3255 X	2506	-0-	-749	-0-	157	1	2023	3	Y	279	279	0	14
08	3255 X	3011	-0-	-244	-0-	411	9	2455	3	Y	320	319	0	16
						143	1							
						5	4							
						176	1							
						307	9							
						204	1							
						352	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	2206	-0-	2206	6572	124	1	1288	3	Y	719	708	0	16
						3	4	791	9					
04	14B2 EXT	2300	-0-	2300	8872	125	1	1084	3	Y	991	990	0	17
						1	4	1090	9					
05	14B2 EXT	5059	-0-	5059	13931	364	1	3562	3	Y	1030	949	0	13
						1133	9							
06	15644 X	1713	-0-	-13931	-0-	116	1	1024	3	Y	521	524	0	10
						573	9							
*07	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	3	Y	599	549	0	7
						659	9							
*08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	208	1	1814	3	Y	463	452	0	5
						509	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089	
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0	1
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	991	986	0	6
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1023	945	0	12
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497	
03	4960 X	4422	-0-	-538	-0-	164	1	3869	3	Y	354	356	0	26
						389	9							
04	4800 X	3948	-0-	-852	-0-	140	1	3408	3	Y	364	360	0	30
						400	9							
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	142	1	4060	3	Y	381	383	0	28
						419	9							
06	4290 X	4077	-0-	-213	-0-	119	1	3651	3	Y	277	281	0	24
						2	4	305	9					
07	4309 X	3657	-0-	-652	-0-	120	1	3183	3	Y	322	322	0	24
						354	9							
08	4309 X	4206	-0-	-103	-0-	176	1	3633	3	Y	361	356	0	28
						397	9							
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769	
03	4960 X	3225	-0-	-1735	-0-	118	1	2789	3	Y	289	299	0	17
						318	9							
04	4620 X	4024	-0-	-596	-0-	143	1	3481	3	Y	364	357	0	24
						400	9							
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	113	1	3238	3	Y	378	383	0	19
						416	9							
06	3450 X	3103	-0-	-347	-0-	90	1	2729	3	Y	257	260	0	16
						1	4	283	9					
07	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	125	1	3311	3	Y	292	292	0	16
						321	9							
08	3937 X	3439	-0-	-498	-0-	143	1	2968	3	Y	298	295	0	19
						328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	17 1	2892 3	Y	181	184 0			6	
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	199 9	3182 3	Y	-0-	6 0			-0-	
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	17 1	3209 3	Y	6	1 0			5	
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	18 1	2774 3	Y	144	143 0			6	
*07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	7 9	158 9	Y	154	153 0			7	
*08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	5 4	3070 3	Y	171	172 0			5	
						15 1	169 9	Y						
						6 4	3266 3	Y						
						12 1	188 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	21 1	3516 3	Y	337	346 0			6	
04	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	371 9	3667 3	Y	-0-	6 0			-0-	
05	3844 X	3620	-0-	-224	-0-	20 1	3593 3	Y	6	2 0			4	
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	20 1	3481 3	Y	298	297 0			5	
*07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	7 9	328 9	Y	309	307 0			7	
*08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	6 4	3757 3	Y	296	298 0			7	
						19 1	340 9	Y						
						7 4	3708 3	Y						
						14 1	326 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	12 1	2120 3	Y	162	166 0			3	
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	178 9	2697 3	Y	-0-	3 0			-0-	
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	15 1	2771 3	Y	3	1 0			2	
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	15 1	2710 3	Y	184	183 0			3	
*07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3 9	202 9	Y	206	205 0			4	
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	14 1	2825 3	Y	194	195 0			4	
						5 4	227 9	Y						
						11 1	2946 3	Y						
						1 4	213 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808														
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	20 1	3452 3	Y	297	301 0			8	
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	327 9	3476 3	Y	-0-	8 0			-0-	
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	19 1	3632 3	Y	8	2 0			6	
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	20 1	3457 3	Y	266	266 0			6	
*07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	9 9	293 9	Y	275	274 0			7	
*08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	18 1	3667 3	Y	268	269 0			8	
						7 4	303 9	Y						
						14 1	3665 3	Y						
						1 4	295 9							

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 47H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
						RRCID ->	269539	COMPL.	DATE	12/30/2012	TOTAL	DEPTH	7877	PERF.	8668	-	13040				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	2871	N	2727	-0-	-144	-0-	15 131	1 9			2581	3	Y		119		121	0		8	
04	2670	N	2491	-0-	-179	-0-	14 14	1 1			2477	3	Y		-0-		8	0		-0-	
05	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	14 9	1 9			2493	3	Y		8		1	0		7	
06	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	14 4	1 4			2512	3	Y		86		86	0		7	
*07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	12 5	1 4			2513	3	Y		95		95	0		7	
*08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	9 97	1 9			2300	3	Y		88		89	0		8	
DENTONIO WHITE 23 UNIT					WELL #:	15H	RRCID ->	269541	COMPL.	DATE	03/22/2013	TOTAL	DEPTH	7132	PERF.	8515	-	13654			
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	129 501	1 9			4157	3	Y		455		469	0		24	
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	332 395	1 9			5097	3	Y		359		341	0	24	1	18
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	162 428	1 9			3285	3	Y		389		386	0		21	
06	3660	X	3248	-0-	-412	-0-	183 7	1 4			2717	3	Y		310		312	0		19	
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	282 459	1 9			3243	3	Y		417		411	0		25	
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	291 446	1 9			3497	3	Y		405		406	0		26	
DENTONIO WHITE 23 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	269544	COMPL.	DATE	04/07/2013	TOTAL	DEPTH	7005	PERF.	8005	-	13279			
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	87 703	1 9			2817	3	Y		639		638	0		30	
04	3000	X	1399	-0-	-1601	-0-	61 395	1 9			943	3	Y		359		348	0	24	1	17
05	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	109 405	1 9			2206	3	Y		368		366	0		19	
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	376 14	1 4			5560	3	Y		930		895	0		54	
*07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	433 920	1 9			4987	3	Y		836		838	0		52	
*08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	394 820	1 9			4731	3	Y		745		753	0		45	
DENTONIO WHITE 23 UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	269545	COMPL.	DATE	04/14/2013	TOTAL	DEPTH	7027	PERF.	7711	-	13014			
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	126 513	1 9			4075	3	Y		466		474	0		28	
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	302 396	1 9			4625	3	Y		360		341	0	24	1	23
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	230 405	1 9			4670	3	Y		368		367	0		24	
06	1710	X	1260	-0-	-450	-0-	68 2	1 4			1005	3	Y		168		177	0		15	
07	4092	X	1787	-0-	-2305	-0-	112 380	1 9			1295	3	Y		345		335	0		25	
08	4092	X	675	-0-	-3417	-0-	41 143	1 9			491	3	Y		130		142	0		13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	269550	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	7032	PERF.	7569	-	12910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE			EOM BALANCE	
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-		82 1	2636 3	Y		261	260 0				11	
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-		287 9	3817 3	Y		359	332 0	23	1		15	
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-		395 9	6791 3	Y		369	365 0				19	
06	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-		335 1	7317 3	Y		321	322 0				18	
*07	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-		406 9	7430 3	Y		399	394 0				23	
*08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-		495 1	7355 3	Y		374	376 0				20	
							18 4	411 9									
							644 1										
							1 4										
							611 1										
							1 4										
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	269553	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	7060	PERF.	7772	-	13113	
03	4092 X	3907	-0-	-185	-0-		109 1	3510 3	Y		262	266 0				11	
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		288 9	3888 3	Y		359	332 0	23	1		15	
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-		253 1	3855 3	Y		372	368 0				19	
06	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-		395 9	7070 3	Y		749	725 0				43	
*07	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-		190 1	6320 3	Y		477	490 0				30	
*08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-		409 9	5400 3	Y		386	393 0				22	
							477 1										
							18 4										
							549 1										
							525 9										
							449 1										
							425 9										
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	269557	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	7089	PERF.	7990	-	13265	
03	2449 X	1435	-0-	-1014	-0-		38 1	1222 3	Y		159	159 0				6	
04	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-		175 9	2295 3	Y		360	328 0	23	1		15	
05	2449 X	1037	-0-	-1412	-0-		150 1	608 3	Y		363	361 0				17	
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-		396 9		Y		-0-	17 0				-0-	
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-		30 1		Y		-0-					-0-	
08	1953 X	211	-0-	-1742	-0-		399 9	192 3	Y		3	3 0				-0-	
							16 1										
							3 9										
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	269640	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL	DEPTH	7138	PERF.	7872	-	13156	
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-		106 1	3437 3	Y		793	779 0				38	
04	2340 X	2181	-0-	-159	-0-		872 9	1676 3	Y		360	354 0	25	1		19	
05	2418 X	1653	-0-	-765	-0-		109 1	1189 3	Y		368	368 0				19	
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-		396 9	1933 3	Y		308	309 0				18	
07	1302 X	624	-0-	-678	-0-		59 1	480 3	Y		93	105 0				6	
*08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-		405 9		Y		194	189 0				13	
							130 1										
							5 4										
							42 1										
							102 9										
							86 1	1035 3	Y								
							213 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	33 1	6476 3	Y	403	402 0			25	
						5 4	443 9							
04	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	23 1	6228 3	Y	581	565 0	10 1		31	
						8 4	639 9							
05	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	24 1	6476 3	Y	570	574 0			27	
						8 4	627 9							
06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	22 1	6497 3	Y	358	361 0			24	
						10 4	394 9							
*07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	21 1	6095 3	Y	330	349 0			5	
						1 4	363 9							
*08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	19 1	6197 3	Y	349	328 0			27	
						1 4	384 9							
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	193 1	2433 3	Y	669	640 0	15 1		55	
						1 4	736 9							
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	410	429 0			36	
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	120 1	1715 3	Y	396	401 0			31	
						436 9								
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	163 1	2004 3	Y	467	461 0			37	
						514 9								
*07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	89 1	2202 3	Y	567	559 0			45	
						1 4	624 9							
08	2449 X	2433	-0-	-16	-0-	25 1	1816 3	Y	538	544 0			40	
						592 9								
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	188 1	4312 3	Y	1019	1012 0			111	
						1121 9								
04	4770 X	4066	-0-	-704	-0-	191 1	3273 3	Y	547	526 0			132	
						602 9								
05	4991 X	4312	-0-	-679	-0-	202 1	3532 3	Y	525	560 0			97	
						578 9								
06	5430 X	4375	-0-	-1055	-0-	179 1	3448 3	Y	680	680 0			97	
						748 9								
*07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	233 1	4145 3	Y	827	803 0			121	
						910 9								
*08	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	397 1	4268 3	Y	822	851 0			93	
						904 9								
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
03	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	126 1	2887 3	Y	461	460 0			46	
						507 9								
04	3510 X	3396	-0-	-114	-0-	154 1	2640 3	Y	547	526 0			67	
						602 9								
05	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	162 1	2835 3	Y	517	534 0			50	
						569 9								
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	161 1	3118 3	Y	482	485 0			47	
						530 9								
*07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	208 1	3704 3	Y	486	475 0			58	
						535 9								
*08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	341 1	3665 3	Y	409	427 0			39	
						450 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 19H		RRCID -> 269931		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	991	986 0				5
05	1860 X	1571	-0-	-289	-0-		41 1	405 3	Y	1023	945 0		72 1				11
							1125 9										
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		181 1	1587 3	Y	876	878 0						9
							964 9										
07	DLQ G-10	57	-0-	57	57		4 1	36 3	Y	15	14 0		9 1				1
							17 9										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-						-0-
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 269960		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 7041 - 11901					
03	4061 X	3327	-0-	-734	-0-		162 1	2910 3	Y	232	260 0						40
							255 9										
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		229 1	3973 3	Y	503	473 0						70
							553 9										
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-		395 1	4266 3	Y	354	374 0						50
							389 9										
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		391 1	3228 3	Y	239	234 0						55
							1 4	263 9									
07	4092 X	3781	-0-	-311	-0-		276 1	3261 3	Y	222	248 0						29
							244 9										
08	4092 X	4025	-0-	-67	-0-		318 1	3409 3	Y	269	281 0						39
							2 4	296 9									
RANCHO ENCANTADO				WELL #: 9H		RRCID -> 269974		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 9263 - 14337					
03	4061 X	3464	-0-	-597	-0-		4 1	3168 3	Y	265	282 0						34
							292 9										
04	3930 X	3343	-0-	-587	-0-		4 1	3150 3	Y	172	164 0						42
							189 9										
05	4061 X	2542	-0-	-1519	-0-		7 1	2352 3	Y	166	164 0						44
							183 9										
06	3930 X	2476	-0-	-1454	-0-		12 1	2282 3	Y	165	166 0						43
							182 9										
07	3317 X	1992	-0-	-1325	-0-		13 1	1808 3	Y	155	145 0						53
							171 9										
08	3317 X	67	-0-	-3250	-0-		59 3	8 9	Y	7	26 0						34
CHAPARRAL WILDLIFE				WELL #: 9H		RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119					
03	3193 X	3049	-0-	-144	-0-		15 1	2849 3	Y	168	169 0						13
							185 9										
04	3090 X	2656	-0-	-434	-0-		10 1	2359 3	Y	261	253 0						21
							287 9										
05	3193 X	2810	-0-	-383	-0-		12 1	2575 3	Y	197	200 0						18
							6 4	217 9									
06	2970 X	2668	-0-	-302	-0-		21 1	2450 3	Y	179	176 0						21
							197 9										
07	3038 X	2745	-0-	-293	-0-		17 1	2534 3	Y	176	181 0						16
							194 9										
08	3038 X	2706	-0-	-332	-0-		14 1	2509 3	Y	166	163 0						18
							183 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2 1	2013	3	Y		175	174	0	23
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	193 9	2 1	1657	3	Y	172	163	0	32
05	1364 N	678	-0-	-686	-0-	189 9	1 1	500	3	Y	161	162	0	31
06	2130 N	1868	-0-	-262	-0-	177 9	9 1	1715	3	Y	131	133	0	29
07	1922 N	658	-0-	-1264	-0-	144 9	4 1	615	3	Y	35	36	0	28
*08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	39 9	12 1	2040	3	Y	99	101	0	26
						109 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	37 1	1205	3	Y		197	193	0	9
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	217 9	40 1	622	3	Y	360	329	0	17
05	1302 N	700	-0-	-602	-0-	40 1	396 9	287	3	Y	363	361	0	19
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	14 1	399 9			Y	-0-	19	0	-0-
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	103 1	1183	3	Y		113	106	0	7
*08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	124 9	157 1	1882	3	Y	165	162	0	10
						182 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
03	3875 X	3390	-0-	-485	-0-	4 1	3148	3	Y		216	227	0	24
04	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	238 9	4 1	3232	3	Y	172	163	0	33
05	3751 X	2380	-0-	-1371	-0-	189 9	6 1	2194	3	Y	164	164	0	33
06	3540 X	3007	-0-	-533	-0-	180 9	15 1	2818	3	Y	158	159	0	32
07	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	174 9	22 1	2978	3	Y	219	201	0	50
08	3286 X	3150	-0-	-136	-0-	241 9	17 1	2873	3	Y	236	244	0	42
						260 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
03	6138 X	5843	-0-	-295	-0-	28 1	5496	3	Y		286	287	0	19
04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	4 4	315 9	5419	3	Y	580	565	0	26
05	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	20 1	638 9	5892	3	Y	572	574	0	24
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	21 1	629 9	5574	3	Y	362	365	0	21
*07	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	8 4	398 9	5551	3	Y	313	329	0	5
*08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	20 1	344 9	5569	3	Y	296	279	0	23
						18 1	326 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364 X	616	-0-	-748	-0-	12	1	398	3	Y	187	195	0	11
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	206	9	153	1	Y	359	329	0	18
05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	395	9	269	1	Y	382	377	0	23
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	420	9	243	1	Y	374	371	0	26
*07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	241	1	2774	3	Y	350	350	0	26
*08	3100 N	3152	-0-	52	52	385	9	209	1	Y	397	395	0	26
						437	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
03	1116 X	906	-0-	-210	-0-	21	1	690	3	Y	177	181	0	11
04	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	195	9	81	1	Y	359	329	0	18
05	1116 X	1094	-0-	-22	-0-	395	9	32	1	Y	375	372	0	21
06	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	413	9	188	1	Y	1045	1004	0	62
*07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	7	4	1150	9	Y	754	767	0	49
*08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	3	Y	658	666	0	40
						829	9							
						169	1							
						724	9							
FOGMT														
WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
03	4526 X	4409	-0-	-117	-0-	3707	3	702	9	N	638	741	1	524
04	4230 X	3293	-0-	-937	-0-	3293	3	-0-		N	-0-			524
05	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3729	3	265	9	N	241	366	1	399
06	4260 X	2691	-0-	-1569	-0-	2424	3	267	9	N	243	367	1	275
07	4402 X	3540	-0-	-862	-0-	3250	3	290	9	N	264	181	1	358
08	4402 X	4140	-0-	-262	-0-	3773	3	367	9	N	334	358	1	334
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	22	1	338	3	Y	23	25	0	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	25	9	29	1	Y	745	382	0	22
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	820	9	20	1	Y	969	861	0	7
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	1066	9			Y	-0-	3	0	4
07	1705 X	1105	-0-	-600	-0-	36	1	713	3	Y	323	318	0	9
*08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1	4	355	9	Y	345	350	0	5
						88	1	1678	3	Y				
						380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
03	5425 X	3889	-0-	-1536	-0-	18 1	3655 3	Y	194	194	0		12		
						3 4	213 9								
04	5250 X	4125	-0-	-1125	-0-	13 1	3469 3	Y	581	565	0	6 1	22		
						4 4	639 9								
05	5425 X	4070	-0-	-1355	-0-	13 1	3429 3	Y	567	571	0		18		
						4 4	624 9								
06	4950 X	4229	-0-	-721	-0-	14 1	3981 3	Y	207	212	0		13		
						6 4	228 9								
07	4061 X	3978	-0-	-83	-0-	14 1	3740 3	Y	204	214	0		3		
						224 9									
08	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	12 1	3778 3	Y	205	193	0		15		
						226 9									
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814															
03	3565 X	2516	-0-	-1049	-0-	3 1	2334 3	Y	163	179	0		21		
						179 9									
04	3450 X	1749	-0-	-1701	-0-	2 1	1559 3	Y	171	163	0		29		
						188 9									
05	3565 X	2861	-0-	-704	-0-	8 1	2677 3	Y	160	160	0		29		
						176 9									
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	17 1	3222 3	Y	177	177	0		29		
						195 9									
*07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	23 1	3208 3	Y	214	198	0		45		
						235 9									
*08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	20 1	3314 3	Y	244	250	0		40		
						268 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621															
03	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	31 1	6016 3	Y	557	557	0		39		
						4 4	613 9								
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	21 1	5766 3	Y	581	565	0	13 1	42		
						7 4	639 9								
05	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	23 1	6194 3	Y	575	578	0		39		
						8 4	633 9								
06	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	20 1	5910 3	Y	474	474	0		39		
						9 4	521 9								
07	6665 X	6220	-0-	-445	-0-	20 1	5736 3	Y	421	448	0		12		
						1 4	463 9								
08	6665 X	6324	-0-	-341	-0-	17 1	5814 3	Y	447	420	0		41		
						1 4	492 9								
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916															
03	3844 X	3810	-0-	-34	-0-	4 1	3531 3	Y	250	248	0		30		
						275 9									
04	3540 X	3352	-0-	-188	-0-	4 1	3160 3	Y	171	164	0		37		
						188 9									
05	3658 X	2639	-0-	-1019	-0-	7 1	2448 3	Y	167	165	0		39		
						184 9									
06	3690 X	3572	-0-	-118	-0-	18 1	3352 3	Y	184	184	0		39		
						202 9									
07	3565 X	3554	-0-	-11	-0-	24 1	3300 3	Y	209	194	0		54		
						230 9									
08	3565 X	3546	-0-	-19	-0-	20 1	3283 3	Y	221	230	0		45		
						243 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	5 1	3699	3	Y		231	246	0		26
04	4140 X	3612	-0-	-528	-0-	254 9	3419	3	Y		171	164	0		33
05	4278 X	2284	-0-	-1994	-0-	5 1	2094	3	Y		167	165	0		35
06	4140 X	3356	-0-	-784	-0-	188 9	3151	3	Y		171	171	0		35
07	3813 X	3790	-0-	-23	-0-	6 1	3534	3	Y		209	193	0		51
08	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	184 9	3343	3	Y		195	206	0		39
						17 1									
						188 9									
						26 1									
						230 9									
						20 1									
						215 9									
BEINHORN RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920	
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	168 1	5145	3	Y		351	343	0		30
04	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	1 4	386 9								
05	5208 X	4508	-0-	-700	-0-	169 1	6043	3	Y		487	497	0		20
06	5040 X	4573	-0-	-467	-0-	2 4	536 9								
*07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	118 1	4058	3	Y		299	297	0		22
*08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	3 4	329 9								
						124 1	4159	3	Y		263	270	0		15
						1 4	289 9								
						135 1	4087	3	Y		303	305	0		13
						1 4	333 9								
						151 1	4745	3	Y		332	328	0		18
						1 4	365 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398	
03	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	239 1	7353	3	Y		447	436	0		37
04	7200 X	6878	-0-	-322	-0-	2 4	492 9								
05	7750 X	6632	-0-	-1118	-0-	171 1	6168	3	Y		487	501	0		23
06	7770 X	5450	-0-	-2320	-0-	3 4	536 9								
*07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	177 1	6060	3	Y		355	352	0		26
*08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4 4	391 9								
						147 1	4949	3	Y		321	328	0		19
						1 4	353 9								
						157 1	4762	3	Y		328	330	0		17
						1 4	361 9								
						146 1	4613	3	Y		250	248	0		17
						1 4	275 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513	
03	5115 X	4847	-0-	-268	-0-	137 1	4200	3	Y		463	458	0		38
04	4890 X	4012	-0-	-878	-0-	1 4	509 9								
05	4743 X	3494	-0-	-1249	-0-	95 1	3380	3	Y		487	502	0		23
06	4680 X	4403	-0-	-277	-0-	1 4	536 9								
*07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	91 1	3112	3	Y		263	262	0		24
*08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	2 4	289 9								
						114 1	3842	3	Y		405	411	0		18
						1 4	446 9								
						144 1	4371	3	Y		381	384	0		15
						1 4	419 9								
						138 1	4340	3	Y		388	384	0		20
						1 4	427 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.//															//CONT.//																																												
BEINHORN RANCH															WELL #: 27H															RRCID -> 270289															COMPL. DATE 09/26/2013															TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(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																																																									
03	5363 X	4256	-0-	-1107	-0-	125	1	3834	3	9	Y	269	264	0			23																																																									
							1	4	296	9																																																																
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	131	1	4696	3	9	Y	487	493	0			17																																																									
							2	4	536	9																																																																
05	5797 X	4138	-0-	-1659	-0-	110	1	3776	3	9	Y	227	227	0			17																																																									
							2	4	250	9																																																																
06	5610 X	3648	-0-	-1962	-0-	97	1	3286	3	9	Y	240	245	0			12																																																									
							1	4	264	9																																																																
*07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	144	1	4347	3	9	Y	281	282	0			11																																																									
							1	4	309	9																																																																
*08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	138	1	4347	3	9	Y	243	241	0			14																																																									
							1	4	267	9																																																																
BEINHORN RANCH															WELL #: 28H															RRCID -> 270291															COMPL. DATE 09/26/2013															TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
03	6324 X	5385	-0-	-939	-0-	154	1	4735	3	9	Y	450	438	0			37																																																									
							1	4	495	9																																																																
04	6120 X	4744	-0-	-1376	-0-	114	1	4092	3	9	Y	487	501	0			23																																																									
							2	4	536	9																																																																
05	5890 X	5101	-0-	-789	-0-	134	1	4600	3	9	Y	331	329	0			25																																																									
							3	4	364	9																																																																
06	5580 X	5223	-0-	-357	-0-	140	1	4711	3	9	Y	337	345	0			17																																																									
							1	4	371	9																																																																
*07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	157	1	4751	3	9	Y	338	340	0			15																																																									
							1	4	372	9																																																																
*08	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	158	1	4964	3	9	Y	351	348	0			19																																																									
							1	4	386	9																																																																
BEINHORN RANCH															WELL #: 31H															RRCID -> 270348															COMPL. DATE 10/28/2013															TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
03	8029 X	7692	-0-	-337	-0-	222	1	6818	3	9	Y	591	578	0			50																																																									
							2	4	650	9																																																																
04	7770 X	6846	-0-	-924	-0-	171	1	6137	3	9	Y	487	507	0			30																																																									
							2	4	536	9																																																																
05	8029 X	6756	-0-	-1273	-0-	173	1	5934	3	9	Y	586	579	0			37																																																									
							4	4	645	9																																																																
06	7440 X	6819	-0-	-621	-0-	180	1	6049	3	9	Y	535	546	0			26																																																									
							1	4	589	9																																																																
*07	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	195	1	5889	3	9	Y	539	542	0			23																																																									
							1	4	593	9																																																																
*08	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	191	1	6008	3	9	Y	504	499	0			30																																																									
							1	4	554	9																																																																
BEINHORN RANCH															WELL #: 32H															RRCID -> 270352															COMPL. DATE 10/28/2013															TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
03	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	110	1	3393	3	9	Y	454	442	0			40																																																									
							1	4	499	9																																																																
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	98	1	3510	3	9	Y	487	501	0			26																																																									
							1	4	536	9																																																																
05	4247 X	3883	-0-	-364	-0-	97	1	3309	3	9	Y	432	427	0			31																																																									
							2	4	475	9																																																																
06	4050 X	3964	-0-	-86	-0-	101	1	3392	3	9	Y	427	435	0			23																																																									
							1	4	470	9																																																																
*07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	121	1	3628	3	9	Y	388	391	0			20																																																									
							427	9																																																																		
*08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	113	1	3553	3	9	Y	418	413	0			24																																																									
							1	4	460	9																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	141 1	8032 3	Y	807	811 0				48	
						10 4	888 9								
04	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	271 1	7843 3	Y	489	485 0				52	
						5 4	538 9								
05	8494 X	7955	-0-	-539	-0-	243 1	7157 3	Y	494	498 0				48	
						12 4	543 9								
06	8490 X	7630	-0-	-860	-0-	266 1	6838 3	Y	472	469 0				51	
						7 4	519 9								
07	9083 X	7586	-0-	-1497	-0-	272 1	6783 3	Y	480	482 0				49	
						3 4	528 9								
08	9083 X	6469	-0-	-2614	-0-	257 1	5791 3	Y	376	383 0				41	
						7 4	414 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097	
03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	87 1	4941 3	Y	251	255 0				13	
						6 4	276 9								
04	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	176 1	5099 3	Y	489	484 0				18	
						3 4	538 9								
05	5239 X	5109	-0-	-130	-0-	159 1	4686 3	Y	233	238 0				13	
						8 4	256 9								
06	5070 X	4671	-0-	-399	-0-	167 1	4270 3	Y	209	207 0				15	
						4 4	230 9								
07	6014 X	4567	-0-	-1447	-0-	167 1	4171 3	Y	206	206 0				15	
						2 4	227 9								
08	6014 X	3757	-0-	-2257	-0-	152 1	3416 3	Y	168	170 0				14	
						4 4	185 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726	
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	62 1	3564 3	Y	380	366 0				23	
						5 4	418 9								
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	149 1	4308 3	Y	489	484 0				28	
						3 4	538 9								
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	129 1	3794 3	Y	113	119 0				22	
						7 4	124 9								
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	133 1	3433 3	Y	146	144 0				24	
						4 4	161 9								
07	4402 X	3727	-0-	-675	-0-	137 1	3432 3	Y	142	143 0				23	
						2 4	156 9								
08	4402 X	3325	-0-	-1077	-0-	136 1	3080 3	Y	95	98 0				20	
						4 4	105 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863	
03	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	100 1	5689 3	Y	436	443 0				26	
						7 4	480 9								
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	187 1	5440 3	Y	489	484 0				31	
						4 4	538 9								
05	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	188 1	5558 3	Y	467	470 0				28	
						10 4	514 9								
06	5940 X	5878	-0-	-62	-0-	202 1	5183 3	Y	444	440 0				32	
						5 4	488 9								
07	6448 X	5785	-0-	-663	-0-	202 1	5066 3	Y	467	468 0				31	
						3 4	514 9								
08	6386 X	5423	-0-	-963	-0-	212 1	4774 3	Y	392	395 0				28	
						6 4	431 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8804 X	7282	-0-	-1522	-0-		34 5	1 4	6779 464	3 9	Y	422	422 0				28
04	8520 X	7127	-0-	-1393	-0-		24 8	1 4	6457 638	3 9	Y	580	565 0	10	1		33
05	8804 X	7569	-0-	-1235	-0-		26 9	1 4	6904 630	3 9	Y	573	575 0				31
06	7740 X	7073	-0-	-667	-0-		23 10	1 4	6610 430	3 9	Y	391	393 0				29
07	6882 X	6743	-0-	-139	-0-		22 1	1 4	6313 407	3 9	Y	370	391 0				8
08	6882 X	6697	-0-	-185	-0-		19 1	1 4	6255 422	3 9	Y	384	361 0				31
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396																	
03	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-		46 6	1 4	8862 603	3 9	Y	548	551 0				32
04	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-		35 11	1 4	9334 639	3 9	Y	581	565 0	13	1		35
05	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-		33 11	1 4	8868 634	3 9	Y	576	579 0				32
06	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-		31 13	1 4	8890 564	3 9	Y	513	512 0				33
07	9052 X	8930	-0-	-122	-0-		29 1	1 4	8371 529	3 9	Y	481	509 0				5
08	9052 X	8888	-0-	-164	-0-		25 1	1 4	8292 570	3 9	Y	518	487 0				36
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490																	
03	6448 X	6318	-0-	-130	-0-		30 4	1 4	5859 425	3 9	Y	386	385 0				25
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-		21 7	1 4	5748 638	3 9	Y	580	565 0	10	1		30
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		22 8	1 4	5909 631	3 9	Y	574	575 0				29
06	6240 X	6224	-0-	-16	-0-		20 9	1 4	5811 384	3 9	Y	349	352 0				26
*07	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		20 1	1 4	5702 364	3 9	Y	331	350 0				7
*08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-		17 1	1 4	5614 364	3 9	Y	331	311 0				25
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	580	565 0	1	1		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	564	567 0				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	260	-0-	260	260		6	3	254	9	Y	231	228 0				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260						Y	247	196 0	29	1		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260						Y	-0-	25 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5890 X	4074	-0-	-1816	-0-	247 303	1 9	3524	3	Y	275	281	0		43
04	5700 X	2512	-0-	-3188	-0-	125 254	1 9	2133	3	Y	231	243	0		31
05	5890 X	4366	-0-	-1524	-0-	246 274	1 9	3846	3	Y	249	199	0	44 1	37
06	4950 X	4171	-0-	-779	-0-	238 1	1 4	3624	3	Y	280	292	0		25
*07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	256 1	1 4	3463	3	Y	312	303	0		34
08	4061 X	3349	-0-	-712	-0-	150 2	1 4	2934	3	Y	239	247	0		32
								263	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760															
03	10416 X	6655	-0-	-3761	-0-	411 1	1 4	5892	3	Y	319	335	0		52
04	10080 X	6660	-0-	-3420	-0-	355 1	1 4	6050	3	Y	231	246	0		37
05	9827 X	7603	-0-	-2224	-0-	440 1	1 4	6885	3	Y	252	201	0	47 1	41
06	9510 X	7276	-0-	-2234	-0-	425 1	1 4	6478	3	Y	338	350	0		29
07	7657 X	7492	-0-	-165	-0-	490 1	1 4	6629	3	Y	338	328	0		39
*08	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	359 4	1 4	7012	3	Y	321	329	0		36
								353	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695															
03	5084 X	4419	-0-	-665	-0-	271 281	1 9	3867	3	Y	255	260	0		42
04	4920 X	3687	-0-	-1233	-0-	191 254	1 9	3242	3	Y	231	242	0		31
05	4929 X	3493	-0-	-1436	-0-	194 277	1 9	3022	3	Y	252	201	0	43 1	39
06	4290 X	3873	-0-	-417	-0-	218 1	1 4	3325	3	Y	299	310	0		28
07	4433 X	4119	-0-	-314	-0-	257 1	1 4	3486	3	Y	341	331	0		38
08	4433 X	4150	-0-	-283	-0-	185 2	1 4	3612	3	Y	319	326	0		32
								351	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948															
03	2945 N	2441	-0-	-504	-0-	154 88	1 9	2199	3	Y	80	87	0		12
04	3000 N	3024	-0-	24	24	154 254	1 9	2616	3	Y	231	232	0		11
05	3100 N	3440	-0-	340	364	191 274	1 9	2975	3	Y	249	199	0	33 1	28
06	3000 N	3757	-0-	757	1121	220 1	1 4	3359	3	Y	161	172	0		17
*07	4910 X	3789	-0-	-1121	-0-	248 1	1 4	3356	3	Y	167	162	0		22
08	3131 X	3076	-0-	-55	-0-	141 2	1 4	2749	3	Y	167	171	0		15
								184	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	353 1	5057 3	Y	351	370 0				59
						1 4	386 9							
04	6300 X	6100	-0-	-200	-0-	324 1	5521 3	Y	231	248 0				42
						1 4	254 9							
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	412 1	6441 3	Y	253	203 0	50 1			42
						1 4	278 9							
06	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	407 1	6207 3	Y	265	278 0				29
						1 4	292 9							
*07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	458 1	6187 3	Y	257	250 0				36
						1 4	283 9							
08	6293 X	5784	-0-	-509	-0-	271 1	5288 3	Y	202	210 0				35
						3 4	222 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	429	-0-	429	429	10 1	165 3	Y	231	228 0				3
						254 9								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	429			Y	247	196 0	29 1			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	429			Y	-0-	25 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	429			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	429			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
03	6851 X	3280	-0-	-3571	-0-	201 1	2866 3	Y	194	209 0				27
						213 9								
04	6210 X	4474	-0-	-1736	-0-	233 1	3986 3	Y	231	239 0				19
						1 4	254 9							
05	5735 X	5206	-0-	-529	-0-	296 1	4634 3	Y	250	200 0	40 1			29
						1 4	275 9							
06	5490 X	4060	-0-	-1430	-0-	232 1	3544 3	Y	257	267 0				19
						1 4	283 9							
07	4619 X	4423	-0-	-196	-0-	282 1	3820 3	Y	291	282 0				28
						1 4	320 9							
*08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	351 1	6840 3	Y	495	499 0				29
						4 4	545 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
03	9083 X	5102	-0-	-3981	-0-	312 1	4469 3	Y	291	288 0				44
						1 4	320 9							
04	6360 X	4414	-0-	-1946	-0-	230 1	3929 3	Y	231	243 0				32
						1 4	254 9							
05	4712 X	4174	-0-	-538	-0-	235 1	3663 3	Y	251	201 0	44 1			38
						276 9								
06	4950 X	4513	-0-	-437	-0-	257 1	3925 3	Y	300	312 0				26
						1 4	330 9							
*07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	344 1	4651 3	Y	212	207 0				31
						1 4	233 9							
*08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	242 1	4722 3	Y	198	204 0				30
						3 4	218 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	7383	PERF.	8205	-	11628	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	6510 X	5856	-0-	-654	-0-	360 1 5155 3	1 4 340 9	Y	309	306 0		48					
04	6300 X	4503	-0-	-1797	-0-	235 1 4013 3	1 4 254 9	Y	231	244 0		35					
05	6510 X	5220	-0-	-1290	-0-	297 1 4646 3	1 4 276 9	Y	251	200 0	45 1	41					
06	6150 X	5071	-0-	-1079	-0-	289 1 4406 3	1 4 375 9	Y	341	352 0		30					
*07	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	385 1 5211 3	1 4 396 9	Y	360	350 0		40					
08	5859 X	5302	-0-	-557	-0-	238 1 4652 3	3 4 409 9	Y	372	379 0		35					
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	7381	PERF.	8017	-	11469	
03	3503 X	2619	-0-	-884	-0-	165 1 2351 3	103 9 116 1	Y	94	95 0		19					
04	3630 X	2347	-0-	-1283	-0-	116 1 1977 3	254 9 173 1	Y	231	233 0		17					
05	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	173 1 2694 3	274 9 149 1	Y	249	198 0	34 1	34					
06	3750 X	2450	-0-	-1300	-0-	149 1 2271 3	30 9 169 1	Y	27	39 0		22					
07	3875 X	2455	-0-	-1420	-0-	169 1 2274 3	12 9 122 1	Y	11	11 0		22					
08	2604 X	2531	-0-	-73	-0-	122 1 2375 3	1 4 33 9	Y	30	31 0		15					
FOGMT				WELL #:	10SP	RRCID ->	270634	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL	DEPTH	6340	PERF.	6673	-	12356	
03	5642 X	4907	-0-	-735	-0-	326 1 4126 3	2 4 453 9	Y	412	400 0	9 1	38					
04	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	551 1 7585 3	2 4 451 9	Y	410	410 0		38					
05	5270 X	4361	-0-	-909	-0-	253 1 3610 3	1 4 497 9	Y	452	451 0		39					
06	5100 X	4532	-0-	-568	-0-	311 1 3812 3	409 9 159 1	Y	372	377 0		34					
07	4991 X	4432	-0-	-559	-0-	159 1 3951 3	2 4 320 9	Y	291	298 0		27					
08	4991 X	4471	-0-	-520	-0-	55 1 4130 3	1 4 285 9	Y	259	264 0		22					
FOGMT				WELL #:	11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	6338	PERF.	6975	-	12736	
03	5363 X	3756	-0-	-1607	-0-	248 1 3126 3	1 4 381 9	Y	346	349 0	8 1	29					
04	5190 X	5168	-0-	-22	-0-	320 1 4397 3	1 4 450 9	Y	409	406 0		32					
05	5363 X	4020	-0-	-1343	-0-	231 1 3306 3	1 4 482 9	Y	438	437 0		33					
06	4830 X	3747	-0-	-1083	-0-	254 1 3117 3	376 9 147 1	Y	342	348 0		27					
*07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	147 1 3644 3	2 4 380 9	Y	345	345 0		27					
*08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	50 1 3789 3	1 4 365 9	Y	332	336 0		25					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797102 WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
03	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	407 1	1 4	5832 400	3 9	Y	364	370	0			57																
04	4470 X	4316	-0-	-154	-0-	224 1	1 4	3831 260	3 9	Y	236	248	0			45																
05	4619 X	4383	-0-	-236	-0-	247 274	1 9	3862	3	Y	249	202	0	49	1	43																
06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	252 1	1 4	3849 520	3 9	Y	473	484	0			32																
07	6696 X	4012	-0-	-2684	-0-	240 1	1 4	3258 513	3 9	Y	466	452	0			46																
08	6634 X	4428	-0-	-2206	-0-	188 2	1 4	3667 571	3 9	Y	519	530	0			47																
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061																	
03	6634 X	4688	-0-	-1946	-0-	286 1	1 4	4104 297	3 9	Y	270	258	0			39																
04	6420 X	3908	-0-	-2512	-0-	203 254	1 9	3451	3	Y	231	241	0			29																
05	6634 X	3906	-0-	-2728	-0-	219 275	1 9	3412	3	Y	250	201	0	43	1	35																
06	5460 X	4372	-0-	-1088	-0-	248 1	1 4	3789 334	3 9	Y	304	315	0			24																
07	4681 X	4218	-0-	-463	-0-	271 1	1 4	3670 276	3 9	Y	251	245	0			30																
08	4681 X	4251	-0-	-430	-0-	196 2	1 4	3825 228	3 9	Y	207	214	0			30																
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709																	
03	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	149 383	1 9	2127	3	Y	348	365	0			56																
04	3210 X	2856	-0-	-354	-0-	145 254	1 9	2457	3	Y	231	247	0			40																
05	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	182 274	1 9	2847	3	Y	249	199	0	48	1	42																
06	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	176 1	1 4	2683 259	3 9	Y	235	249	0			28																
07	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	198 286	1 9	2679	3	Y	260	253	0			35																
*08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	132 1	1 4	2557 263	3 9	Y	239	246	0			28																
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093																	
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	262 360	1 9	3737	3	Y	327	339	0			53																
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	273 1	1 4	4660 254	3 9	Y	231	246	0			38																
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	301 1	1 4	4719 275	3 9	Y	250	200	0	47	1	41																
06	4500 X	3743	-0-	-757	-0-	211 1	1 4	3222 309	3 9	Y	281	294	0			28																
07	5363 X	3678	-0-	-1685	-0-	233 305	1 9	3140	3	Y	277	269	0			36																
08	5363 X	3831	-0-	-1532	-0-	169 2	1 4	3302 358	3 9	Y	325	330	0			35																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797102 WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
03	4464 X	3950	-0-	-514	-0-	246 189	1 9	3515	3	Y	172	165	0			24																
04	4320 X	3921	-0-	-399	-0-	204 254	1 9	3463	3	Y	231	237	0			18																
05	4464 X	4209	-0-	-255	-0-	237 276	1 9	3696	3	Y	251	199	0	38	1	32																
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	254 1	1 4	3880	3	Y	238	249	0			21																
*07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	338 1	1 4	4576	3	Y	219	213	0			27																
*08	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	252 3	1 4	4909	3	Y	197	202	0			20																
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016																	
03	8928 X	8886	-0-	-42	-0-	140 1	1 4	8087	3	Y	598	603	0			15																
04	8640 X	7560	-0-	-1080	-0-	98 1	1 4	6846	3	Y	559	558	0			16																
05	8804 X	7127	-0-	-1677	-0-	93 5	1 4	6405	3	Y	567	569	0			14																
06	8610 X	8060	-0-	-550	-0-	195 1	1 4	7174	3	Y	627	629	0			12																
*07	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	186 3	1 4	7565	3	Y	635	632	0			15																
*08	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	300 4	1 4	10150	3	Y	805	803	0			17																
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188																	
03	7905 X	7090	-0-	-815	-0-	110 648	1 9	6332	3	Y	589	598	0			18																
04	7650 X	7171	-0-	-479	-0-	93 615	1 9	6463	3	Y	559	558	0			19																
05	7905 X	5531	-0-	-2374	-0-	70 4	1 4	4835	3	Y	565	568	0			16																
06	7650 X	6194	-0-	-1456	-0-	149 1	1 4	5486	3	Y	507	510	0			13																
07	6541 X	6056	-0-	-485	-0-	133 2	1 4	5415	3	Y	460	457	0			16																
08	6541 X	6290	-0-	-251	-0-	167 2	1 4	5640	3	Y	437	437	0			17																
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870																	
03	3696 X	3664	-0-	-32	-0-	58 275	1 9	3331	3	Y	250	260	0			11																
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	54 615	1 9	3745	3	Y	559	556	0			14																
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	57 186	1 9	2100	3	Y	562	565	0			11																
06	2520 X	2343	-0-	-177	-0-	34 219	1 9	1376	3	Y	199	198	0			9																
07	2821 X	1629	-0-	-1192	-0-	46 1	1 4	1566	3	Y	200	200	0			10																
08	2821 X	1833	-0-	-988	-0-			220	9							00																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	97 1	5587 3	Y			561	565 0			19
						617 9									
04	6060 X	6047	-0-	-13	-0-	77 1	5355 3	Y			559	558 0			20
						615 9									
05	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	86 1	5862 3	Y			565	568 0			17
						4 4	622 9								
06	6180 X	5674	-0-	-506	-0-	141 1	5220 3	Y			284	288 0			13
						1 4	312 9								
07	6386 X	5744	-0-	-642	-0-	130 1	5274 3	Y			307	305 0			15
						2 4	338 9								
08	6293 X	5847	-0-	-446	-0-	158 1	5344 3	Y			312	313 0			15
						2 4	343 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231	
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	92 1	2841 3	Y			227	222 0			18
						1 4	250 9								
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	73 1	2633 3	Y			487	492 0			13
						1 4	536 9								
05	2945 X	2756	-0-	-189	-0-	71 1	2423 3	Y			237	236 0			14
						1 4	261 9								
06	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	74 1	2516 3	Y			230	235 0			9
						1 4	253 9								
*07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	87 1	2614 3	Y			229	230 0			8
						252 9									
*08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	86 1	2718 3	Y			255	252 0			12
						1 4	281 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555	
03	5208 X	4589	-0-	-619	-0-	268 1	3841 3	Y			435	436 0			66
						1 4	479 9								
04	4530 X	4121	-0-	-409	-0-	215 1	3652 3	Y			231	251 0			46
						254 9									
05	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	305 1	4778 3	Y			252	202 0	52 1		44
						1 4	277 9								
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	291 1	4430 3	Y			418	431 0			31
						1 4	460 9								
*07	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	332 1	4497 3	Y			395	384 0			42
						1 4	435 9								
*08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	227 1	4445 3	Y			459	467 0			47
						3 4	505 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263	
03	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	148 1	5443 3	Y			1319	1325 0			19
						63 4	1451 9								
04	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	355 1	14649 3	Y			1559	1550 0			28
						32 4	1715 9								
05	8587 X	5311	-0-	-3276	-0-	98 1	4600 3	Y			555	574 0			9
						2 4	611 9								
06	8310 X	6710	-0-	-1600	-0-	109 1	5171 3	Y			1297	1011 0	275 1		20
						3 4	1427 9								
*07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	88 1	4617 3	Y			1557	1550 0			27
						19 4	1713 9								
*08	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	104 1	5684 3	Y			1643	1613 0	27 1		29
						9 4	1807 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	123 1	4546 3	Y	1032	1026	0			16
04	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	53 4	1135 9	Y	1559	1546	0			29
05	3441 X	3015	-0-	-426	-0-	226 1	9314 3	Y	550	568	0			11
06	4590 X	4200	-0-	-390	-0-	20 4	1715 9	Y	704	552	0	150	1	13
*07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	50 1	2359 3	Y	931	926	0			18
*08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	1 4	605 9	Y	1058	1037	0	18	1	21
						71 1	3353 3	Y						
						2 4	774 9	Y						
						71 1	3722 3	Y						
						15 4	1024 9	Y						
						80 1	4366 3	Y						
						7 4	1164 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	152 1	5602 3	Y	1042	1043	0			16
04	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	65 4	1146 9	Y	1559	1546	0			29
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	349 1	14410 3	Y	549	567	0			11
06	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	31 4	1715 9	Y	1010	788	0	214	1	19
07	7843 X	6388	-0-	-1455	-0-	73 1	3445 3	Y	1258	1252	0			25
08	7843 X	7203	-0-	-640	-0-	2 4	604 9	Y	1255	1233	0	21	1	23
						110 1	5225 3	Y						
						3 4	1111 9	Y						
						93 1	4891 3	Y						
						20 4	1384 9	Y						
						105 1	5708 3	Y						
						9 4	1381 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	118 1	2436 3	Y	746	741	0			6
04	2790 X	1591	-0-	-1199	-0-	24 4	821 9	Y	-0-					6
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	65 1	1518 3	Y	2	8	0			-0-
06	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	8 4	5913 3	Y	1695	1680	0			15
*07	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	227 1	2 9	Y	862	866	0			11
*08	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	1075	1077	0			11
						508 1	12267 3	Y						
						36 4	1865 9	Y						
						317 1	8333 3	Y						
						11 4	948 9	Y						
						406 1	8754 3	Y						
						9 4	1183 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
03	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	99 1	2048 3	Y	411	408	0			10
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	21 4	452 9	Y	-0-					10
05	2480 X	1466	-0-	-1014	-0-	113 1	2654 3	Y	4	14	0			-0-
06	2400 X	488	-0-	-1912	-0-	14 4	1408 3	Y	48	47	0			1
07	2480 X	514	-0-	-1966	-0-	54 1	416 3	Y	54	54	0			1
08	2480 X	357	-0-	-2123	-0-	4 9	53 9	Y	96	96	0			10
						18 1	438 3	Y						
						1 4	59 9	Y						
						16 1	240 3	Y						
						1 4		Y						
						11 1		Y						
						106 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4588 X	4010	-0-	-578	-0-	59 1	3401 3	Y	500	497 0			17	
						550 9								
04	4440 X	3978	-0-	-462	-0-	48 1	3314 3	Y	560	558 0			19	
						616 9								
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	44 1	3009 3	Y	562	566 0			15	
						2 4	618 9							
06	3870 X	3303	-0-	-567	-0-	80 1	2952 3	Y	246	249 0			12	
						271 9								
*07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	68 1	2772 3	Y	236	235 0			13	
						1 4	260 9							
*08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	87 1	2936 3	Y	265	265 0			13	
						1 4	292 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
03	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	110 1	9457 3	Y	1062	1080 0			25	
						20 4	1168 9							
04	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	120 1	8721 3	Y	1057	1054 0			28	
						9 4	1163 9							
05	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	212 1	9328 3	Y	1031	1023 0			36	
						1 4	1134 9							
06	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	202 1	8595 3	Y	1170	1171 0			35	
						1287 9								
*07	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	207 1	8288 3	Y	1073	1090 0			18	
						1180 9								
*08	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	174 1	7944 3	Y	1037	1031 0			22	
						1 4	1141 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
03	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	183 1	15679 3	Y	1617	1667 0			40	
						33 4	1779 9							
04	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	156 1	11322 3	Y	1057	1058 0			39	
						12 4	1163 9							
05	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	220 1	9676 3	Y	1032	1026 0			45	
						1 4	1135 9							
06	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	197 1	8348 3	Y	1059	1063 0			41	
						1165 9								
07	9486 X	9197	-0-	-289	-0-	196 1	7843 3	Y	1053	1072 0			22	
						1158 9								
*08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	180 1	8216 3	Y	1110	1103 0			30	
						1 4	1221 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
03	11904 X	9451	-0-	-2453	-0-	96 1	8296 3	Y	946	974 0			23	
						18 4	1041 9							
04	11520 X	11351	-0-	-169	-0-	138 1	10039 3	Y	1057	1054 0			26	
						11 4	1163 9							
05	11904 X	9670	-0-	-2234	-0-	189 1	8344 3	Y	1033	1024 0			35	
						1 4	1136 9							
06	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	256 1	10893 3	Y	1439	1438 0			36	
						1 4	1583 9							
07	11501 X	11058	-0-	-443	-0-	234 1	9351 3	Y	1339	1357 0			18	
						1473 9								
08	11501 X	10702	-0-	-799	-0-	200 1	9108 3	Y	1266	1259 0			24	
						1 4	1393 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	542	1	4952	3	Y	479	532	0	45
						5	4	527	9					
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	364	1	4179	3	Y	363	375	0	33
						1	4	399	9					
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	366	1	4045	3	Y	367	367	0	33
						1	4	404	9					
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	33	0	-0-
07	3782 X	3456	-0-	-326	-0-	339	1	2778	3	Y	308	282	0	26
						339	9							
08	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	384	1	2791	3	Y	256	252	0	34
						1	4	282	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
03	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	322	1	2939	3	Y	130	156	0	14
						3	4	143	9					
04	4530 X	4084	-0-	-446	-0-	295	1	3389	3	Y	363	346	0	31
						1	4	399	9					
05	5270 X	4391	-0-	-879	-0-	330	1	3649	3	Y	374	373	0	32
						1	4	411	9					
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
*07	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	677	1	5547	3	Y	696	636	0	60
						766	9							
*08	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	642	1	4663	3	Y	641	624	0	82
						1	4	705	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
03	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	920	1	8409	3	Y	1325	1450	0	122
						9	4	1458	9					
04	8610 X	8218	-0-	-392	-0-	625	1	7192	3	Y	363	446	0	39
						2	4	399	9					
05	8897 X	8432	-0-	-465	-0-	660	1	7302	3	Y	425	426	0	38
						2	4	468	9					
06	10440 X	7318	-0-	-3122	-0-	610	1	5547	3	Y	1054	982	0	110
						2	4	1159	9					
*07	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	772	1	6330	3	Y	767	799	0	78
						844	9							
*08	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	896	1	6504	3	Y	840	808	0	106
						1	4	924	9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
03	5952 X	993	-0-	-4959	-0-	41	1	856	3	Y	79	78	0	1
						9	4	87	9					
04	5760 X	536	-0-	-5224	-0-	21	1	512	3	Y	-0-			1
						3	4							
05	5952 X	422	-0-	-5530	-0-	16	1	406	3	Y	-0-	1	0	-0-
06	1650 X	793	-0-	-857	-0-	21	1	498	3	Y	248	246	0	2
						1	4	273	9					
07	992 X	823	-0-	-169	-0-	28	1	737	3	Y	52	52	0	2
						1	4	57	9					
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	347	1	7165	3	Y	702	699	0	5
						72	4	772	9					
04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	327	1	7663	3	Y	-0-			5
						39	4							
05	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	266	1	6926	3	Y	4	9	0	-0-
						1	4	4	9					
06	4650 X	1896	-0-	-2754	-0-	66	1	1601	3	Y	204	202	0	2
						5	4	224	9					
07	8432 X	226	-0-	-8206	-0-	8	1	188	3	Y	27	28	0	1
						30	9							
08	8370 X	1271	-0-	-7099	-0-	49	1	1053	3	Y	153	152	0	4
						1	4	168	9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
03	1023 X	314	-0-	-709	-0-	13	1	279	3	Y	17	17	0	-0-
						3	4	19	9					
04	690 N	312	-0-	-378	-0-	13	1	298	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	89	1	2322	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
03	3100 N	5404	-0-	2304	2304	230	1	4752	3	Y	340	339	0	3
						48	4	374	9					
04	3000 N	5281	-0-	2281	4585	215	1	5040	3	Y	-0-			3
						26	4							
05	4585 X	-0-	-0-	-4585	-0-					Y	2	5	0	-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1453	3	Y	53	53	0	-0-
						2	4	58	9					
08	372 X	270	-0-	-102	-0-	12	1	249	3	Y	8	7	0	3
						9	9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
03	3813 X	734	-0-	-3079	-0-	28	1	584	3	Y	105	104	0	3
						6	4	116	9					
04	3690 X	1070	-0-	-2620	-0-	44	1	1021	3	Y	-0-			3
						5	4							
05	1953 X	295	-0-	-1658	-0-	11	1	283	3	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
06	1890 X	781	-0-	-1109	-0-	22	1	526	3	Y	211	209	0	2
						1	4	232	9					
*07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	80	82	0	-0-
						88	9							
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	50	50	0	3
						55	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	170 1	14614 3	31 4	2056 9	Y	1869	1914 0		49
04	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	161 1	11661 3	12 4	1163 9	Y	1057	1060 0		46
05	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	300 1	13174 3	1 4	1135 9	Y	1032	1026 0		52
06	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	278 1	11851 3	1 4	1693 9	Y	1539	1537 0		54
07	13237 X	12286	-0-	-951	-0-	261 1	10504 3	1 4	1520 9	Y	1382	1406 0		30
08	13237 X	12689	-0-	-548	-0-	238 1	10849 3	1 4	1601 9	Y	1455	1447 0		40
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
03	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	124 1	10655 3	23 4	1470 9	Y	1336	1371 0		32
04	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	144 1	10434 3	11 4	1163 9	Y	1057	1056 0		33
05	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	246 1	10802 3	1 4	1134 9	Y	1031	1025 0		39
06	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	252 1	10755 3	1 4	1364 9	Y	1240	1241 0		38
*07	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	237 1	9467 3	1235 9		Y	1123	1143 0		18
*08	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	211 1	9618 3	1 4	1263 9	Y	1148	1142 0		26
FOGMT														
WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	385 1	4870 3	2 4	748 9	Y	680	662 0	16 1	58
04	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	470 1	6467 3	2 4	451 9	Y	410	431 0		37
05	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	364 1	5195 3	1 4	494 9	Y	449	448 0		38
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	443 1	5438 3	542 9		Y	493	488 0		43
07	6293 X	1478	-0-	-4815	-0-	56 1	1410 3	1 4	11 9	Y	10	47 0		6
08	6293 X	1587	-0-	-4706	-0-	21 1	1559 3	7 9		Y	6	9 0		2
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
03	3131 X	1641	-0-	-1490	-0-	102 1	1463 3	76 9		Y	69	72 0		14
04	3600 X	1794	-0-	-1806	-0-	86 1	1454 3	254 9		Y	231	232 0		13
05	3720 X	928	-0-	-2792	-0-	39 1	615 3	274 9		Y	249	198 0	32 1	32
06	3600 X	630	-0-	-2970	-0-	38 1	575 3	17 9		Y	15	27 0		20
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1 0		19
08	1860 X	4	-0-	-1856	-0-	4 3				Y	-0-			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-		629 1	7169 3	8 4	1703 9	Y	1548	1529 0				106
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		437 1	6148 3	5 4	878 9	Y	798	814 0				90
05	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-		554 1	6422 3	6 4	1126 9	Y	1024	1042 0				72
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		162 1	2101 3	1 4	1554 9	Y	1413	1406 0				79
07	6324 X	2653	-0-	-3671	-0-		169 1	1510 3	974 9		Y	885	861 0				103
08	6324 X	3595	-0-	-2729	-0-		233 1	2330 3	1 4	1031 9	Y	937	951 0	78 1			8
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949			
03	6510 X	4673	-0-	-1837	-0-		308 1	3513 3	4 4	848 9	Y	771	772 0				56
04	6300 X	5357	-0-	-943	-0-		296 1	4178 3	4 4	879 9	Y	799	803 0				52
05	5952 X	5011	-0-	-941	-0-		309 1	3574 3	3 4	1125 9	Y	1023	1029 0				46
06	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-		366 1	4740 3	2 4	1483 9	Y	1348	1341 0				53
*07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-	12 0				41
*08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		241 1	2408 3	1 4	579 9	Y	526	536 0	48 1			2
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887			
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-		432 1	4933 3	6 4	926 9	Y	842	851 0				60
04	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-		414 1	5833 3	5 4	878 9	Y	798	804 0				54
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-		315 1	3644 3	3 4	1124 9	Y	1022	1031 0				45
06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-		448 1	5816 3	3 4	1190 9	Y	1082	1080 0				47
*07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		459 1	4130 3	1 4	589 9	Y	535	522 0				60
*08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		354 1	3551 3	2 4	527 9	Y	479	489 0	47 1			3
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824			
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		284 1	3247 3	4 4	695 9	Y	632	614 0				41
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		223 1	3151 3	3 4	878 9	Y	798	801 0				38
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-		233 1	2691 3	2 4	1124 9	Y	1022	1026 0				34
06	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		272 1	3528 3	2 4	811 9	Y	737	739 0				32
*07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		308 1	2775 3	1 4	415 9	Y	377	368 0				41
*08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		257 1	2570 3	1 4	391 9	Y	355	362 0				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	350	1	3991	3	Y	592	584	0		39
						5	4	651	9						
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	296	1	4170	3	Y	799	801	0		37
						4	4	879	9						
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	261	1	3022	3	Y	1023	1026	0		34
						3	4	1125	9						
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	282	1	3661	3	Y	653	656	0		31
						2	4	718	9						
*07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	365	1	3286	3	Y	369	359	0		41
						1	4	406	9						
08	3906 X	2467	-0-	-1439	-0-	197	1	1968	3	Y	274	281	0		32
						1	4	301	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277	
03	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	485	1	5526	3	Y	728	723	0		50
						6	4	801	9						
04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	450	1	6337	3	Y	798	803	0		45
						5	4	878	9						
05	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	538	1	6229	3	Y	1024	1029	0		40
						5	4	1126	9						
06	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	732	1	9494	3	Y	617	621	0		36
						4	4	679	9						
*07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	752	1	6761	3	Y	351	343	0		44
						2	4	386	9						
*08	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	733	1	7346	3	Y	335	341	0		39
						4	4	369	9						
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779	
03	279 X	21	-0-	-258	-0-	1	1	14	3	Y	5	4	0		1
						6	9								
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	114	1	2683	3	Y	-0-				1
						14	4								
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	125	1	3267	3	Y	3	4	0		-0-
						1	4	3	9						
06	3000 N	6498	-0-	3498	3498	230	1	5551	3	Y	637	631	0		6
						16	4	701	9						
*07	3100 N	4296	-0-	1196	4694	134	1	3514	3	Y	585	584	0		7
						4	4	644	9						
*08	3100 N	351	-0-	-2749	1945	14	1	302	3	Y	32	35	0		-0-
						35	9								
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336	
03	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	519	1	10723	3	Y	704	699	0		9
						108	4	774	9						
04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	247	1	5770	3	Y	-0-				9
						29	4								
05	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	285	1	7438	3	Y	2	11	0		-0-
						2	4	2	9						
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4115	3	Y	435	431	0		4
						12	4	479	9						
07	12121 X	5541	-0-	-6580	-0-	187	1	4897	3	Y	410	410	0		4
						6	4	451	9						
08	12121 X	5733	-0-	-6388	-0-	238	1	5114	3	Y	342	344	0		8
						5	4	376	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	42 1	2393 3	Y	91	91	0			2
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	100 9	2689 3	Y	559	555	0			6
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	39 1	1791 3	Y	561	563	0			4
06	2460 X	2078	-0-	-382	-0-	615 9	1856 3	Y	155	157	0			2
07	2356 X	2074	-0-	-282	-0-	26 1	1870 3	Y	143	143	0			2
08	2356 X	2048	-0-	-308	-0-	1 4	1844 3	Y	135	135	0			2
						51 1	149 9							
						171 9								
						46 1								
						1 4								
						54 1								
						1 4								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
03	9982 X	9713	-0-	-269	-0-	232 1	8218 3	Y	1140	941	0	185	1	81
04	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	9 4	1254 9							
05	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	171 1	9261 3	Y	1308	1309	0	21	1	59
06	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	4 4	1439 9							
*07	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	214 1	8638 3	Y	1230	1247	0			42
*08	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	1 4	1353 9							
						191 1	8735 3	Y	1471	1471	0			42
						1 4	1618 9							
						128 1	8287 3	Y	1463	1476	0			29
						1 4	1609 9							
						137 1	8820 3	Y	1297	1267	0			60
						1427 9								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
03	9424 X	9377	-0-	-47	-0-	229 1	8146 3	Y	903	746	0	147	1	61
04	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9 4	993 9							
05	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	146 1	7904 3	Y	1308	1293	0	21	1	55
06	9120 X	8619	-0-	-501	-0-	3 4	1439 9							
*07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	206 1	8268 3	Y	1219	1238	0			36
*08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	1341 9								
						161 1	7305 3	Y	1048	1059	0			25
						1153 9								
						117 1	7483 3	Y	1229	1235	0			19
						1352 9								
						106 1	6857 3	Y	1246	1212	0			54
						1371 9								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
03	9889 X	3541	-0-	-6348	-0-	88 1	3109 3	Y	310	291	0	57	1	25
04	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	3 4	341 9							
05	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	186 1	10064 3	Y	1308	1258	0	21	1	54
06	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	4 4	1439 9							
*07	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	231 1	9309 3	Y	1232	1246	0			40
*08	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	1 4	1355 9							
						188 1	8600 3	Y	1173	1181	0			32
						1 4	1290 9							
						136 1	8785 3	Y	1104	1115	0			21
						1 4	1214 9							
						135 1	8690 3	Y	1044	1017	0			46
						1148 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	170	1	6044	3	Y	782	654	0	53
						7	4	860	9					
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	167	1	8986	3	Y	1309	1286	0	55
						3	4	1440	9					
05	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	269	1	10827	3	Y	1218	1237	0	36
						1	4	1340	9					
06	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	236	1	10791	3	Y	1083	1092	0	27
						1	4	1191	9					
*07	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	165	1	10624	3	Y	1232	1238	0	21
						1	4	1355	9					
*08	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	145	1	9361	3	Y	1340	1301	0	59
						1474	9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
03	13578 X	4143	-0-	-9435	-0-	106	1	3768	3	Y	241	240	0	20
						4	4	265	9					
04	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	214	1	11535	3	Y	1308	1254	0	54
						4	4	1439	9					
05	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	319	1	12833	3	Y	1215	1232	0	37
						1	4	1337	9					
06	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	256	1	11700	3	Y	1362	1364	0	35
						1	4	1498	9					
07	13640 X	13582	-0-	-58	-0-	187	1	12016	3	Y	1253	1266	0	22
						1	4	1378	9					
*08	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	195	1	12558	3	Y	1194	1163	0	51
						1313	9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
03	6758 X	4211	-0-	-2547	-0-	100	1	3549	3	Y	507	429	0	34
						4	4	558	9					
04	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	113	1	6070	3	Y	1308	1268	0	53
						2	4	1439	9					
05	7223 X	5531	-0-	-1692	-0-	102	1	4094	3	Y	1214	1233	0	34
						1335	9							
06	6990 X	5000	-0-	-1990	-0-	88	1	3993	3	Y	835	851	0	18
						919	9							
*07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	73	1	4686	3	Y	688	698	0	8
						757	9							
*08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	75	1	4838	3	Y	516	505	0	22
						568	9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
03	7068 X	3856	-0-	-3212	-0-	90	1	3220	3	Y	493	422	0	36
						4	4	542	9					
04	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	137	1	7421	3	Y	1308	1268	0	55
						3	4	1439	9					
05	7068 X	5127	-0-	-1941	-0-	92	1	3670	3	Y	1241	1256	0	40
						1365	9							
06	6840 X	4509	-0-	-2331	-0-	76	1	3479	3	Y	867	883	0	24
						954	9							
*07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	61	1	3868	3	Y	909	915	0	18
						1000	9							
*08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	74	1	4769	3	Y	1225	1186	0	57
						1348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	155	1	13279	3	Y	1900	1939	0	46
						28	4	2090	9					
04	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	166	1	12084	3	Y	1057	1060	0	43
						13	4	1163	9					
05	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	290	1	12765	3	Y	1035	1028	0	50
						1	4	1139	9					
06	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	254	1	10844	3	Y	1545	1544	0	51
						1	4	1700	9					
*07	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	283	1	11353	3	Y	1560	1583	0	28
						1	4	1716	9					
*08	13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	252	1	11463	3	Y	1678	1667	0	40
						1	4	1846	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
03	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	124	1	7178	3	Y	542	540	0	13
						1	4	596	9					
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	56	1	3858	3	Y	560	558	0	15
						616	9							
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	47	1	3212	3	Y	563	566	0	12
						2	4	619	9					
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	96	1	3554	3	Y	318	321	0	9
						1	4	350	9					
*07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	89	1	3598	3	Y	351	348	0	12
						1	4	386	9					
08	4061 X	4018	-0-	-43	-0-	106	1	3584	3	Y	297	297	0	12
						1	4	327	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
03	5611 X	4475	-0-	-1136	-0-	68	1	3898	3	Y	463	466	0	15
						509	9							
04	5430 X	4492	-0-	-938	-0-	55	1	3822	3	Y	559	558	0	16
						615	9							
05	5611 X	4355	-0-	-1256	-0-	53	1	3677	3	Y	565	568	0	13
						3	4	622	9					
06	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	132	1	4864	3	Y	497	499	0	11
						1	4	547	9					
*07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	3	Y	343	341	0	13
						2	4	377	9					
*08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	139	1	4697	3	Y	369	368	0	15
						2	4	406	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
03	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	82	1	7031	3	Y	790	800	0	17
						15	4	869	9					
04	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	91	1	6637	3	Y	1057	1052	0	22
						7	4	1163	9					
05	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	165	1	7281	3	Y	1029	1020	0	31
						1	4	1132	9					
06	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	160	1	6779	3	Y	722	728	0	25
						794	9							
*07	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	154	1	6163	3	Y	667	679	0	13
						734	9							
*08	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	139	1	6313	3	Y	681	677	0	13
						749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	106 1	9198 3	Y	999	1014	0			23
04	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	20 4	1099 9							
05	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	118 1	8551 3	Y	1057	1054	0			26
06	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	9 4	1163 9							
*07	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	209 1	9209 3	Y	1030	1022	0			34
*08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	1 4	1133 9							
						208 1	8825 3	Y	925	930	0			29
						1018 9								
						206 1	8243 3	Y	864	879	0			14
						950 9								
						181 1	8261 3	Y	948	942	0			20
						1 4	1043 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
03	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	135 1	11652 3	Y	1334	1365	0			31
04	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	25 4	1467 9							
05	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	151 1	10968 3	Y	1057	1056	0			32
06	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12 4	1163 9							
*07	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	268 1	11772 3	Y	1033	1026	0			39
*08	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	1 4	1136 9							
						252 1	10748 3	Y	1303	1303	0			39
						1 4	1433 9							
						256 1	10292 3	Y	1328	1347	0			20
						1 4	1461 9							
						239 1	10882 3	Y	1391	1382	0			29
						1 4	1530 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
03	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	91 1	7875 3	Y	1049	1064	0			27
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	17 4	1154 9							
05	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	102 1	7429 3	Y	1057	1054	0			30
06	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8 4	1163 9							
*07	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	188 1	8274 3	Y	1030	1022	0			38
*08	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	1 4	1133 9							
						173 1	7328 3	Y	1048	1052	0			34
						1153 9								
						178 1	7105 3	Y	1019	1034	0			19
						1121 9								
						159 1	7258 3	Y	977	971	0			25
						1 4	1075 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
03	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	1100 1	10051 3	Y	580	663	0			55
04	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	11 4	638 9							
05	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	793 1	9113 3	Y	363	385	0			33
06	22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	2 4	399 9							
*07	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	949 1	10497 3	Y	376	378	0			31
*08	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	2 4	414 9							
						2107 1	19152 3	Y	1412	1301	0			142
						6 4	1553 9							
						1197 1	9826 3	Y	474	563	0			53
						1 4	521 9							
						1344 1	9760 3	Y	524	503	0			67
						2 4	576 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	741 1	6769 3	Y	310	342 0				27
04	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	482 1	5542 3	Y	363	360 0				30
05	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	548 1	6060 3	Y	356	357 0				29
06	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	1244 1	11303 3	Y	720	677 0				72
*07	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	747 1	6128 3	Y	256	302 0				26
*08	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	771 1	5595 3	Y	266	257 0				32
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
03	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	598 1	5460 3	Y	415	442 0				35
04	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	423 1	4858 3	Y	363	368 0				30
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	500 1	5523 3	Y	362	362 0				30
06	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	953 1	8648 3	Y	701	659 0				72
*07	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	615 1	5044 3	Y	289	330 0				31
*08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	650 1	4721 3	Y	307	296 0				36
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
03	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	482 1	5489 3	Y	799	785 0				52
04	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	410 1	5769 3	Y	799	804 0				47
05	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	369 1	4277 3	Y	1024	1031 0				40
06	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	498 1	6463 3	Y	1296	1290 0				46
*07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	585 1	5269 3	Y	710	693 0				63
*08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	479 1	4792 3	Y	681	693 0				50
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	473 1	5390 3	Y	896	891 0				60
04	6810 X	5479	-0-	-1331	-0-	304 1	4292 3	Y	799	805 0				54
05	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	401 1	4641 3	Y	1024	1033 0				45
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	434 1	5617 3	Y	1230	1225 0				50
*07	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	535 1	4819 3	Y	715	697 0				68
*08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	425 1	4250 3	Y	635	647 0				55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	3058	3	Y	854	833	0	58
						3	4	939	9					
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	169	1	2377	3	Y	798	804	0	52
						2	4	878	9					
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	228	1	2644	3	Y	1023	1030	0	45
						2	4	1125	9					
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	248	1	3208	3	Y	1223	1218	0	50
						1	4	1345	9					
*07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	280	1	2520	3	Y	574	561	0	63
						1	4	631	9					
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	222	1	2221	3	Y	606	616	0	52
						1	4	667	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	284	1	3245	3	Y	743	744	0	52
						4	4	817	9					
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	308	1	4348	3	Y	798	803	0	47
						4	4	878	9					
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	246	1	2846	3	Y	1023	1029	0	41
						2	4	1125	9					
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	324	1	4201	3	Y	1045	1042	0	44
						2	4	1150	9					
*07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	276	1	2483	3	Y	417	409	0	52
						1	4	459	9					
*08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	250	1	2500	3	Y	512	519	0	45
						1	4	563	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
03	T. A.	4218	-0-	4218	10448	269	1	3067	3	Y	798	828	0	57
						4	4	878	9					
04	T. A.	4785	-0-	4785	15233	259	1	3645	3	Y	798	804	0	51
						3	4	878	9					
05	19659 X	4426	-0-	-15233	-0-	262	1	3035	3	Y	1024	1031	0	44
						3	4	1126	9					
06	6120 X	5111	-0-	-1009	-0-	283	1	3679	3	Y	1043	1041	0	46
						2	4	1147	9					
*07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	290	1	2613	3	Y	521	509	0	58
						1	4	573	9					
*08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	238	1	2385	3	Y	445	454	0	49
						1	4	490	9					
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	3	Y	138	137	0	1
						32	4	152	9					
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	152	1	3561	3	Y	-0-			1
						18	4							
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	155	1	4030	3	Y	1	2	0	-0-
						1	4	1	9					
06	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	121	1	2943	3	Y	211	210	0	1
						9	4	232	9					
*07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	138	1	3632	3	Y	263	262	0	2
						5	4	289	9					
*08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	212	1	4555	3	Y	336	337	0	4
						4	4	370	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228															
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		
03	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	98 1	1110 3	Y	421	447 0			29		
						1 4	463 9								
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	128 1	1799 3	Y	798	799 0			28		
						1 4	878 9								
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	134 1	1544 3	Y	1025	1025 0			28		
						1 4	1128 9								
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	44 1	572 3	Y	420	427 0			21		
						462 9									
*07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	82 1	736 3	Y	383	371 0			33		
						421 9									
*08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	79 1	790 3	Y	343	349 0			24		
						377 9									
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921		
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	65 1	5608 3	Y	602	609 0			13		
						12 4	662 9								
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	72 1	5218 3	Y	1057	1051 0			19		
						5 4	1163 9								
05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	127 1	5553 3	Y	1026	1018 0			27		
						1129 9									
06	5760 X	5286	-0-	-474	-0-	110 1	4650 3	Y	478	487 0			18		
						526 9									
*07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	118 1	4736 3	Y	530	539 0			9		
						583 9									
*08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	105 1	4775 3	Y	492	490 0			11		
						541 9									
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986		
03	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	91 1	7749 3	Y	879	871 0			15		
						16 4	967 9								
04	7500 X	6822	-0-	-678	-0-	77 1	5576 3	Y	1057	1053 0			19		
						6 4	1163 9								
05	7750 X	7337	-0-	-413	-0-	138 1	6069 3	Y	1026	1019 0			26		
						1 4	1129 9								
06	7500 X	5999	-0-	-1501	-0-	123 1	5224 3	Y	593	601 0			18		
						652 9									
07	6138 X	5597	-0-	-541	-0-	121 1	4854 3	Y	565	576 0			7		
						622 9									
08	6138 X	5489	-0-	-649	-0-	106 1	4810 3	Y	521	518 0			8		
						573 9									
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338		
03	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	100 1	8583 3	Y	969	982 0			22		
						18 4	1066 9								
04	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	113 1	8204 3	Y	1057	1054 0			25		
						9 4	1163 9								
05	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	201 1	8852 3	Y	1029	1021 0			33		
						1 4	1132 9								
06	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	189 1	8020 3	Y	856	861 0			28		
						942 9									
*07	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	186 1	7450 3	Y	872	885 0			15		
						959 9									
*08	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	164 1	7471 3	Y	847	843 0			18		
						1 4	932 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	108	1	4008	3	Y	845	845	0	11
						47	4	930	9					
04	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	153	1	6338	3	Y	1559	1543	0	27
						14	4	1715	9					
05	5146 X	3099	-0-	-2047	-0-	52	1	2448	3	Y	544	564	0	7
						1	4	598	9					
06	4980 X	4762	-0-	-218	-0-	81	1	3832	3	Y	770	603	0	10
						2	4	847	9					
*07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	73	1	3856	3	Y	945	941	0	14
						16	4	1040	9					
*08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	83	1	4565	3	Y	972	954	0	18
						8	4	1069	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	100	1	3654	3	Y	646	646	0	10
						42	4	711	9					
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	114	1	4689	3	Y	1559	1541	0	28
						10	4	1715	9					
05	3596 X	2717	-0-	-879	-0-	44	1	2072	3	Y	545	562	0	11
						1	4	600	9					
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	69	1	3297	3	Y	575	452	0	11
						2	4	633	9			123	1	
07	4154 X	3487	-0-	-667	-0-	54	1	2796	3	Y	569	568	0	12
						11	4	626	9					
*08	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	61	1	3371	3	Y	654	641	0	14
						6	4	719	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	116	1	4245	3	Y	681	678	0	8
						49	4	749	9					
04	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	154	1	6367	3	Y	1559	1541	0	26
						14	4	1715	9					
05	2666 X	2648	-0-	-18	-0-	42	1	2007	3	Y	544	562	0	8
						1	4	598	9					
06	4980 X	4322	-0-	-658	-0-	73	1	3490	3	Y	688	539	0	11
						2	4	757	9					
07	4309 X	3902	-0-	-407	-0-	57	1	2977	3	Y	778	776	0	13
						12	4	856	9					
*08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	67	1	3692	3	Y	886	868	0	15
						6	4	975	9					
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
03	8215 X	5960	-0-	-2255	-0-	57	1	4911	3	Y	893	899	0	24
						10	4	982	9					
04	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	104	1	7590	3	Y	1057	1053	0	28
						8	4	1163	9					
05	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	158	1	6975	3	Y	1033	1025	0	36
						1	4	1136	9					
06	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	177	1	7512	3	Y	1161	1163	0	34
						1277	9							
*07	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	213	1	8507	3	Y	1119	1134	0	19
						1231	9							
*08	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	194	1	8820	3	Y	1141	1134	0	26
						1	4	1255	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	9114 X	8155	-0-	-959	-0-	77 1	6633 3	Y	1301	1321	0			30
						14 4	1431 9							
04	8820 X	8570	-0-	-250	-0-	100 1	7286 3	Y	1069	1056	0			43
						8 4	1176 9							
05	9114 X	8801	-0-	-313	-0-	170 1	7505 3	Y	1023	1027	0			39
						1 4	1125 9							
06	8820 X	8770	-0-	-50	-0-	169 1	7185 3	Y	1287	1288	0			38
						1416 9								
*07	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	222 1	8897 3	Y	1212	1231	0			19
						1333 9								
*08	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	195 1	8871 3	Y	1258	1250	0			29
						1 4	1384 9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
03	6727 X	2288	-0-	-4439	-0-	206 1	2006 3	Y	46	51	1			2
						25 4	51 9							
04	4920 X	641	-0-	-4279	-0-	38 1	566 3	Y	34	34	1			2
						37 9								
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	51	50	1			3
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-	3	1			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-					-0-
*08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	407 1	748 3	Y	514	513	0			1
						1 4	565 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	72 1	6155 3	Y	916	935	0			21
						13 4	1008 9							
04	7080 X	6677	-0-	-403	-0-	74 1	5434 3	Y	1057	1053	0			25
						6 4	1163 9							
05	8835 X	6068	-0-	-2767	-0-	110 1	4827 3	Y	1028	1021	0			32
						1131 9								
06	8550 X	6191	-0-	-2359	-0-	125 1	5304 3	Y	693	700	0			25
						762 9								
*07	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	171 1	6849 3	Y	672	684	0			13
						739 9								
*08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	152 1	6871 3	Y	666	662	0			17
						733 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
03	9052 X	6050	-0-	-3002	-0-	58 1	4945 3	Y	943	951	0			19
						10 4	1037 9							
04	8760 X	6866	-0-	-1894	-0-	77 1	5620 3	Y	1057	1054	0			22
						6 4	1163 9							
05	9052 X	6759	-0-	-2293	-0-	126 1	5500 3	Y	1030	1022	0			30
						1133 9								
06	8760 X	6170	-0-	-2590	-0-	142 1	6013 3	Y	14	29	0			15
						15 9								
*07	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	192 1	7694 3	Y	878	881	0			12
						966 9								
*08	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	163 1	7454 3	Y	894	888	0			18
						1 4	983 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	6045 X	5408	-0-	-637	-0-	39	1	5181	3	Y	171	163	1	38
						188	9							
04	5670 X	5251	-0-	-419	-0-	30	1	5024	3	Y	179	145	1	72
						197	9							
05	5859 X	4402	-0-	-1457	-0-	32	1	4254	3	Y	105	138	1	39
						116	9							
06	5670 X	5058	-0-	-612	-0-	53	1	4840	3	Y	150	134	1	55
						165	9							
07	5859 X	5170	-0-	-689	-0-	49	1	4981	3	Y	127	124	1	58
						140	9							
08	5425 X	5010	-0-	-415	-0-	31	1	4845	3	Y	122	152	1	30
						134	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
03	6355 X	5850	-0-	-505	-0-	42	1	5614	3	Y	176	169	1	48
						194	9							
04	6360 X	5585	-0-	-775	-0-	32	1	5357	3	Y	178	147	1	79
						196	9							
05	6572 X	5470	-0-	-1102	-0-	40	1	5317	3	Y	103	135	1	47
						113	9							
06	6360 X	5405	-0-	-955	-0-	56	1	5163	3	Y	169	146	1	70
						186	9							
07	6107 X	5523	-0-	-584	-0-	52	1	5320	3	Y	137	135	1	72
						151	9							
08	5859 X	5391	-0-	-468	-0-	33	1	5213	3	Y	132	164	1	38
						145	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
03	6107 X	5404	-0-	-703	-0-	39	1	5172	3	Y	175	168	1	43
						193	9							
04	5490 X	5422	-0-	-68	-0-	31	1	5194	3	Y	179	147	1	75
						197	9							
05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	45	1	6040	3	Y	123	151	1	47
						135	9							
06	5430 X	5013	-0-	-417	-0-	52	1	4750	3	Y	192	164	1	75
						211	9							
07	5611 X	5125	-0-	-486	-0-	48	1	4888	3	Y	172	164	1	83
						189	9							
08	5611 X	4971	-0-	-640	-0-	31	1	4771	3	Y	154	195	1	41
						169	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
03	8990 X	8480	-0-	-510	-0-	61	1	8229	3	Y	173	168	1	45
						190	9							
04	8670 X	8098	-0-	-572	-0-	47	1	7855	3	Y	178	147	1	76
						196	9							
05	8959 X	7955	-0-	-1004	-0-	59	1	7766	3	Y	118	146	1	48
						130	9							
06	8670 X	7699	-0-	-971	-0-	81	1	7487	3	Y	119	113	1	54
						131	9							
07	8494 X	7912	-0-	-582	-0-	75	1	7674	3	Y	148	133	1	69
						163	9							
08	8494 X	7778	-0-	-716	-0-	48	1	7585	3	Y	132	163	1	38
						145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	12648 X	12173	-0-	-475	-0-		89 1	11839 3	Y		223	215 1					54
04	12240 X	11333	-0-	-907	-0-		245 9	11071 3	Y		178	154 1					78
05	12400 X	11750	-0-	-650	-0-		66 1	11514 3	Y		135	163 1					50
06	11940 X	10916	-0-	-1024	-0-		196 9	10582 3	Y		199	172 1					77
07	12338 X	11214	-0-	-1124	-0-		87 1	10898 3	Y		191	179 1					89
08	12183 X	10972	-0-	-1211	-0-		149 9	10715 3	Y		172	217 1					45
							115 1										
							219 9										
							106 1										
							210 9										
							68 1										
							189 9										
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113																	
03	8246 X	6492	-0-	-1754	-0-		60 1	5197 3	Y		1113	1122 0					26
04	7980 X	6615	-0-	-1365	-0-		11 4	1224 9									
05	8246 X	6700	-0-	-1546	-0-		74 1	5372 3	Y		1057	1055 0					28
06	7980 X	6817	-0-	-1163	-0-		6 4	1163 9									
*07	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-		124 1	5443 3	Y		1030	1023 0					35
*08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-		1133 9										
							132 1	5592 3	Y		994	998 0					31
							1093 9										
							180 1	7205 3	Y		940	955 0					16
							1034 9										
							152 1	6907 3	Y		961	955 0					22
							1057 9										
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372																	
03	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-		77 1	6610 3	Y		970	969 0					22
04	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-		14 4	1067 9									
05	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-		110 1	7931 3	Y		1057	1054 0					25
06	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-		8 4	1163 9									
*07	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-		168 1	7389 3	Y		1028	1021 0					32
*08	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-		1 4	1131 9									
							186 1	7875 3	Y		695	703 0					24
							765 9										
							240 1	9630 3	Y		614	627 0					11
							1 4	675 9									
							211 1	9606 3	Y		611	607 0					15
							1 4	672 9									
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978																	
03	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-		77 1	6610 3	Y		795	804 0					18
04	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-		14 4	875 9									
05	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		95 1	6875 3	Y		1057	1053 0					22
06	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-		7 4	1163 9									
*07	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-		144 1	6359 3	Y		1029	1021 0					30
*08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-		1 4	1132 9									
							161 1	6818 3	Y		801	807 0					24
							881 9										
							182 1	7287 3	Y		798	810 0					12
							878 9										
							162 1	7386 3	Y		784	779 0					15
							1 4	862 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	30 1	3527	3	Y		664	673	0	38
						730 9								
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	26 1	3362	3	Y		542	539	0	41
						596 9								
05	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	33 1	4630	3	Y		519	527	0	33
						571 9								
06	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	79 1	9583	3	Y		1568	1547	0	54
						1725 9								
*07	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	45 1	3810	3	Y		723	719	0	58
						795 9								
*08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	57 1	3938	3	Y		668	688	0	26
						2 4	735	9						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
03	10230 X	8678	-0-	-1552	-0-	88 1	7569	3	Y		914	926	0	23
						16 4	1005	9						
04	9900 X	8553	-0-	-1347	-0-	100 1	7282	3	Y		1057	1053	0	27
						8 4	1163	9						
05	10230 X	8322	-0-	-1908	-0-	159 1	7031	3	Y		1028	1021	0	34
						1 4	1131	9						
06	8880 X	7895	-0-	-985	-0-	159 1	6740	3	Y		905	909	0	30
						996 9								
*07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	166 1	6655	3	Y		872	885	0	17
						959 9								
*08	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	141 1	6400	3	Y		859	854	0	22
						945 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
03	9083 X	8914	-0-	-169	-0-	91 1	7781	3	Y		933	936	0	26
						16 4	1026	9						
04	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	92 1	6651	3	Y		1057	1053	0	30
						7 4	1163	9						
05	8060 X	8034	-0-	-26	-0-	153 1	6750	3	Y		1027	1021	0	36
						1 4	1130	9						
06	8640 X	7797	-0-	-843	-0-	158 1	6706	3	Y		848	853	0	31
						933 9								
*07	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	165 1	6591	3	Y		817	830	0	18
						899 9								
*08	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	143 1	6478	3	Y		822	817	0	24
						904 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
03	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	90 1	7733	3	Y		997	1002	0	25
						16 4	1097	9						
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	97 1	7046	3	Y		1057	1054	0	28
						7 4	1163	9						
05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	153 1	6751	3	Y		1028	1021	0	35
						1 4	1131	9						
06	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	154 1	6545	3	Y		917	922	0	30
						1009 9								
*07	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	161 1	6429	3	Y		759	774	0	15
						835 9								
*08	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	146 1	6602	3	Y		753	749	0	21
						828 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8959 X	8672	-0-	-287	-0-		87 1	7506 3	16 4	1063 9	Y	966	977 0				23
04	8670 X	8565	-0-	-105	-0-		100 1	7295 3	8 4	1162 9	Y	1056	1054 0				25
05	9238 X	8012	-0-	-1226	-0-		153 1	6727 3	1 4	1131 9	Y	1028	1021 0				32
06	8940 X	7514	-0-	-1426	-0-		152 1	6445 3	917 9		Y	834	839 0				27
*07	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-		168 1	6713 3	168 1		Y	827	840 0				14
*08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-		910 9		153 1	6975 3	Y	809	804 0				20
							1 4	890 9									
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261																	
03	10633 X	10526	-0-	-107	-0-		103 1	8844 3	19 4	1560 9	Y	1418	1429 0				34
04	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-		119 1	8655 3	9 4	1163 9	Y	1057	1057 0				34
05	10261 X	9978	-0-	-283	-0-		196 1	8646 3	1 4	1135 9	Y	1032	1025 0				41
06	10200 X	8721	-0-	-1479	-0-		168 1	7119 3	1434 9		Y	1304	1304 0				41
*07	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-		206 1	8262 3	1480 9		Y	1345	1364 0				22
*08	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-		176 1	8014 3	1 4	1378 9	Y	1253	1246 0				29
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A																	
WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071																	
03	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-		318 1	10584 3	2 4	1915 9	Y	1741	1776 0				96
04	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-		139 1	8849 3	1 4	1548 9	Y	1407	1420 0				83
05	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-		141 1	9688 3	1 4	1473 9	Y	1339	1373 0				49
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-		89 1	9385 3	1630 9		Y	1482	1495 0				36
07	11129 X	9962	-0-	-1167	-0-		92 1	8442 3	1 4	1427 9	Y	1297	1291 0				42
08	11129 X	9806	-0-	-1323	-0-		74 1	8247 3	1 4	1484 9	Y	1349	1344 0				46
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A																	
WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773																	
03	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-		264 1	8809 3	2 4	1508 9	Y	1371	1411 0				78
04	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-		122 1	7787 3	1 4	1548 9	Y	1407	1402 0				83
05	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-		122 1	8315 3	1465 9		Y	1332	1366 0				49
06	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-		72 1	7650 3	1236 9		Y	1124	1145 0				28
*07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-		91 1	8429 3	2 4	976 9	Y	887	886 0				29
*08	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-		74 1	8216 3	1 4	840 9	Y	764	766 0				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A																	
WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7657 X	6680	-0-	-0-	-977	-0-	160	1 4	5312	3 9	Y	1097	1057	0			59
04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1 4	6057	3 9	Y	1407	1384	0			82
05	6789 X	5392	-0-	-0-	-1397	-0-	57	1 4	1548	3 9	Y	1339	1372	0			49
06	6450 X	4313	-0-	-0-	-2137	-0-	1473	9 32	1 4	3427	3 9	Y	776	804	0		21
07	4526 X	4033	-0-	-0-	-493	-0-	854	9 32	1 4	2978	3 9	Y	929	919	0		31
*08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1 4	1022	3 9	Y	794	797	0			29
							1	4	3974	3 9							
							1	4	873	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A																	
WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699																	
03	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1 4	9476	3 9	Y	1667	1618	0			89
04	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1 4	8098	3 9	Y	1407	1412	0			84
05	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1 4	1548	3 9	Y	1328	1363	0			49
06	10680 X	8893	-0-	-0-	-1787	-0-	1461	9 72	1 4	7716	3 9	Y	1328	1363	0		49
*07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	9 91	1 4	7640	3 9	Y	1074	1095	0		28
*08	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1 4	8367	3 9	Y	1123	1113	0			38
							1	4	1235	3 9							
							71	1 4	7946	3 9	Y	882	888	0			30
							1	4	970	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A																	
WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864																	
03	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1 4	12227	3 9	Y	1921	1893	0			104
04	12030 X	10726	-0-	-0-	-1304	-0-	142	1 4	2113	3 9	Y	1407	1427	0			84
05	12431 X	11451	-0-	-0-	-980	-0-	144	1 4	9035	3 9	Y	1339	1374	0			49
06	12030 X	11703	-0-	-0-	-327	-0-	144	1 4	1548	3 9	Y	1339	1374	0			49
*07	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1 4	9833	3 9	Y	1339	1374	0			49
*08	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1 4	1473	3 9	Y	1506	1519	0			36
							1657	9 115	1 4	9952	3 9	Y	1506	1519	0		36
							115	1 4	10600	3 9	Y	1656	1639	0			53
							2	4	1822	9							
							95	1 4	10612	3 9	Y	1658	1654	0			56
							1	4	1824	9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A																	
WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950																	
03	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1 4	7280	3 9	Y	1392	1369	0			70
04	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1 4	1531	3 9	Y	1407	1400	0			77
05	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1 4	7097	3 9	Y	1333	1367	0			43
06	8340 X	7549	-0-	-0-	-791	-0-	1466	9 63	1 4	1548	3 9	Y	717	747	0		13
*07	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	-0-	789	9 67	1 4	6907	3 9	Y	909	897	0		25
*08	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1 4	6154	3 9	Y	909	897	0			25
							1	4	1000	9							
							58	1 4	6550	3 9	Y	753	755	0			23
							1	4	828	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	390	1	13003	3	Y	2296	2262	0	124
						3	4	2526	9					
04	11580 X	11559	-0-	-21	-0-	155	1	9855	3	Y	1407	1446	0	85
						1	4	1548	9					
05	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	158	1	10785	3	Y	1351	1387	0	49
						1	4	1486	9					
06	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	93	1	9795	3	Y	1926	1928	0	47
						2119	9							
07	13485 X	12511	-0-	-974	-0-	109	1	10042	3	Y	2144	2122	0	69
						2	4	2358	9					
08	13485 X	12414	-0-	-1071	-0-	86	1	9635	3	Y	2447	2432	0	84
						1	4	2692	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
03	7378 X	5716	-0-	-1662	-0-	264	1	4889	3	Y	512	514	0	6
						563	9							
04	6540 X	5763	-0-	-777	-0-	221	1	4237	3	Y	1186	1175	0	17
						1305	9							
05	6758 X	5685	-0-	-1073	-0-	252	1	4220	3	Y	1103	1103	0	17
						1213	9							
06	6540 X	4113	-0-	-2427	-0-	226	1	3239	3	Y	588	596	0	9
						1	4	647	9					
07	5952 X	5264	-0-	-688	-0-	289	1	4216	3	Y	690	693	0	6
						759	9							
*08	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	483	1	8161	3	Y	1411	1393	0	25
						1	4	1552	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
03	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	570	1	10583	3	Y	151	153	0	-0-
						1	4	166	9					
04	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	456	1	8746	3	Y	1187	1170	0	17
						1	4	1306	9					
05	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	323	1	5406	3	Y	1117	1116	0	18
						1229	9							
06	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	664	1	9505	3	Y	1754	1738	0	34
						2	4	1929	9					
07	11315 X	5525	-0-	-5790	-0-	304	1	4432	3	Y	717	744	0	7
						789	9							
08	11315 X	4147	-0-	-7168	-0-	202	1	3402	3	Y	494	494	0	8
						543	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
03	4464 X	1424	-0-	-3040	-0-	73	1	1351	3	Y	-0-	3	1	-0-
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	118	1	2252	3	Y	1186	1168	0	18
						1305	9							
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	140	1	2337	3	Y	1099	1098	0	19
						1209	9							
06	2850 X	2659	-0-	-191	-0-	165	1	2372	3	Y	110	128	0	1
						1	4	121	9					
07	3813 X	3302	-0-	-511	-0-	184	1	2681	3	Y	397	394	0	4
						437	9							
*08	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	334	1	5633	3	Y	1381	1359	0	27
						1519	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
03	10230	X	9664	-0-	-566	-0-	419	1	7786	3	Y	1325	1324	0	4	1	22																											
							1	4	1458	9																																		
04	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	475	1	9108	3	Y	1187	1188	0			21																											
							1	4	1306	9																																		
05	10354	X	7735	-0-	-2619	-0-	367	1	6152	3	Y	1105	1104	0			22																											
							1216	9																																				
06	10020	X	9078	-0-	-942	-0-	473	1	6767	3	Y	1670	1656	0			36																											
							1	4	1837	9																																		
07	9951	X	5741	-0-	-4210	-0-	298	1	4350	3	Y	994	1015	0			15																											
							1093	9																																				
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	334	1	5632	3	Y	1490	1475	0			30																											
							1639	9																																				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318																																												
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	291	1	5390	3	Y	154	153	0			1																											
							169	9																																				
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	235	1	4490	3	Y	1186	1170	0			17																											
							1305	9																																				
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	293	1	4898	3	Y	1095	1093	0			19																											
							1205	9																																				
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	314	1	4502	3	Y	660	667	0			12																											
							1	4	726	9																																		
*07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	397	1	5802	3	Y	790	793	0			9																											
							869	9																																				
*08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	3	Y	1023	1013	0			20																											
							1125	9																																				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163																																												
03	T. A.		7018	-0-	7018	12112	354	1	6561	3	Y	94	92	0			2																											
							103	9																																				
04	T. A.		7840	-0-	7840	19952	325	1	6210	3	Y	1186	1169	0			19																											
							1305	9																																				
05	29610	X	9658	-0-	-19952	-0-	476	1	7977	3	Y	1095	1093	0			21																											
							1205	9																																				
06	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	778	1	11134	3	Y	1541	1529	0			33																											
							2	4	1695	9																																		
*07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	560	1	8186	3	Y	1037	1055	0			15																											
							1	4	1141	9																																		
*08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	450	1	7595	3	Y	814	812	0			17																											
							895	9																																				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941																																												
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	384	1	7118	3	Y	2052	2069	0	6	1	35																											
							2257	9																																				
04	7830	X	7120	-0-	-710	-0-	289	1	5525	3	Y	1187	1199	0			23																											
							1306	9																																				
05	8091	X	6793	-0-	-1298	-0-	314	1	5261	3	Y	1107	1106	0			24																											
							1218	9																																				
06	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	521	1	7468	3	Y	1441	1432	0			33																											
							2	4	1585	9																																		
07	10199	X	5227	-0-	-4972	-0-	291	1	4242	3	Y	631	652	0			12																											
							694	9																																				
08	9765	X	7939	-0-	-1826	-0-	365	1	6153	3	Y	1292	1276	0			27																											
							1421	9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																								
WELL #: 36H															RRCID -> 271653									
COMPL. DATE 08/05/2013															TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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					
03	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	-0-		428	1	7947	3	Y		981	981	0	3	1	15					
								1	4	1079	9													
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	-0-		340	1	6510	3	Y		1186	1182	0			19					
								1305	9															
05	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	6220	3	Y		1114	1112	0			21					
								1225	9															
06	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	-0-		492	1	7041	3	Y		963	963	0			21					
								1	4	1059	9													
07	9455 X	7293	-0-	-2162	-0-	-0-		408	1	5954	3	Y		846	855	0			12					
								931	9															
*08	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	-0-		437	1	7371	3	Y		1903	1878	0			37					
								2093	9															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																								
WELL #: 37H																								
RRCID -> 271654																								
COMPL. DATE 08/07/2013																								
TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396																								
03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	-0-		419	1	7791	3	Y		1912	1903	0	6	1	26					
								1	4	2103	9													
04	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	-0-		423	1	8117	3	Y		1187	1196	0			17					
								1	4	1306	9													
05	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	-0-		431	1	7220	3	Y		1109	1109	0			17					
								1220	9															
06	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	-0-		845	1	12093	3	Y		1350	1342	0			25					
								2	4	1485	9													
07	10323 X	9359	-0-	-964	-0-	-0-		549	1	8031	3	Y		707	726	0			6					
								1	4	778	9													
08	10323 X	8996	-0-	-1327	-0-	-0-		458	1	7736	3	Y		729	725	0			12					
								802	9															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																								
WELL #: 38H																								
RRCID -> 271655																								
COMPL. DATE 08/07/2013																								
TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297																								
03	4898 X	2922	-0-	-1976	-0-	-0-		113	1	2103	3	Y		642	642	0	2	1	9					
								706	9															
04	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	-0-		289	1	5521	3	Y		1186	1177	0			18					
								1305	9															
05	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	-0-		376	1	6290	3	Y		1120	1117	0			21					
								1232	9															
06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	-0-		469	1	6713	3	Y		1121	1118	0			24					
								1	4	1233	9													
07	7347 X	6413	-0-	-934	-0-	-0-		359	1	5243	3	Y		737	750	0			11					
								811	9															
*08	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-		363	1	6132	3	Y		796	791	0			16					
								876	9															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																								
WELL #: 39H																								
RRCID -> 271656																								
COMPL. DATE 08/07/2013																								
TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275																								
03	2976 X	1948	-0-	-1028	-0-	-0-		61	1	1137	3	Y		682	680	0	2	1	13					
								750	9															
04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	3195	3	Y		1186	1178	0			21					
								1305	9															
05	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	-0-		284	1	4759	3	Y		1102	1100	0			23					
								1212	9															
06	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	-0-		383	1	5485	3	Y		755	759	0			19					
								1	4	831	9													
07	4836 X	3187	-0-	-1649	-0-	-0-		167	1	2444	3	Y		524	533	0			10					
								576	9															
08	4836 X	4387	-0-	-449	-0-	-0-		203	1	3435	3	Y		681	674	0			16					
								749	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5301 X	4834	-0-	-467	-0-	24 1	4577 3	Y	209	208 0			16	
						3 4	230 9							
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	17 1	4525 3	Y	580	566 0	6 1		24	
						5 4	638 9							
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	18 1	4887 3	Y	568	571 0			21	
						6 4	625 9							
06	4950 X	4576	-0-	-374	-0-	16 1	4331 3	Y	203	208 0			16	
						6 4	223 9							
*07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	16 1	4376 3	Y	176	185 0			7	
						194 9								
08	4557 X	4461	-0-	-96	-0-	13 1	4266 3	Y	165	155 0			17	
						182 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
03	8184 X	8018	-0-	-166	-0-	38 1	7428 3	Y	497	496 0			33	
						5 4	547 9							
04	7920 X	7899	-0-	-21	-0-	27 1	7224 3	Y	581	566 0	12 1		36	
						9 4	639 9							
05	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	28 1	7640 3	Y	575	577 0			34	
						10 4	633 9							
06	7920 X	7504	-0-	-416	-0-	25 1	6919 3	Y	500	500 0			34	
						10 4	550 9							
07	7378 X	7165	-0-	-213	-0-	23 1	6632 3	Y	463	488 0			9	
						1 4	509 9							
*08	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	21 1	7124 3	Y	467	439 0			37	
						1 4	514 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
03	6324 X	6287	-0-	-37	-0-	30 1	5821 3	Y	393	391 0			27	
						4 4	432 9							
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	21 1	5678 3	Y	581	565 0	10 1		33	
						7 4	639 9							
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	21 1	5815 3	Y	572	574 0			31	
						8 4	629 9							
06	6120 X	5745	-0-	-375	-0-	18 1	5310 3	Y	372	374 0			29	
						8 4	409 9							
*07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	19 1	5590 3	Y	300	319 0			10	
						1 4	330 9							
*08	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	17 1	5724 3	Y	301	283 0			27	
						1 4	331 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
03	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	74 1	14593 3	Y	1256	1250 0			80	
						11 4	1382 9							
04	14460 X	14319	-0-	-141	-0-	51 1	13613 3	Y	581	565 0	28 1		68	
						16 4	639 9							
05	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	55 1	14733 3	Y	588	589 0			67	
						19 4	647 9							
06	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	48 1	13604 3	Y	1031	1019 0			79	
						20 4	1134 9							
*07	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	50 1	14504 3	Y	957	1015 0			21	
						2 4	1053 9							
*08	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	45 1	14768 3	Y	936	880 0			75	
						2 4	1030 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																		
BRISCOE FRIDAY RANCH																		
WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	50 1	9784 3	Y	1027	1022	0			68				
						7 4	1130 9											
04	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	35 1	9419 3	Y	580	565	0	23 1		60				
						11 4	638 9											
05	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	37 1	9907 3	Y	587	587	0			60				
						13 4	646 9											
06	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	32 1	9092 3	Y	878	869	0			69				
						13 4	966 9											
07	10075 X	9652	-0-	-423	-0-	30 1	8715 3	Y	824	873	0			20				
						1 4	906 9											
*08	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	29 1	9452 3	Y	791	744	0			66				
						1 4	870 9											

BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154				
03	9300 X	8400	-0-	-900	-0-	39 1	7735 3	Y	564	560	0			35				
						6 4	620 9											
04	8910 X	7920	-0-	-990	-0-	27 1	7245 3	Y	581	565	0	13 1		38				
						9 4	639 9											
05	8835 X	8423	-0-	-412	-0-	29 1	7751 3	Y	575	578	0			35				
						10 4	633 9											
06	8550 X	7502	-0-	-1048	-0-	25 1	6933 3	Y	485	485	0			35				
						10 4	534 9											
07	7378 X	7371	-0-	-7	-0-	24 1	6847 3	Y	454	480	0			9				
						1 4	499 9											
*08	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	22 1	7377 3	Y	457	430	0			37				
						1 4	503 9											

BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	957	-0-	957	957	2 1	316 3	Y	581	566	0	1 1		14				
						639 9												
05	14B2 EXT	1035	-0-	1035	1992	1 1	413 3	Y	564	567	0			11				
						1 4	620 9											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1992			Y	-0-	11	0			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1992			Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1992			Y	-0-					-0-				

BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285				
03	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	55 1	10860 3	Y	700	697	0			46				
						8 4	770 9											
04	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	39 1	10235 3	Y	580	565	0	16 1		45				
						12 4	638 9											
05	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	41 1	10977 3	Y	578	580	0			43				
						14 4	636 9											
06	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	35 1	10045 3	Y	572	570	0			45				
						15 4	629 9											
*07	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	36 1	10329 3	Y	546	578	0			13				
						1 4	601 9											
*08	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	33 1	10651 3	Y	502	472	0			44				
						1 4	552 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B																
WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	10540 X	9812	-0-	-728	-0-		57 1	8447 3	3 4	Y	1186	1180 0		39		
04	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-		48 1	8791 3	5 4	Y	1284	1267 0		56		
05	10106 X	9889	-0-	-217	-0-		45 1	8410 3	3 4	Y	1301	1307 0		50		
06	9600 X	9432	-0-	-168	-0-		40 1	8180 3	23 4	Y	1081	1090 0		41		
*07	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-		42 1	8246 3	9 4	Y	1062	1049 0		54		
*08	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-		48 1	8204 3	1 4	Y	1033	1026 0		60		
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														8001 PERF. 9065 - 15084		
WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084																
03	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-		72 1	10536 3	3 4	Y	1274	1266 0		45		
04	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-		55 1	9966 3	6 4	Y	1285	1270 0		60		
05	11625 X	11389	-0-	-236	-0-		54 1	9915 3	3 4	Y	1288	1296 0		52		
06	11250 X	10758	-0-	-492	-0-		45 1	9480 3	27 4	Y	1096	1104 0		44		
*07	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-		51 1	9760 3	10 4	Y	1046	1035 0		55		
*08	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-		58 1	9757 3	1 4	Y	1115	1102 0		67		
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														7982 PERF. 8868 - 14767		
WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767																
03	12710 X	12430	-0-	-280	-0-		73 1	10760 3	3 4	Y	1449	1445 0		39		
04	12300 X	11267	-0-	-1033	-0-		53 1	9796 3	6 4	Y	1284	1276 0		47		
05	12710 X	11619	-0-	-1091	-0-		55 1	10131 3	3 4	Y	1300	1306 0		41		
06	12300 X	11450	-0-	-850	-0-		48 1	9963 3	28 4	Y	1283	1285 0		39		
*07	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-		52 1	10217 3	11 4	Y	1300	1283 0		56		
*08	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-		62 1	10639 3	2 4	Y	1303	1292 0		67		
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														8009 PERF. 8713 - 14801		
WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801																
03	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-		63 1	9377 3	3 4	Y	1275	1268 0		41		
04	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-		54 1	9882 3	6 4	Y	1285	1270 0		56		
05	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-		51 1	9444 3	3 4	Y	1295	1303 0		48		
06	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-		43 1	8743 3	24 4	Y	1064	1074 0		38		
*07	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-		48 1	9146 3	9 4	Y	1071	1057 0		52		
*08	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-		54 1	9239 3	1 4	Y	1062	1054 0		60		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B															
WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
03	13392 X	13118	-0-	-274	-0-	76 1	11193 3	Y	1678	1670	0		55		
						3 4	1846 9								
04	12960 X	12119	-0-	-841	-0-	59 1	10640 3	Y	1285	1283	0		57		
						6 4	1414 9								
05	13392 X	12451	-0-	-941	-0-	59 1	10952 3	Y	1305	1313	0		49		
						4 4	1436 9								
06	12960 X	12313	-0-	-647	-0-	50 1	10539 3	Y	1540	1533	0		56		
						30 4	1694 9								
*07	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	55 1	10650 3	Y	1533	1514	0		75		
						11 4	1686 9								
*08	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	61 1	10571 3	Y	1428	1421	0		84		
						2 4	1571 9								
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732															
03	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	97 1	10801 3	Y	1790	1810	1		127		
						2 4	1969 9								
04	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	92 1	10586 3	Y	976	1027	1		76		
						4 4	1074 9								
05	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	31 1	11120 3	Y	948	934	1		90		
						4 4	1043 9								
06	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	39 1	10462 3	Y	1784	1698	1		176		
						18 4	1962 9								
*07	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	39 1	10808 3	Y	1684	1638	1		222		
						34 4	1852 9								
*08	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	54 1	9906 3	Y	1471	1359	1		334		
						23 4	1618 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B															
WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873															
03	11377 X	10835	-0-	-542	-0-	62 1	9202 3	Y	1425	1418	0		52		
						3 4	1568 9								
04	11010 X	10019	-0-	-991	-0-	47 1	8553 3	Y	1285	1275	0		62		
						5 4	1414 9								
05	11377 X	10822	-0-	-555	-0-	50 1	9344 3	Y	1295	1302	0		55		
						3 4	1425 9								
06	11010 X	10815	-0-	-195	-0-	45 1	9246 3	Y	1362	1360	0		57		
						26 4	1498 9								
*07	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	50 1	9669 3	Y	1382	1364	0		75		
						10 4	1520 9								
*08	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	58 1	9937 3	Y	1357	1347	0		85		
						2 4	1493 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205															
03	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	316 1	6926 3	Y	868	850	0		57		
						9 4	955 9								
04	5790 X	4820	-0-	-970	-0-	147 1	3965 3	Y	644	671	0		30		
						708 9									
05	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	196 1	5080 3	Y	651	651	0		30		
						716 9									
06	5790 X	5429	-0-	-361	-0-	200 1	4588 3	Y	583	592	0		21		
						641 9									
07	6665 X	6468	-0-	-197	-0-	241 1	5470 3	Y	687	678	0		30		
						1 4	756 9								
08	6665 X	6024	-0-	-641	-0-	232 1	5113 3	Y	617	623	0		23		
						679 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	238 1	5215 3	7 4	Y	588	575 0			40	
04	5520 X	3946	-0-	-1574	-0-	116 1	3122 3	708 9	Y	644	661 0			23	
05	5704 X	4832	-0-	-872	-0-	153 1	3961 3	718 9	Y	653	651 0			25	
06	5520 X	4524	-0-	-996	-0-	167 1	3842 3	515 9	Y	468	476 0			17	
07	4898 X	4872	-0-	-26	-0-	182 1	4110 3	580 9	Y	527	520 0			24	
*08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	191 1	4211 3	519 9	Y	472	476 0			19	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096															
03	11873 X	1262	-0-	-10611	-0-	50 1	1089 3	1 4	Y	111	119 0			8	
04	11490 X	4388	-0-	-7102	-0-	131 1	3549 3	708 9	Y	644	644 0			8	
05	11873 X	8079	-0-	-3794	-0-	273 1	7087 3	1 4	Y	653	651 0			10	
06	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	510 1	11739 3	1 4	Y	1041	1044 0			7	
*07	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	242 1	5485 3	1 4	Y	687	677 0			17	
*08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	224 1	4932 3	630 9	Y	573	577 0			13	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092															
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	237 1	5202 3	7 4	Y	751	719 0			50	
04	5550 X	3869	-0-	-1681	-0-	113 1	3048 3	708 9	Y	644	666 0			28	
05	5735 X	5084	-0-	-651	-0-	162 1	4204 3	718 9	Y	653	651 0			30	
06	5550 X	4893	-0-	-657	-0-	172 1	3941 3	780 9	Y	709	718 0			21	
07	5735 X	5450	-0-	-285	-0-	196 1	4423 3	831 9	Y	755	745 0			31	
08	5735 X	5619	-0-	-116	-0-	210 1	4624 3	785 9	Y	714	719 0			25	
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570															
03	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	92 1	10150 3	1 4	Y	1578	1593 1			109	
04	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	86 1	9889 3	4 4	Y	975	1012 1			72	
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	27 1	9771 3	4 4	Y	944	928 1			88	
06	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	37 1	9639 3	16 4	Y	1485	1427 1			146	
*07	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	37 1	10162 3	31 4	Y	1419	1379 1			186	
*08	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	52 1	9713 3	23 4	Y	1348	1234 1			301	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE THON UNIT				//CONT.// 797102 WELL #:	12018 200 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271725		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2014					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-		76	1 4	8437	3 9	Y	1059	1058	1		66
04	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-		67	1 4	7671	3 9	Y	976	979	1		63
05	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-		23	1 4	8242	3 9	Y	933	917	1		79
06	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-		31	1 4	7947	3 9	Y	1005	990	1		94
*07	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-		13	1 4	1106	9	Y	916	897	1		113
*08	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-		28	1 4	7682	3 9	Y	953	863	1		205
							24	1 4	1008	9						
							45	1 4	8468	3 9						
							20	1 4	1048	9						
BRISCOE THON UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 271728	COMPL. DATE 02/05/2014					TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116				
03	8122 X	7624	-0-	-498	-0-		60	1 4	6695	3 9	Y	789	801	1		48
04	7860 X	7428	-0-	-432	-0-		55	1 4	6297	3 9	Y	976	963	1		61
05	8122 X	7553	-0-	-569	-0-		18	1 4	6512	3 9	Y	928	910	1		79
06	7380 X	7362	-0-	-18	-0-		24	1 4	6445	3 9	Y	802	804	1		77
07	7688 X	7533	-0-	-155	-0-		11	1 4	882	9	Y	749	732	1		94
*08	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-		24	1 4	6664	3 9	Y	761	690	1		162
							21	1 4	824	9						
							39	1 4	7213	3 9	Y					
							17	1 4	837	9						
BRISCOE THON UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 271730	COMPL. DATE 02/05/2014					TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	976	913	1		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	911	892	1		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	82	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	20H	RRCID -> 271750	COMPL. DATE 02/03/2014					TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928				
03	6045 X	4871	-0-	-1174	-0-		187	1 4	4104	3 9	Y	523	515	0		34
04	6540 X	3999	-0-	-2541	-0-		5	1 4	575	9	Y	644	659	0		19
05	6758 X	6702	-0-	-56	-0-		117	1 4	3174	3 9	Y	654	651	0		22
06	6540 X	5313	-0-	-1227	-0-		708	1 4	5761	3 9	Y	800	807	0		15
*07	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-		222	1 4	4248	3 9	Y	850	838	0		27
*08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-		719	1 4	4931	3 9	Y	649	654	0		21
							185	1 4	935	9						
							880	1 4								
							217	1 4								
							1	1 4								
							203	1 4	4470	3 9	Y					
							714	1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	221 1	4848 3	Y	554	544 0				39
04	4950 X	4100	-0-	-850	-0-	6 4	609 9	Y	644	660 0				23
05	5115 X	3743	-0-	-1372	-0-	121 1	3271 3	Y	653	651 0				25
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	708 9	2913 3	Y	586	593 0				18
*07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	112 1	4350 3	Y	616	608 0				26
*08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	718 9	4499 3	Y	604	608 0				22
						189 1								
						645 9								
						199 1								
						678 9								
						208 1								
						664 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	297 1	6492 3	Y	875	854 0				58
04	5340 X	4941	-0-	-399	-0-	8 4	963 9	Y	644	671 0				31
05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	151 1	4082 3	Y	653	651 0				33
06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	708 9	4851 3	Y	714	724 0				23
*07	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	187 1	5101 3	Y	814	803 0				34
*08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	718 9	6018 3	Y	704	710 0				28
						222 1								
						785 9								
						265 1								
						1 4								
						282 1								
						774 9								
FOGMT														
WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
03	7440 X	5002	-0-	-2438	-0-	313 1	3950 3	Y	671	650 0	15 1			53
04	7200 X	5507	-0-	-1693	-0-	1 4	738 9	Y	409	430 0				32
05	7440 X	5071	-0-	-2369	-0-	343 1	4713 3	Y	459	457 0				34
06	5760 X	4973	-0-	-787	-0-	1 4	450 9	Y	470	468 0				36
07	5456 X	4980	-0-	-476	-0-	299 1	4266 3	Y	597	586 0				47
08	5456 X	4690	-0-	-766	-0-	1 4	505 9	Y	601	605 0				43
						336 1	4120 3	Y						
						517 9								
						167 1	4154 3	Y						
						2 4	657 9	Y						
						53 1	3975 3	Y						
						1 4	661 9	Y						
FOGMT														
WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
03	4464 X	3895	-0-	-569	-0-	241 1	3046 3	Y	552	538 0	13 1			44
04	4710 X	4003	-0-	-707	-0-	1 4	607 9	Y	409	421 0				32
05	4867 X	3765	-0-	-1102	-0-	241 1	3311 3	Y	442	440 0				34
06	4710 X	3839	-0-	-871	-0-	1 4	450 9	Y	420	420 0				34
*07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	215 1	3064 3	Y	545	536 0				43
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	486 9	3123 3	Y	542	546 0				40
						254 1								
						462 9								
						136 1	3360 3	Y						
						1 4	600 9	Y						
						45 1	3425 3	Y						
						1 4	596 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797102															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																										
03	4464 X	3020	-0-	-0-	-1444	-0-		197 1	2486 3	1 4	336 9	Y	305	293 0	7 1			26																										
04	4320 X	2524	-0-	-0-	-1796	-0-		140 1	1934 3	1 4	449 9	Y	408	402 0				32																										
05	4433 X	3878	-0-	-0-	-555	-0-		225 1	3196 3	457 9		Y	415	414 0				33																										
06	4290 X	3692	-0-	-0-	-598	-0-		256 1	3143 3	293 9		Y	266	276 0				23																										
07	4433 X	3689	-0-	-0-	-744	-0-		131 1	3231 3	1 4	326 9	Y	296	294 0				25																										
*08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	3445 3	1 4	385 9	Y	350	349 0				27																										
FOGMT															WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772																													
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-		344 1	4351 3	2 4	693 9	Y	630	615 0	15 1			50																										
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	-0-		421 1	5802 3	2 4	450 9	Y	409	427 0				32																										
05	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	-0-		412 1	5872 3	1 4	505 9	Y	459	457 0				34																										
06	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	-0-		448 1	5502 3	525 9		Y	477	474 0				37																										
07	6913 X	5913	-0-	-0-	-1000	-0-		209 1	5184 3	2 4	518 9	Y	471	471 0				37																										
08	6913 X	5690	-0-	-0-	-1223	-0-		67 1	5058 3	1 4	564 9	Y	513	515 0				36																										
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408																													
03	4588 X	4563	-0-	-0-	-25	-0-		176 1	3865 3	5 4	517 9	Y	470	463 0				33																										
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	-0-		146 1	3951 3	708 9		Y	644	657 0				20																										
05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	-0-		207 1	5351 3	719 9		Y	654	651 0				23																										
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-		186 1	4283 3	457 9		Y	415	422 0				16																										
07	5766 X	5296	-0-	-0-	-470	-0-		204 1	4604 3	488 9		Y	444	438 0				22																										
08	4960 X	4885	-0-	-0-	-75	-0-		194 1	4271 3	420 9		Y	382	386 0				16																										
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237																													
03	6076 X	4592	-0-	-0-	-1484	-0-		222 1	3783 3	587 9		Y	534	527 0				17																										
04	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	-0-		253 1	5432 3	1 4	857 9	Y	779	776 0				20																										
05	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	-0-		312 1	6128 3	1 4	899 9	Y	817	815 0				22																										
06	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-		355 1	5212 3	1 4	840 9	Y	764	771 0				15																										
*07	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	-0-		412 1	5438 3	1 4	807 9	Y	734	728 0				21																										
*08	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	-0-		458 1	5823 3	1 4	891 9	Y	810	814 0				16																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	289 1	4946 3	Y	687	685	0			18
04	5520 X	4596	-0-	-924	-0-	167 1	3576 3	Y	775	777	0			16
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	299 1	5877 3	Y	818	817	0			17
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	345 1	5063 3	Y	756	763	0			10
*07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	418 1	5511 3	Y	813	806	0			17
*08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	483 1	6137 3	Y	831	834	0			14
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
03	5983 X	5623	-0-	-360	-0-	287 1	4911 3	Y	385	382	0			15
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	267 1	5743 3	Y	775	774	0			16
05	5983 X	4991	-0-	-992	-0-	199 1	3892 3	Y	818	815	0			19
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	375 1	5512 3	Y	-0-	19	0			-0-
*07	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	326 1	4292 3	Y	433	429	0			4
*08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	383 1	4872 3	Y	448	450	0			13
FOGMT														
WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835														
03	8494 X	5621	-0-	-2873	-0-	376 1	4752 3	Y	446	436	0	10	1	37
04	7920 X	4339	-0-	-3581	-0-	263 1	3625 3	Y	409	413	0			33
05	8029 X	4078	-0-	-3951	-0-	236 1	3378 3	Y	421	421	0			33
06	7770 X	4474	-0-	-3296	-0-	313 1	3845 3	Y	287	295	0			25
*07	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	221 1	5475 3	Y	343	339	0			29
08	5487 X	4159	-0-	-1328	-0-	50 1	3809 3	Y	272	279	0			20
FOGMT														
WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
03	4991 X	4870	-0-	-121	-0-	313 1	3949 3	Y	552	532	0	13	1	45
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	341 1	4686 3	Y	409	421	0			33
05	4774 X	4035	-0-	-739	-0-	233 1	3325 3	Y	433	432	0			34
06	4710 X	4093	-0-	-617	-0-	277 1	3403 3	Y	375	378	0			31
07	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	146 1	3641 3	Y	372	372	0			31
*08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	54 1	4087 3	Y	421	421	0			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797102 WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674															CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
03	3441	X	1682	-0-		-1759		-0-			99 336	1 9	1247	3	Y	305	296	0	7	1	25													
04	3330	X	2240	-0-		-1090		-0-			122 450	1 9	1668	3	Y	409	402	0			32													
05	3162	X	1764	-0-		-1398		-0-			86 454	1 9	1224	3	Y	413	412	0			33													
06	3060	X	1229	-0-		-1831		-0-			78 199	1 9	952	3	Y	181	198	0			16													
07	1922	X	1537	-0-		-385		-0-			50 1	1 4	1240	3	Y	224	222	0			18													
08	1922	X	1695	-0-		-227		-0-			19 275	1 9	1401	3	Y	250	250	0			19													
BRISCOE CATARINA SOUTH																																		
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763																																		
03	8202	X	8202	-0-		-0-		-0-			403 1	1 4	6895	3	Y	821	816	0			28													
04	7800	X	7745	-0-		-55		-0-			307 1	1 4	6584	3	Y	775	779	0			24													
05	8060	X	7152	-0-		-908		-0-			303 1	1 4	5945	3	Y	821	817	0			28													
06	7800	X	2314	-0-		-5486		-0-			102 719	1 9	1493	3	Y	654	662	0			20													
07	6789	X	2345	-0-		-4444		-0-			126 558	1 9	1661	3	Y	507	502	0			25													
08	6789	X	2580	-0-		-4209		-0-			119 948	1 9	1513	3	Y	862	865	0			21													
STANLEY RANCH																																		
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771																																		
03	28737	X	28203	-0-		-534		-0-			1485 2	1 4	25871	3	Y	768	783	1			75													
04	27810	X	26919	-0-		-891		-0-			1412 477	1 9	25030	3	Y	434	451	1			58													
05	28737	X	28323	-0-		-414		-0-			1678 3	1 4	26179	3	Y	421	410	1			69													
06	27810	X	25718	-0-		-2092		-0-			1404 583	1 9	23731	3	Y	530	503	1			96													
*07	27396	X	27396	-0-		-0-		-0-			1508 603	1 9	25285	3	Y	548	567	1			77													
*08	26237	X	26237	-0-		-0-		-0-			1361 480	1 9	24396	3	Y	436	392	1			122													
STANLEY RANCH																																		
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024																																		
03	25011	X	25011	-0-		-0-		-0-			1306 2	1 4	22750	3	Y	866	838	1			72													
04	18750	X	17793	-0-		-957		-0-			925 477	1 9	16391	3	Y	434	454	1			52													
05	17205	X	16030	-0-		-1175		-0-			937 2	1 4	14628	3	Y	421	411	1			62													
06	18750	X	14200	-0-		-4550		-0-			766 495	1 9	12939	3	Y	450	432	1			80													
*07	15887	X	15887	-0-		-0-		-0-			863 557	1 9	14467	3	Y	506	520	1			66													
08	15624	X	15187	-0-		-437		-0-			776 502	1 9	13909	3	Y	456	405	1			118													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	2396	1	40586	3	Y	1288	1328	1	46	
04	42153 X	42153	-0-	-0-	-0-	9	4	1417	9						
05	41540 X	38335	-0-	-3205	-0-	2255	1	38946	3	Y	865	875	1	36	
06	40200 X	39367	-0-	-833	-0-	952	9								
07	46903 X	42362	-0-	-4541	-0-	2296	1	35089	3	Y	864	860	1	40	
08	44423 X	40985	-0-	-3438	-0-	950	9								
						2145	1	36093	3	Y	1026	1008	1	58	
						1129	9								
						2338	1	38744	3	Y	1164	1130	1	92	
						1280	9								
						2084	1	37767	3	Y	1031	1048	1	75	
						1134	9								
STANLEY RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	341	318	1	23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	316	321	1	18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234	
03	9858 X	8165	-0-	-1693	-0-	41	1	7779	3	Y	313	319	0	32	
04	9270 X	9035	-0-	-235	-0-	1	4	344	9						
05	9579 X	6659	-0-	-2920	-0-	37	1	8710	3	Y	261	265	0	28	
06	9270 X	6826	-0-	-2444	-0-	1	4	287	9						
07	8990 X	7065	-0-	-1925	-0-	30	1	6376	3	Y	216	219	0	25	
08	8990 X	7087	-0-	-1903	-0-	15	4	238	9						
						54	1	6481	3	Y	264	253	0	36	
						1	4	290	9						
						46	1	6677	3	Y	311	313	0	34	
						342	9								
						37	1	6724	3	Y	295	288	0	40	
						1	4	325	9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968	
03	6014 X	5290	-0-	-724	-0-	26	1	4962	3	Y	274	280	0	24	
04	5550 X	5021	-0-	-529	-0-	1	4	301	9						
05	5425 X	5424	-0-	-1	-0-	20	1	4712	3	Y	262	262	0	24	
06	5130 X	3445	-0-	-1685	-0-	1	4	288	9						
07	4805 X	3922	-0-	-883	-0-	23	1	5156	3	Y	211	216	0	19	
08	4805 X	3763	-0-	-1042	-0-	13	4	232	9						
						27	1	3229	3	Y	172	171	0	20	
						189	9								
						25	1	3670	3	Y	206	208	0	18	
						227	9								
						20	1	3511	3	Y	211	205	0	26	
						232	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
TOVAR WLC B UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	271912	COMPL.	DATE	10/11/2013	TOTAL	DEPTH	5682	PERF.	6416	-	11433
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	6468	-0-	6468	15033		13	1	5584	3	Y	443	272	1				290
04	T. A.	560	-0-	560	15593		384	4	487	9	Y	200	228	1				262
05	20505 X	4912	-0-	-15593	-0-		315	3	25	4	Y	190	288	1				164
06	8070 X	3225	-0-	-4845	-0-		220	9			Y	164	155	1				173
07	6479 X	5849	-0-	-630	-0-		11	1	4448	3	Y	403	359	1				217
08	6479 X	5045	-0-	-1434	-0-		244	4	209	9	Y	341	354	1				205
							4	1	2562	3								
							479	4	180	9								
							7	1	4717	3	Y							
							682	4	443	9								
							6	1	4292	3	Y							
							372	4	375	9								
TOVAR WLC B UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	271922	COMPL.	DATE	10/11/2013	TOTAL	DEPTH	5683	PERF.	6101	-	12190
03	T. A.	10869	-0-	10869	30731		22	1	9558	3	Y	573	524	1				562
04	T. A.	11149	-0-	11149	41880		659	4	630	9	Y	200	353	1				409
05	48207 X	6327	-0-	-41880	-0-		3	1	10112	3	Y	147	354	1				202
06	12570 X	9214	-0-	-3356	-0-		814	4	220	9	Y	348	258	1				292
07	12989 X	8766	-0-	-4223	-0-		14	1	5831	3	Y	286	360	1				218
08	11532 X	6138	-0-	-5394	-0-		320	4	162	9	Y	175	247	1				144
							11	1	7430	3	Y							
							1390	4	383	9								
							12	1	7373	3	Y							
							1066	4	315	9								
							8	1	5464	3	Y							
							473	4	193	9								
TOVAR WLC B UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	271923	COMPL.	DATE	10/11/2013	TOTAL	DEPTH	5683	PERF.	6296	-	11940
03	8029 X	7368	-0-	-661	-0-		14	1	6290	3	Y	573	876	1				939
04	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-		434	4	630	9	Y	199	527	1				611
05	8029 X	4685	-0-	-3344	-0-		3	1	8007	3	Y	90	444	1				257
06	7770 X	6518	-0-	-1252	-0-		644	4	219	9	Y	422	315	1				364
*07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-		11	1	4337	3	Y	541	560	1				345
08	6696 X	5285	-0-	-1411	-0-		238	4	99	9	Y	426	490	1				282
							7	1	5094	3	Y							
							953	4	464	9								
							9	1	5437	3	Y							
							786	4	595	9								
							7	1	4427	3	Y							
							382	4	469	9								
STANLEY RANCH				WELL #:	28H	RRCID	->	271959	COMPL.	DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	8690	PERF.	9270	-	13985
03	T. A.	21742	-0-	21742	64862		1178	1	19770	3	Y	722	719	1				257
04	T. A.	19950	-0-	19950	84812		794	9			Y	341	367	1				231
05	106007 X	21195	-0-	-84812	-0-		1068	1	18507	3	Y	357	364	1				224
06	20790 X	20416	-0-	-374	-0-		375	9			Y	616	579	1				261
*07	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-		1271	1	19531	3	Y	592	568	1				285
08	20088 X	19959	-0-	-129	-0-		393	9			Y	519	505	1				300
							1107	1	18631	3	Y							
							678	9										
							1176	1	19507	3	Y							
							651	9										
							1058	1	18330	3	Y							
							571	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	99 1	2655 3	Y	302	316	0			23
						4 4	332 9							
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	166 1	2138 3	Y	388	361	0			50
						8 4	427 9							
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	115 1	2177 3	Y	355	363	0			42
						8 4	391 9							
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	213 1	2218 3	Y	244	257	0			29
						13 4	268 9							
07	3100 X	2620	-0-	-480	-0-	220 1	2166 3	Y	204	204	0			29
						10 4	224 9							
08	3100 X	2323	-0-	-777	-0-	173 1	1860 3	Y	257	257	0			28
						7 4	283 9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
03	3999 X	1522	-0-	-2477	-0-	63 1	1305 3	Y	128	131	0			1
						13 4	141 9							
04	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	258 1	6049 3	Y	-0-					1
						31 4								
05	6262 X	1617	-0-	-4645	-0-	60 1	1554 3	Y	3	4	0			-0-
						3 9								
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	230 1	5548 3	Y	642	636	0			6
						16 4	706 9							
07	9331 X	7342	-0-	-1989	-0-	242 1	6357 3	Y	668	667	0			7
						8 4	735 9							
*08	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	325 1	7008 3	Y	638	641	0			6
						7 4	702 9							
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
03	6138 X	5268	-0-	-870	-0-	115 1	4212 3	Y	847	794	0	81	1	66
						9 4	932 9							
04	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	289 1	6456 3	Y	1164	1148	0			82
						6 4	1280 9							
05	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	305 1	5862 3	Y	1118	1126	0			74
						3 4	1230 9							
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	285 1	5705 3	Y	1113	1124	0			63
						4 4	1224 9							
07	7564 X	7310	-0-	-254	-0-	292 1	5788 3	Y	1115	1115	0			63
						3 4	1227 9							
08	7564 X	7014	-0-	-550	-0-	328 1	5562 3	Y	987	1004	0			48
						38 4	1086 9							
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	186 1	6823 3	Y	1170	1071	0	109	1	93
						15 4	1287 9							
04	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	352 1	7842 3	Y	1165	1171	0			87
						7 4	1282 9							
05	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	346 1	6672 3	Y	1131	1138	0			80
						4 4	1244 9							
06	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	287 1	5737 3	Y	1119	1130	0			69
						4 4	1231 9							
*07	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	356 1	7071 3	Y	1202	1197	0			74
						4 4	1322 9							
*08	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	377 1	6393 3	Y	1199	1210	0			62
						44 4	1319 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																																	
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-				188	1	6913	3	Y	1169	1067	0	109	1			93																																																																																		
										15	4	1286	9																																																																																											
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-				319	1	7116	3	Y	1165	1170	0					88																																																																																		
										7	4	1282	9																																																																																											
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-				339	1	6530	3	Y	1154	1160	0					82																																																																																		
										4	4	1269	9																																																																																											
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-				329	1	6596	3	Y	1063	1079	0					66																																																																																		
										5	4	1169	9																																																																																											
07	7812	X	7131	-0-	-681	-0-				301	1	5962	3	Y	786	802	0					50																																																																																		
										3	4	865	9																																																																																											
08	7812	X	7811	-0-	-1	-0-				375	1	6338	3	Y	959	959	0					49																																																																																		
										43	4	1055	9																																																																																											
STUMBERG RANCH UNIT A															WELL #:															7H															RRCID -> 272036															COMPL. DATE 10/20/2013															TOTAL DEPTH 7909															PERF. 8466 - 13133														
03	9517	X	7528	-0-	-1989	-0-				169	1	6190	3	Y	1051	963	0	99	1			82																																																																																		
										13	4	1156	9																																																																																											
04	9210	X	2196	-0-	-7014	-0-				39	1	874	3	Y	1165	1162	0					85																																																																																		
										1	4	1282	9																																																																																											
05	8680	X	7381	-0-	-1299	-0-				308	1	5919	3	Y	1046	1058	0					73																																																																																		
										3	4	1151	9																																																																																											
06	8400	X	7404	-0-	-996	-0-				302	1	6030	3	Y	971	985	0					59																																																																																		
										4	4	1068	9																																																																																											
*07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-				343	1	6797	3	Y	1063	1058	0					64																																																																																		
										3	4	1169	9																																																																																											
*08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-				342	1	5790	3	Y	964	978	0					52																																																																																		
										40	4	1060	9																																																																																											
TOVAR WLC A UNIT															WELL #:															4H															RRCID -> 272039															COMPL. DATE 09/22/2013															TOTAL DEPTH 5650															PERF. 6130 - 10458														
03	2201	X	2183	-0-	-18	-0-				232	1	1694	3	Y	233	248	1					76																																																																																		
										1	4	256	9																																																																																											
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-				145	1	3266	3	Y	104	108	1					72																																																																																		
										2	4	114	9																																																																																											
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-				192	1	2553	3	Y	147	163	1					56																																																																																		
										1	4	162	9																																																																																											
06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-				84	1	2794	3	Y	86	77	1					65																																																																																		
										1	4	95	9																																																																																											
*07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-				14	1	4542	3	Y	141	128	1					78																																																																																		
										1	4	155	9																																																																																											
08	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-				125	1	2195	3	Y	73	85	1					68																																																																																		
										1	4	80	9																																																																																											
TOVAR WLC A UNIT															WELL #:															5H															RRCID -> 272040															COMPL. DATE 09/19/2013															TOTAL DEPTH 5658															PERF. 6198 - 10477														
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-				159	1	1168	3	Y	12	10	1					4																																																																																		
										1	4	13	9																																																																																											
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-				29	1	654	3	Y	105	64	1					45																																																																																		
										1	4	116	9																																																																																											
05	2387	N	916	-0-	-1471	-0-				58	1	783	3	Y	67	83	1					29																																																																																		
										1	4	74	9																																																																																											
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-				43	1	1421	3	Y	31	33	1					27																																																																																		
										34	9																																																																																													
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-				5	1	1549	3	Y	32	37	1					22																																																																																		
										35	9																																																																																													
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-				100	1	1767	3	Y	12	18	1					13																																																																																		
										1	4	13	9																																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	612 1	4480 3	Y	321	277 1				86
04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	3 4	353 9							
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	177 1	3983 3	Y	104	113 1				77
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	2 4	114 9							
*07	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	313 1	4168 3	Y	87	121 1				43
08	5456 X	3049	-0-	-2407	-0-	2 4	96 9							
						133 1	4444 3	Y	89	71 1				61
						2 4	98 9							
						19 1	6108 3	Y	91	94 1				58
						1 4	100 9							
						160 1	2820 3	Y	62	67 1				53
						1 4	68 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
03	4712 X	3932	-0-	-780	-0-	20 1	3725 3	Y	170	175 0				12
04	4560 X	4317	-0-	-243	-0-	187 9								
05	4712 X	3149	-0-	-1563	-0-	17 1	4012 3	Y	262	254 0				20
06	4500 X	3503	-0-	-997	-0-	288 9								
07	4433 X	4182	-0-	-251	-0-	13 1	2906 3	Y	203	206 0				17
08	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	7 4	223 9							
						28 1	3291 3	Y	167	166 0				18
						184 9								
						27 1	3921 3	Y	213	214 0				17
						234 9								
						23 1	3965 3	Y	194	190 0				21
						213 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
03	5177 X	3654	-0-	-1523	-0-	19 1	3515 3	Y	109	113 0				10
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	120 9								
05	4650 X	3813	-0-	-837	-0-	18 1	4208 3	Y	261	249 0				22
06	4380 X	3771	-0-	-609	-0-	287 9								
07	4650 X	3955	-0-	-695	-0-	16 1	3570 3	Y	198	201 0				19
08	4650 X	3985	-0-	-665	-0-	9 4	218 9							
						30 1	3536 3	Y	186	182 0				23
						205 9								
						26 1	3724 3	Y	186	191 0				18
						205 9								
						21 1	3752 3	Y	193	187 0				24
						212 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
03	4991 X	4729	-0-	-262	-0-	23 1	4536 3	Y	154	159 0				13
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	1 4	169 9							
05	4991 X	4260	-0-	-731	-0-	19 1	4678 3	Y	261	252 0				22
06	4830 X	2418	-0-	-2412	-0-	1 4	287 9							
07	5146 X	2902	-0-	-2244	-0-	18 1	4009 3	Y	203	206 0				19
08	5146 X	4000	-0-	-1146	-0-	10 4	223 9							
						20 1	2297 3	Y	92	99 0				12
						101 9								
						19 1	2760 3	Y	112	114 0				10
						123 9								
						22 1	3854 3	Y	113	110 0				14
						124 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	40	1	4699	3	Y	605	626	0	40
04	6300 X	5359	-0-	-941	-0-	666	9	4726	3	Y	542	537	0	45
05	6510 X	4977	-0-	-1533	-0-	37	1	4377	3	Y	516	527	0	34
06	6300 X	3967	-0-	-2333	-0-	596	9	3634	3	Y	275	272	0	37
*07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	32	1	4192	3	Y	304	302	0	39
*08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	568	9	3943	3	Y	355	371	0	25
						30	1	391	9					
						303	9							
						50	1							
						334	9							
						57	1							
						2	4							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
03	4805 X	4298	-0-	-507	-0-	35	1	4042	3	Y	201	209	0	9
04	4650 X	3811	-0-	-839	-0-	221	9	3190	3	Y	542	515	0	36
05	4619 X	4277	-0-	-342	-0-	25	1	3707	3	Y	494	521	0	9
06	4470 X	2952	-0-	-1518	-0-	596	9	2776	3	Y	139	137	0	11
*07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	27	1	3993	3	Y	126	125	0	12
*08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	543	9	4086	3	Y	170	176	0	5
						23	1	187	9					
						153	9							
						47	1							
						139	9							
						59	1							
						2	4							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
03	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4525	3	Y	172	173	0	14
04	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1	4	5397	3	Y	261	253	0	22
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	22	1	287	9		201	204	0	19
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	35	1	7750	3	Y	167	165	0	21
*07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	19	4	4234	3	Y	209	210	0	20
*08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	35	1	4708	3	Y	192	188	0	23
						1	4	184	9					
						32	1							
						230	9							
						28	1							
						211	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
03	5208 X	4933	-0-	-275	-0-	24	1	4733	3	Y	159	164	0	16
04	4980 X	4949	-0-	-31	-0-	1	4	175	9		262	253	0	25
05	5146 X	4040	-0-	-1106	-0-	20	1	4641	3	Y	199	203	0	21
06	4860 X	3797	-0-	-1063	-0-	288	9	3795	3	Y	194	190	0	25
07	5115 X	4080	-0-	-1035	-0-	16	1	219	9		190	195	0	20
08	5115 X	4287	-0-	-828	-0-	10	4	3554	3	Y	141	141	0	19
						30	1							
						213	9							
						26	1							
						209	9							
						24	1							
						155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																								
BRISCOE CATARINA RANCH																								
WELL #: 99H															RRCID -> 272129									
COMPL. DATE 02/17/2014															TOTAL DEPTH 7950									
PERF. 8688															- 14826									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-					33	1	3852	3	Y	244	252	0			14			
											268	9												
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-					24	1	3066	3	Y	542	517	0			39			
											596	9												
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-					29	1	3970	3	Y	494	521	0			12			
											543	9												
06	3510	X	2968	-0-	-542	-0-					23	1	2810	3	Y	123	122	0			13			
											135	9												
07	3627	X	3580	-0-	-47	-0-					40	1	3383	3	Y	143	142	0			14			
											157	9												
08	3627	X	3609	-0-	-18	-0-					48	1	3383	3	Y	160	166	0			8			
											2	4	176	9										
STUMBERG RANCH UNIT A															WELL #: 1H									
RRCID -> 272130															COMPL. DATE 11/08/2013									
TOTAL DEPTH 7959															PERF. 8390 - 13174									
03	13640	X	10073	-0-	-3567	-0-					230	1	8411	3	Y	1285	1169	0	119	1	102			
											18	4	1414	9										
04	12270	X	10434	-0-	-1836	-0-					393	1	8753	3	Y	1164	1179	0			87			
											8	4	1280	9										
05	10788	X	9396	-0-	-1392	-0-					403	1	7747	3	Y	1129	1136	0			80			
											4	4	1242	9										
06	9930	X	9463	-0-	-467	-0-					379	1	7593	3	Y	1350	1347	0			83			
											6	4	1485	9										
*07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-					352	1	6977	3	Y	1315	1316	0			82			
											3	4	1447	9										
*08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-					401	1	6796	3	Y	1140	1162	0			58			
											47	4	1254	9										
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 90H									
RRCID -> 272161															COMPL. DATE 02/05/2014									
TOTAL DEPTH 7887															PERF. 8446 - 12546									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-					28	1	3265	3	Y	253	262	0			14			
											278	9												
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-					18	1	2285	3	Y	542	517	0			39			
											596	9												
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-					24	1	3269	3	Y	494	520	0			13			
											543	9												
06	2220	X	1945	-0-	-275	-0-					14	1	1724	3	Y	188	186	0			15			
											207	9												
07	2635	X	2539	-0-	-96	-0-					26	1	2197	3	Y	287	285	0			17			
											316	9												
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-					42	1	2917	3	Y	228	236	0			11			
											1	4	251	9										
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 91H									
RRCID -> 272162															COMPL. DATE 02/05/2014									
TOTAL DEPTH 7915															PERF. 8348 - 12523									
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-					24	1	2733	3	Y	298	288	0			19			
											328	9												
04	3000	N	3384	-0-	384	384					22	1	2766	3	Y	542	519	0			42			
											596	9												
05	3100	N	3143	-0-	43	427					19	1	2577	3	Y	497	522	0			17			
											547	9												
06	2580	N	2153	-0-	-427	-0-					16	1	1903	3	Y	213	211	0			19			
											234	9												
*07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-					30	1	2544	3	Y	255	253	0			21			
											281	9												
*08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-					34	1	2384	3	Y	242	251	0			14			
											1	4	266	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	2883 X	2829	-0-	-54	-0-	22 1	2512 3	Y	268	282 0				17
						295 9								
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	22 1	2799 3	Y	542	519 0				40
						596 9								
05	2883 X	2336	-0-	-547	-0-	13 1	1777 3	Y	496	521 0				15
						546 9								
06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	51 1	6129 3	Y	433	427 0				21
						476 9								
*07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	35 1	2914 3	Y	138	138 0				21
						152 9								
*08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	36 1	2479 3	Y	103	111 0				9
						1 4	113 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	34 1	4004 3	Y	748	738 0				41
						823 9								
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	25 1	3150 3	Y	542	543 0				40
						596 9								
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	23 1	3226 3	Y	524	529 0				35
						576 9								
06	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	61 1	7379 3	Y	692	682 0				45
						761 9								
*07	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	75 1	6301 3	Y	743	739 0				49
						817 9								
*08	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	80 1	5567 3	Y	643	664 0				27
						3 4	707 9							
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
03	8463 X	7649	-0-	-814	-0-	174 1	6396 3	Y	968	883 0	89 1			77
						14 4	1065 9							
04	8190 X	8053	-0-	-137	-0-	290 1	6477 3	Y	1164	1156 0				85
						6 4	1280 9							
05	8463 X	7965	-0-	-498	-0-	332 1	6413 3	Y	1105	1112 0				78
						4 4	1216 9							
06	8100 X	7310	-0-	-790	-0-	303 1	6071 3	Y	846	871 0				53
						5 4	931 9							
*07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	304 1	6034 3	Y	880	879 0				54
						3 4	968 9							
*08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	351 1	5946 3	Y	764	778 0				40
						41 4	840 9							
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
03	10571 X	9404	-0-	-1167	-0-	213 1	7814 3	Y	1236	1129 0	115 1			99
						17 4	1360 9							
04	10230 X	9735	-0-	-495	-0-	362 1	8083 3	Y	1165	1175 0				89
						8 4	1282 9							
05	10199 X	9437	-0-	-762	-0-	405 1	7787 3	Y	1128	1136 0				81
						4 4	1241 9							
06	9090 X	9057	-0-	-33	-0-	375 1	7514 3	Y	1056	1071 0				66
						6 4	1162 9							
*07	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	353 1	7002 3	Y	1121	1117 0				70
						4 4	1233 9							
*08	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	401 1	6785 3	Y	1349	1349 0				70
						46 4	1484 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7843 X	7750	-0-	-93	-0-	60	1	6982	3	Y	644	667	0	40
04	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	708	9	7144	3	Y	542	539	0	43
05	7843 X	6858	-0-	-985	-0-	56	1	6241	3	Y	520	528	0	35
06	7560 X	4807	-0-	-2753	-0-	596	9	4333	3	Y	398	393	0	40
*07	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	45	1	6753	3	Y	530	527	0	43
*08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	572	9	6629	3	Y	478	497	0	26
						36	1	526	9					
						438	9							
						80	1							
						583	9							
						95	1							
						3	4							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
03	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	86	1	10053	3	Y	1156	1182	0	71
04	9990 X	9332	-0-	-658	-0-	1272	9	8668	3	Y	542	566	0	47
05	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	68	1	10115	3	Y	551	536	0	62
06	9990 X	9954	-0-	-36	-0-	596	9	8903	3	Y	889	877	0	74
*07	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	73	1	10562	3	Y	1106	1099	0	81
*08	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	606	9	10194	3	Y	991	1026	0	51
						73	1	1090	9					
						978	9							
						125	1							
						1217	9							
						147	1							
						5	4							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
03	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	48	1	5614	3	Y	575	588	0	33
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	633	9	6751	3	Y	542	535	0	40
05	6324 X	6174	-0-	-150	-0-	53	1	5566	3	Y	516	527	0	29
06	6120 X	4330	-0-	-1790	-0-	596	9	3865	3	Y	394	389	0	34
*07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	40	1	5353	3	Y	434	431	0	37
*08	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	568	9	5682	3	Y	367	384	0	22
						32	1	404	9					
						433	9							
						63	1							
						477	9							
						81	1							
						3	4							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
03	4867 X	4664	-0-	-203	-0-	37	1	4267	3	Y	327	336	0	18
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	360	9	4097	3	Y	542	521	0	39
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	32	1	4395	3	Y	499	522	0	16
06	4590 X	3439	-0-	-1151	-0-	596	9	3174	3	Y	217	214	0	19
*07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	32	1	4176	3	Y	242	241	0	20
*08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	549	9	4171	3	Y	209	218	0	12
						26	1	230	9					
						239	9							
						49	1							
						266	9							
						60	1							
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	49 1	5637	3	Y		437	450	0	26
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	481 9	5281	3	Y		542	527	0	41
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	41 1	5558	3	Y		508	525	0	24
06	5550 X	3105	-0-	-2445	-0-	596 9	2807	3	Y		250	247	0	27
*07	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	40 1	5323	3	Y		326	324	0	29
*08	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	559 9	5243	3	Y		313	326	0	17
						23 1	344	9						
						275 9								
						63 1								
						359 9								
						76 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
03	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	54 1	6577	3	Y		636	634	0	44
04	6540 X	5795	-0-	-745	-0-	700 9	4947	3	Y		734	729	0	49
05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	41 1	6019	3	Y		714	731	0	32
06	6540 X	6286	-0-	-254	-0-	807 9	5661	3	Y		507	512	0	27
*07	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	50 1	6009	3	Y		535	534	0	28
*08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	785 9	6412	3	Y		554	553	0	28
						67 1								
						558 9								
						76 1								
						589 9								
						59 1								
						609 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964														
03	6169 X	5946	-0-	-223	-0-	29 1	5657	3	Y		235	244	0	21
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	1 4	5989	3	Y		261	259	0	23
05	5704 X	4304	-0-	-1400	-0-	25 1	287 9				216	219	0	20
06	5760 X	4443	-0-	-1317	-0-	18 1	4038	3	Y		227	221	0	26
07	6510 X	4713	-0-	-1797	-0-	10 4	238 9				186	195	0	17
08	6510 X	3497	-0-	-3013	-0-	35 1	4158	3	Y		120	123	0	17
						250 9								
						31 1	4477	3	Y					
						205 9								
						19 1	3346	3	Y					
						132 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
03	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	62 1	7598	3	Y		876	877	0	64
04	7890 X	6910	-0-	-980	-0-	964 9	6054	3	Y		733	744	0	53
05	8153 X	7920	-0-	-233	-0-	50 1	7062	3	Y		726	734	0	45
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	806 9	7018	3	Y		767	771	0	41
*07	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	59 1	7130	3	Y		766	765	0	42
*08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	799 9	7339	3	Y		753	751	0	44
						83 1								
						844 9								
						90 1								
						843 9								
						67 1								
						828 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	5115 X	4469	-0-	-646	-0-	23 1	4324 3	Y	111	115	0		9		
						122 9									
04	4920 X	4044	-0-	-876	-0-	16 1	3740 3	Y	262	249	0		22		
						288 9									
05	4867 X	3365	-0-	-1502	-0-	14 1	3127 3	Y	196	200	0		18		
						8 4	216 9								
06	4320 X	4035	-0-	-285	-0-	32 1	3793 3	Y	191	186	0		23		
						210 9									
07	4464 X	3893	-0-	-571	-0-	25 1	3667 3	Y	183	188	0		18		
						201 9									
08	4464 X	3840	-0-	-624	-0-	21 1	3623 3	Y	178	174	0		21		
						196 9									
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590	
03	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	65 1	7974 3	Y	1073	1076	0		71		
						1180 9									
04	8280 X	8253	-0-	-27	-0-	61 1	7386 3	Y	733	757	0		47		
						806 9									
05	8556 X	8458	-0-	-98	-0-	63 1	7585 3	Y	736	737	0		46		
						810 9									
06	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	89 1	7552 3	Y	950	955	0		41		
						1045 9									
*07	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	97 1	7624 3	Y	948	946	0		43		
						1043 9									
*08	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	70 1	7656 3	Y	911	910	0		44		
						1002 9									
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773	
03	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	69 1	8550 3	Y	1025	1022	0		71		
						1128 9									
04	7800 X	7246	-0-	-554	-0-	53 1	6386 3	Y	734	754	0		51		
						807 9									
05	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	64 1	7631 3	Y	731	736	0		46		
						804 9									
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	91 1	7641 3	Y	852	857	0		41		
						937 9									
*07	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	100 1	7889 3	Y	834	833	0		42		
						917 9									
*08	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	74 1	8016 3	Y	828	827	0		44		
						911 9									
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612	
03	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	125 1	15553 3	Y	1817	1807	0		126		
						1 4	1999 9								
04	14280 X	12295	-0-	-1985	-0-	94 1	11394 3	Y	734	805	0		55		
						807 9									
05	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	131 1	15719 3	Y	769	745	0		79		
						1 4	846 9								
06	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	155 1	13122 3	Y	1491	1496	0		74		
						1 4	1640 9								
07	17670 X	15546	-0-	-2124	-0-	173 1	13684 3	Y	1535	1532	0		77		
						1689 9									
08	17670 X	15475	-0-	-2195	-0-	126 1	13711 3	Y	1489	1486	0		80		
						1638 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	761 479	1 9	12771	3	Y	435	436	1	77
04	12810 X	12784	-0-	-26	-0-	677 375	1 9	11732	3	Y	341	348	1	70
05	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	789 377	1 9	12129	3	Y	343	349	1	64
06	12810 X	12550	-0-	-260	-0-	681 404	1 9	11465	3	Y	367	351	1	80
07	13547 X	12445	-0-	-1102	-0-	687 365	1 9	11393	3	Y	332	320	1	92
08	13547 X	11413	-0-	-2134	-0-	606 305	1 9	10502	3	Y	277	271	1	98
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
03	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	70 1125	1 9	8668	3	Y	1023	1024	0	72
04	8040 X	7572	-0-	-468	-0-	56 806	1 9	6710	3	Y	733	754	0	51
05	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	83 806	1 9	9916	3	Y	733	736	0	48
06	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	95 976	1 9	8018	3	Y	887	892	0	43
*07	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	104 963	1 9	8225	3	Y	875	874	0	44
*08	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	78 961	1 9	8489	3	Y	874	872	0	46
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
03	5549 X	2675	-0-	-2874	-0-	104 242	1 9	2329	3	Y	220	235	0	21
04	5370 X	2936	-0-	-2434	-0-	124 619	1 9	2193	3	Y	563	542	0	42
05	5549 X	2260	-0-	-3289	-0-	94 644	1 9	1522	3	Y	585	597	0	30
06	4260 X	658	-0-	-3602	-0-	43 94	1 9	521	3	Y	85	105	0	10
07	2542 X	642	-0-	-1900	-0-	44 75	1 9	523	3	Y	68	69	0	9
08	2542 X	235	-0-	-2307	-0-	15 36	1 9	184	3	Y	33	37	0	6
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														
03	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	122 429	1 9	2734	3	Y	390	390	0	35
04	3720 X	2787	-0-	-933	-0-	116 619	1 9	2052	3	Y	563	549	0	49
05	3844 X	3290	-0-	-554	-0-	154 644	1 9	2492	3	Y	585	602	0	32
06	3720 X	2866	-0-	-854	-0-	192 354	1 9	2320	3	Y	322	332	0	22
*07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	301 422	1 9	3560	3	Y	384	381	0	25
*08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	292 537	1 9	3478	3	Y	488	488	0	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC																		
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	12018 200 797102	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	210	1	4714	3	Y	664	642	0					56
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	730	1	4313	3	Y	563	562	0					57
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	244	1	3515	3	Y	603	623	0					37
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	619	1	3000	3	Y	358	368	0					27
07	5146 X	5002	-0-	-144	-0-	218	1	4214	3	Y	393	391	0					29
*08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	663	1	4373	3	Y	534	534	0					37
						587	9											
ROGERS DENTONIO 16 UNIT												WELL #: 7H						
RRCID -> 272296												COMPL. DATE 11/27/2013						
TOTAL DEPTH 6878												PERF. 7628						
- 12567																		
03	4123 X	3376	-0-	-747	-0-	125	1	2800	3	Y	410	415	0					37
04	3990 X	3423	-0-	-567	-0-	451	1	2654	3	Y	563	551	0					49
05	4123 X	3441	-0-	-682	-0-	150	1	2617	3	Y	602	617	0					34
06	3990 X	2367	-0-	-1623	-0-	619	1	1940	3	Y	243	256	0					21
07	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	162	1	2357	3	Y	228	229	0					20
08	2914 X	2793	-0-	-121	-0-	662	1	2271	3	Y	301	301	0					23
						160	1											
						267	9											
						199	1											
						251	9											
						191	1											
						331	9											
ROGERS DENTONIO 16 UNIT												WELL #: 8H						
RRCID -> 272297												COMPL. DATE 11/27/2013						
TOTAL DEPTH 6879												PERF. 7687						
- 12527																		
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	193	1	4328	3	Y	575	587	0					50
04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	633	1	3921	3	Y	563	559	0					54
05	4309 X	3812	-0-	-497	-0-	221	1	2962	3	Y	605	624	0					35
06	4170 X	2839	-0-	-1331	-0-	619	1	2250	3	Y	366	375	0					26
07	5177 X	3649	-0-	-1528	-0-	184	1	3030	3	Y	330	331	0					25
08	5146 X	3641	-0-	-1505	-0-	666	1	2864	3	Y	487	485	0					34
						403	9											
						256	1											
						363	9											
						241	1											
						536	9											
ROGERS DENTONIO 16 UNIT												WELL #: 9H						
RRCID -> 272298												COMPL. DATE 11/27/2013						
TOTAL DEPTH 6880												PERF. 7914						
- 12677																		
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	251	1	5634	3	Y	1409	1364	0					118
04	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1550	9	5189	3	Y	563	597	0					84
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	293	1	4640	3	Y	629	662	0					51
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	619	1	3971	3	Y	809	800	0					60
*07	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	288	1	6425	3	Y	843	839	0					64
*08	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	692	1	8159	3	Y	1242	1236	0					83
						328	1											
						890	9											
						542	1											
						927	9											
						685	1											
						1366	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
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		
03	3100 N	6575	-0-	3475	4657	246 1	791 9	5538 3	Y	719	713 0		62		
04	11339 X	6682	-0-	-4657	-0-	324 1	619 9	5739 3	Y	563	565 0		60		
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	297 1	669 9	4786 3	Y	608	630 0		38		
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	350 1	473 9	4236 3	Y	430	436 0		32		
*07	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	512 1	515 9	6061 3	Y	468	465 0		35		
08	6913 X	6787	-0-	-126	-0-	475 1	661 9	5651 3	Y	601	601 0		42		
STANLEY RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															
03	19189 X	16651	-0-	-2538	-0-	901 1	631 9	15119 3	Y	574	575 1		230		
04	18570 X	15427	-0-	-3143	-0-	821 1	375 9	14231 3	Y	341	358 1		213		
05	19189 X	16256	-0-	-2933	-0-	969 1	389 9	14898 3	Y	354	358 1		209		
06	17430 X	13619	-0-	-3811	-0-	734 1	540 9	12345 3	Y	491	465 1		235		
07	17391 X	17068	-0-	-323	-0-	937 1	589 9	15542 3	Y	535	508 1		262		
08	16647 X	15149	-0-	-1498	-0-	800 1	498 9	13851 3	Y	453	443 1		271		
SOUTH SPUR UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445															
03	651 X	86	-0-	-565	-0-	6 1	19 9	61 3	Y	17	15 1		2		
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	50 1	292 9	617 3	Y	357	310 1		49		
05	959 X	959	-0-	-0-	-0-	182 1	366 9	1466 3	Y	265	287 1		27		
06	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	92 1	1 4	1656 3	Y	245	280 1		65		
*07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	99 1	212 9	270 9	Y	245	280 1		30		
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	99 1	212 9	1208 3	Y	193	159 1		66		
SOUTH SPUR UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368															
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	56 1	119 9	524 3	Y	108	98 1		10		
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	192 1	393 9	2079 3	Y	357	317 1		50		
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	193 1	355 9	2381 3	Y	323	340 1		33		
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	337 1	334 9	2714 3	Y	304	275 1		62		
*07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	154 1	1 4	2774 3	Y	336	359 1		39		
*08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	222 1	355 9	2700 3	Y	323	259 1		103		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	97 1	923 3	Y	367	345 1				31
						1 4	404 9							
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	144 1	1564 3	Y	357	337 1				51
						393 9								
05	3100 N	4481	-0-	1381	1381	308 1	3795 3	Y	344	362 1				33
						378 9								
06	3000 N	3055	-0-	55	1436	307 1	2471 3	Y	252	235 1				50
						277 9								
*07	3100 N	3423	-0-	323	1759	162 1	2922 3	Y	307	324 1				33
						1 4	338 9							
*08	3100 N	3405	-0-	305	2064	234 1	2843 3	Y	298	238 1				92
						328 9								
DIAMOND H STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	207 1	2019 3	Y	20	19 1				4
						26 4	22 9							
04	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	366 1	5517 3	Y	33	33 1				4
						4 4	36 9							
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	477 1	1723 3	Y	52	51 1				5
						2 4	57 9							
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	460 1	3825 3	Y	144	85 0	60 1			4
						9 4	158 9							
*07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	561 1	3455 3	Y	127	126 0				5
						9 4	140 9							
*08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	874 1	1606 3	Y	217	217 0				5
						1 4	239 9							
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	472 1	7157 3	Y	1122	1156 0				119
						16 4	1234 9							
04	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	419 1	6783 3	Y	816	853 0				82
						1 4	898 9							
05	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	420 1	5309 3	Y	800	797 0				85
						3 4	880 9							
06	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	918 1	7655 3	Y	922	927 0				80
						1 4	1014 9							
*07	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	781 1	7847 3	Y	1141	1125 0				96
						3 4	1255 9							
*08	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	610 1	7790 3	Y	1137	1132 0				103
						3 4	1251 9							
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
03	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	423 1	6405 3	Y	1067	1105 0				112
						14 4	1174 9							
04	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	403 1	6518 3	Y	814	848 0				78
						1 4	895 9							
05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	511 1	6458 3	Y	777	775 0				80
						4 4	855 9							
06	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	691 1	5763 3	Y	1282	1258 0				104
						1 4	1410 9							
*07	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	618 1	6207 3	Y	908	935 0				77
						2 4	999 9							
*08	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	487 1	6222 3	Y	919	916 0				80
						3 4	1011 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	7843 X	6086	-0-	-1757	-0-	322 1	4891 3	Y	784	832	0			85
04	7590 X	6717	-0-	-873	-0-	11 4	862 9							
05	7843 X	6977	-0-	-866	-0-	338 1	5481 3	Y	815	823	0			77
06	6870 X	6570	-0-	-300	-0-	1 4	897 9							
*07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	449 1	5675 3	Y	773	771	0			79
08	5208 X	4470	-0-	-738	-0-	3 4	850 9							
						628 1	5240 3	Y	637	661	0			55
						1 4	701 9							
						454 1	4562 3	Y	630	632	0			53
						2 4	693 9							
						284 1	3621 3	Y	513	520	0			44
						1 4	564 9							
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
03	6789 X	6144	-0-	-645	-0-	329 1	4988 3	Y	742	759	0			73
04	6570 X	5705	-0-	-865	-0-	11 4	816 9							
05	6789 X	4835	-0-	-1954	-0-	280 1	4530 3	Y	814	817	0			70
06	6480 X	3785	-0-	-2695	-0-	895 9								
07	6200 X	4741	-0-	-1459	-0-	293 1	3706 3	Y	758	754	0			74
08	6138 X	4696	-0-	-1442	-0-	2 4	834 9							
						354 1	2950 3	Y	437	475	0			36
						481 9								
						406 1	4071 3	Y	239	257	0			18
						1 4	263 9							
						302 1	3860 3	Y	484	466	0			36
						2 4	532 9							
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	379 1	5747 3	Y	857	846	0			79
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	13 4	943 9							
05	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	368 1	5965 3	Y	815	825	0			69
06	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	1 4	897 9							
*07	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	481 1	6065 3	Y	758	756	0			71
*08	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	3 4	834 9							
						606 1	5060 3	Y	505	537	0			39
						1 4	556 9							
						508 1	5105 3	Y	874	849	0			64
						2 4	961 9							
						423 1	5398 3	Y	751	755	0			58
						2 4	826 9							
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
03	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	313 1	4733 3	Y	849	884	0			86
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	10 4	934 9							
05	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	297 1	4796 3	Y	814	828	0			72
06	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	895 9								
07	5766 X	5097	-0-	-669	-0-	403 1	5098 3	Y	770	768	0			74
*08	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	3 4	847 9							
						475 1	3967 3	Y	619	644	0			49
						1 4	681 9							
						381 1	3822 3	Y	812	799	0			62
						1 4	893 9							
						397 1	5065 3	Y	537	558	0			44
						2 4	591 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT B															
WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	6665 X	6459	-0-	-206	-0-	349 1	5278 3	Y	746	765 0			77		
						11 4	821 9								
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	331 1	5357 3	Y	814	817 0			74		
						1 4	895 9								
05	6665 X	6350	-0-	-315	-0-	404 1	5103 3	Y	764	760 0			78		
						3 4	840 9								
06	6450 X	6127	-0-	-323	-0-	593 1	4950 3	Y	530	562 0			46		
						1 4	583 9								
*07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	496 1	4980 3	Y	697	687 0			56		
						2 4	767 9								
*08	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	397 1	5065 3	Y	713	709 0			59		
						2 4	784 9								
DIAMOND H STATE														WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723	
03	2790 X	1353	-0-	-1437	-0-	124 1	1206 3	Y	7	8 1			-0-		
						15 4	8 9								
04	2340 X	70	-0-	-2270	-0-	2 1	32 3	Y	33	32 1			1		
						36 9									
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	1068 1	3861 3	Y	49	47 1			3		
						6 4	54 9								
06	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	1770 1	14711 3	Y	291	173 0	118 1		3		
						35 4	320 9								
07	T. A.	11066	-0-	11066	11066	1447 1	8908 3	Y	626	619 0			10		
						22 4	689 9								
08	T. A.	1510	-0-	1510	12576	443 1	816 3	Y	227	230 0			4		
						1 4	250 9								
DIAMOND H STATE														WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609	
03	4495 X	671	-0-	-3824	-0-	62 1	596 3	Y	5	5 1			-0-		
						7 4	6 9								
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	248 1	3740 3	Y	33	32 1			1		
						3 4	36 9								
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	605 1	2185 3	Y	51	48 1			4		
						3 4	56 9								
06	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	772 1	6410 3	Y	206	122 0	84 1		4		
						15 4	227 9								
*07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	719 1	4425 3	Y	188	186 0			6		
						11 4	207 9								
*08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1342 1	2467 3	Y	490	490 0			5		
						2 4	539 9								
WORTHLEY RANCH														WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638	
03	59210 X	51377	-0-	-7833	-0-	2793 1	47309 3	Y	1149	1181 1			42		
						11 4	1264 9								
04	57300 X	47909	-0-	-9391	-0-	2569 1	44386 3	Y	866	870 1			38		
						1 4	953 9								
05	59210 X	47994	-0-	-11216	-0-	2890 1	44166 3	Y	853	849 1			42		
						938 9									
06	55800 X	45253	-0-	-10547	-0-	2485 1	41829 3	Y	853	845 1			50		
						1 4	938 9								
07	53785 X	46511	-0-	-7274	-0-	2589 1	42921 3	Y	909	886 1			73		
						1 4	1000 9								
08	51367 X	47066	-0-	-4301	-0-	2412 1	43719 3	Y	850	860 1			63		
						935 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	321 1	5760 3	Y	463	487 0				75
						1 4	509 9							
04	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	308 1	5339 3	Y	503	483 0				95
						553 9								
05	5642 X	4728	-0-	-914	-0-	367 1	3962 3	Y	363	391 0				67
						399 9								
06	6120 X	2433	-0-	-3687	-0-	236 1	1944 3	Y	230	228 0				69
						253 9								
07	3813 X	3654	-0-	-159	-0-	258 1	3047 3	Y	317	343 0				43
						349 9								
08	3813 X	3671	-0-	-142	-0-	279 1	2996 3	Y	358	383 0				55
						2 4	394 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
03	6200 X	5812	-0-	-388	-0-	274 1	4694 3	Y	766	764 0				25
						1 4	843 9							
04	6000 X	5279	-0-	-721	-0-	198 1	4228 3	Y	775	778 0				22
						853 9								
05	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	313 1	6140 3	Y	822	818 0				26
						1 4	904 9							
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	334 1	4884 3	Y	982	991 0				17
						1080 9								
*07	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	409 1	5384 3	Y	906	898 0				25
						997 9								
08	5797 X	5730	-0-	-67	-0-	340 1	4303 3	Y	988	992 0				20
						1087 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
03	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	406 1	6957 3	Y	1229	1213 0				41
						1 4	1352 9							
04	7200 X	6451	-0-	-749	-0-	249 1	5348 3	Y	775	783 0				33
						1 4	853 9							
05	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	336 1	6606 3	Y	824	821 0				36
						1 4	906 9							
06	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	445 1	6533 3	Y	1195	1207 0				24
						1 4	1315 9							
*07	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	471 1	6212 3	Y	1159	1148 0				35
						1 4	1275 9							
*08	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	497 1	6315 3	Y	833	838 0				32
						1 4	916 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
03	8494 X	7676	-0-	-818	-0-	347 1	5933 3	Y	1268	1256 0				43
						1 4	1395 9							
04	8220 X	5827	-0-	-2393	-0-	222 1	4752 3	Y	775	784 0				34
						853 9								
05	8029 X	6164	-0-	-1865	-0-	255 1	5001 3	Y	825	821 0				38
						908 9								
06	7440 X	6469	-0-	-971	-0-	335 1	4898 3	Y	1124	1136 0				26
						1236 9								
*07	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	351 1	4625 3	Y	1056	1046 0				36
						1162 9								
*08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	371 1	4701 3	Y	916	921 0				31
						1008 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	218	1	3726	3	Y	865	856	0	28
						952	9							
04	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	230	1	4918	3	Y	775	779	0	24
						853	9							
05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	205	1	4012	3	Y	821	819	0	26
						903	9							
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	309	1	4519	3	Y	971	980	0	17
						1068	9							
*07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	390	1	5136	3	Y	1110	1100	0	27
						1221	9							
*08	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	432	1	5486	3	Y	1215	1219	0	22
						1	4	1337	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	331	1	5664	3	Y	1096	1091	0	36
						1	4	1206	9					
04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	283	1	6078	3	Y	775	782	0	29
						1	4	853	9					
05	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	292	1	5733	3	Y	826	820	0	35
						1	4	909	9					
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	346	1	5073	3	Y	1020	1032	0	23
						1122	9							
*07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	359	1	4720	3	Y	890	882	0	31
						979	9							
*08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	427	1	5431	3	Y	1189	1192	0	26
						1	4	1308	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
03	20987 X	18336	-0-	-2651	-0-	997	1	16833	3	Y	458	471	1	171
						2	4	504	9					
04	20310 X	18217	-0-	-2093	-0-	1056	1	16686	3	Y	431	414	1	188
						1	4	474	9					
05	19561 X	16375	-0-	-3186	-0-	1010	1	14904	3	Y	419	437	1	170
						461	9							
06	18840 X	17168	-0-	-1672	-0-	991	1	15691	3	Y	441	441	1	170
						1	4	485	9					
07	18817 X	17651	-0-	-1166	-0-	1060	1	16070	3	Y	473	423	1	220
						1	4	520	9					
08	18817 X	17897	-0-	-920	-0-	1011	1	16520	3	Y	332	329	1	224
						1	4	365	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
03	13702 X	12941	-0-	-761	-0-	692	1	11697	3	Y	500	504	1	150
						2	4	550	9					
04	13260 X	10332	-0-	-2928	-0-	588	1	9270	3	Y	431	414	1	167
						474	9							
05	12927 X	10345	-0-	-2582	-0-	628	1	9274	3	Y	403	422	1	148
						443	9							
06	12510 X	10409	-0-	-2101	-0-	600	1	9494	3	Y	286	292	1	142
						315	9							
07	10323 X	10108	-0-	-215	-0-	607	1	9201	3	Y	273	246	1	169
						300	9							
*08	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	585	1	9546	3	Y	264	250	1	184
						290	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	262 1	7030 3	Y	718	736 0				54
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	11 4	790 9							
05	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	433 1	5547 3	Y	388	365 0				77
06	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	19 4	427 9							
07	8091 X	6568	-0-	-1523	-0-	289 1	5482 3	Y	425	428 0				74
08	8091 X	6497	-0-	-1594	-0-	21 4	468 9							
						526 1	5479 3	Y	498	506 0				66
						32 4	548 9							
						554 1	5454 3	Y	487	482 0				71
						24 4	536 9							
						511 1	5471 3	Y	451	456 0				68
						19 4	496 9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
03	2294 X	656	-0-	-1638	-0-	60 1	576 3	Y	13	14 1				4
04	2220 X	1618	-0-	-602	-0-	6 4	14 9							
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	99 1	1482 3	Y	33	32 1				5
06	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	1 4	36 9							
*07	3100 N	10503	-0-	7403	7403	865 1	3128 3	Y	51	48 1				8
*08	3100 N	2810	-0-	-290	7113	5 4	56 9							
						1300 1	10797 3	Y	602	357 0	241 1			12
						25 4	662 9							
						1400 1	8612 3	Y	427	423 0				16
						21 4	470 9							
						885 1	1628 3	Y	268	270 0				10
						2 4	295 9							
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
03	7378 X	2933	-0-	-4445	-0-	95 1	1872 3	Y	878	902 1				88
04	5220 X	3280	-0-	-1940	-0-	966 9								
05	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	511 1	2196 3	Y	521	539 1				70
06	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	573 9								
*07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	2083 1	3197 3	Y	513	526 1				57
*08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	14 4	564 9							
						1439 1	3596 3	Y	681	608 1				130
						749 9								
						652 1	3859 3	Y	699	738 1				91
						769 9								
						609 1	3920 3	Y	574	534 1				131
						631 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
03	5983 X	3971	-0-	-2012	-0-	152 1	2592 3	Y	1115	1109 0				39
04	4230 X	3350	-0-	-880	-0-	1227 9								
05	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	112 1	2385 3	Y	775	782 0				32
06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	853 9								
*07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	170 1	3320 3	Y	824	820 0				36
*08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	906 9								
						285 1	4176 3	Y	1120	1131 0				25
						1232 9								
						373 1	4911 3	Y	1129	1119 0				35
						1242 9								
						394 1	5013 3	Y	1172	1176 0				31
						1 4	1289 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	22227 X	1390	-0-	-20837	-0-	76 1	1266 3	Y	43	73 0					3
						1 4	47 9								
04	21510 X	-0-	-0-	-21510	-0-			Y	350	320 0					33
05	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-			Y	280	297 0					16
06	19680 X	7989	-0-	-11691	-0-	437 1	7299 3	Y	226	17 0	203 1				22
						4 4	249 9								
07	T. A.	9109	-0-	9109	9109	504 1	8292 3	Y	283	295 1					10
						2 4	311 9								
08	T. A.	9864	-0-	9864	18973	522 1	8944 3	Y	346	329 1					26
						17 4	381 9								
WORTHY RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934															
03	22692 X	13632	-0-	-9060	-0-	752 1	12376 3	Y	453	464 0					26
						6 4	498 9								
04	21960 X	14622	-0-	-7338	-0-	801 1	13437 3	Y	349	340 0					35
						384 9									
05	20150 X	6071	-0-	-14079	-0-	360 1	5335 3	Y	342	358 0					19
						376 9									
06	19500 X	13724	-0-	-5776	-0-	753 1	12584 3	Y	345	25 0	305 1				34
						7 4	380 9								
07	13392 X	13118	-0-	-274	-0-	728 1	11972 3	Y	378	400 1					12
						2 4	416 9								
*08	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	742 1	12702 3	Y	406	389 1					30
						23 4	447 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617															
03	4836 X	4572	-0-	-264	-0-	208 1	3559 3	Y	732	723 0					24
						805 9									
04	4680 X	4237	-0-	-443	-0-	151 1	3233 3	Y	775	778 0					21
						853 9									
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	197 1	3862 3	Y	820	818 0					23
						902 9									
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	255 1	3729 3	Y	727	735 0					15
						800 9									
*07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	314 1	4128 3	Y	700	694 0					21
						770 9									
*08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	349 1	4425 3	Y	674	677 0					19
						741 9									
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836															
03	2852 X	2178	-0-	-674	-0-	69 1	1860 3	Y	224	252 0					18
						3 4	246 9								
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	260 1	3337 3	Y	387	360 0					45
						12 4	426 9								
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	127 1	2403 3	Y	360	366 0					39
						9 4	396 9								
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	221 1	2311 3	Y	412	420 0					31
						14 4	453 9								
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	245 1	2420 3	Y	385	382 0					34
						11 4	424 9								
*08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	212 1	2266 3	Y	370	374 0					31
						8 4	407 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																								
WORTHY RANCH																								
WELL #: 40H															RRCID -> 272809									
COMPL. DATE 06/06/2014															TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
03	18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-	44	0			-0-								
04	18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	349	317	0			32								
05	18941 X	310	-0-	-18631	-0-	1	3	309	9	Y	281	297	0			16								
06	18330 X	3601	-0-	-14729	-0-	194	1	3251	3	Y	140	11	0	131	1	14								
						2	4	154	9															
07	T. A.	7653	-0-	7653	7653	412	1	6782	3	Y	416	417	1			13								
						1	4	458	9															
08	T. A.	8390	-0-	8390	16043	434	1	7433	3	Y	463	441	1			36								
						14	4	509	9															
MAUND RANCH 23 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 272810									
COMPL. DATE 01/30/2014															TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311									
03	1922 N	695	-0-	-1227	-0-	18	1	501	3	Y	159	180	0			13								
						1	4	175	9															
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	158	1	2025	3	Y	388	360	0			41								
						7	4	427	9															
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	87	1	1644	3	Y	360	366	0			35								
						6	4	396	9															
06	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	219	1	2283	3	Y	363	372	0			26								
						14	4	399	9															
*07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	228	1	2250	3	Y	349	346	0			29								
						10	4	384	9															
*08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	228	1	2443	3	Y	332	335	0			26								
						9	4	365	9															
MAUND RANCH 23 UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 272811									
COMPL. DATE 01/30/2014															TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376									
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	Y	566	609	0			44								
						5	4	623	9															
04	3630 X	3412	-0-	-218	-0-	215	1	2760	3	Y	388	364	0			68								
						10	4	427	9															
05	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	108	1	2058	3	Y	373	382	0			59								
						8	4	410	9															
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	297	1	3098	3	Y	548	551	0			56								
						18	4	603	9															
*07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	328	1	3223	3	Y	567	560	0			63								
						14	4	624	9															
*08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	328	1	3523	3	Y	581	585	0			59								
						13	4	639	9															
WORTHY RANCH															WELL #: 56H RRCID -> 272812									
COMPL. DATE 08/15/2014															TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962									
03	41199 X	34317	-0-	-6882	-0-	1876	1	31782	3	Y	593	608	1			25								
						7	4	652	9															
04	39870 X	32218	-0-	-7652	-0-	1712	1	29554	3	Y	865	848	1			42								
						952	9																	
05	41199 X	33023	-0-	-8176	-0-	1973	1	30149	3	Y	819	816	1			45								
						901	9																	
06	34980 X	30737	-0-	-4243	-0-	1699	1	28585	3	Y	412	428	1			29								
						453	9																	
07	34813 X	31354	-0-	-3459	-0-	1756	1	29100	3	Y	453	441	1			41								
						498	9																	
08	34317 X	30613	-0-	-3704	-0-	1577	1	28585	3	Y	410	416	1			32								
						451	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	647	3	Y	328	340	0	25
						1	4	361	9					
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	841	3	Y	388	361	0	52
						3	4	427	9					
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1017	3	Y	359	367	0	44
						4	4	395	9					
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	168	1	1751	3	Y	405	412	0	37
						10	4	446	9					
*07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	362	360	0	39
						7	4	398	9					
*08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	955	3	Y	257	263	0	31
						3	4	283	9					
WORTHY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
03	21297 X	17859	-0-	-3438	-0-	1027	1	16054	3	Y	707	709	1	29
						778	9							
04	20610 X	16928	-0-	-3682	-0-	904	1	15548	3	Y	432	433	1	28
						1	4	475	9					
05	20739 X	17188	-0-	-3551	-0-	1057	1	15614	3	Y	470	463	1	35
						517	9							
06	18960 X	16814	-0-	-2146	-0-	895	1	15146	3	Y	703	659	1	79
						773	9							
07	17422 X	16164	-0-	-1258	-0-	894	1	14670	3	Y	544	597	1	26
						2	4	598	9					
08	17422 X	15480	-0-	-1942	-0-	822	1	14142	3	Y	468	470	1	22
						1	4	515	9					
STANLEY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
03	38099 X	28623	-0-	-9476	-0-	1568	1	26310	3	Y	677	675	1	285
						745	9							
04	36870 X	27083	-0-	-9787	-0-	1457	1	25251	3	Y	341	364	1	262
						375	9							
05	38099 X	27500	-0-	-10599	-0-	1656	1	25458	3	Y	351	359	1	254
						386	9							
06	30000 X	27464	-0-	-2536	-0-	1506	1	25336	3	Y	565	531	1	288
						622	9							
*07	28730 X	28730	-0-	-0-	-0-	1600	1	26543	3	Y	534	513	1	309
						587	9							
*08	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	1591	1	27564	3	Y	508	490	1	327
						559	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
03	31186 X	27715	-0-	-3471	-0-	1515	1	25432	3	Y	698	695	1	297
						768	9							
04	30180 X	25887	-0-	-4293	-0-	1391	1	24121	3	Y	341	365	1	273
						375	9							
05	30876 X	24265	-0-	-6611	-0-	1458	1	22412	3	Y	359	366	1	266
						395	9							
06	28050 X	21776	-0-	-6274	-0-	1191	1	20047	3	Y	489	462	1	293
						538	9							
*07	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	1038	1	17228	3	Y	348	345	1	296
						383	9							
*08	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	952	1	16492	3	Y	415	392	1	320
						457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3224 X	3001	-0-	-223	-0-	95 1	2549 3	353 9	Y	321	353 0			26	
04	3120 X	2101	-0-	-1019	-0-	121 1	1548 3	427 9	Y	388	361 0			53	
05	3224 X	2661	-0-	-563	-0-	114 1	2157 3	382 9	Y	347	358 0			42	
06	3120 X	2117	-0-	-1003	-0-	157 1	1643 3	307 9	Y	279	291 0			30	
07	3007 X	2295	-0-	-712	-0-	177 1	1744 3	366 9	Y	333	328 0			35	
08	3007 X	2305	-0-	-702	-0-	165 1	1763 3	371 9	Y	337	339 0			33	
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492															
03	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	96 1	2582 3	386 9	Y	351	379 0			24	
04	3420 X	3089	-0-	-331	-0-	192 1	2462 3	426 9	Y	387	362 0			49	
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	194 1	3690 3	395 9	Y	359	367 0			41	
06	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	316 1	3296 3	428 9	Y	389	398 0			32	
*07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	334 1	3291 3	416 9	Y	378	374 0			36	
*08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	343 1	3673 3	441 9	Y	401	403 0			36	
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710															
03	6016 X	3699	-0-	-2317	-0-	120 1	3233 3	341 9	Y	310	337 0			23	
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	240 1	3076 3	427 9	Y	388	361 0			50	
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	160 1	3044 3	380 9	Y	345	355 0			40	
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	281 1	2923 3	283 9	Y	257	269 0			28	
07	4278 X	3539	-0-	-739	-0-	291 1	2871 3	364 9	Y	331	325 0			34	
08	3875 X	3381	-0-	-494	-0-	261 1	2796 3	314 9	Y	285	290 0			28	
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962															
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	97 1	2619 3	363 9	Y	330	364 0			27	
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	166 1	2119 3	427 9	Y	388	361 0			54	
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	174 1	3299 3	377 9	Y	343	354 0			43	
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	269 1	2805 3	411 9	Y	374	382 0			35	
*07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	272 1	2676 3	347 9	Y	315	315 0			35	
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	268 1	2865 3	352 9	Y	320	323 0			32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
WORTHY RANCH																							
WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
03	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-		913 8 4	1 15051 944 9	3	Y	858	844 0					50						
04	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-		870 384 9	1 14591 939 1	3	Y	349	360 0					39						
05	16368 X	15260	-0-	-1108	-0-		939 396 9	1 13925 825 1	3	Y	360	377 0					22						
06	15840 X	15315	-0-	-525	-0-		825 8 4	1 13792 690 9	3	Y	627	45 0		544 1			60						
07	16337 X	15057	-0-	-1280	-0-		826 3 4	1 13606 622 9	3	Y	565	605 1					20						
08	16337 X	14112	-0-	-2225	-0-		747 24 4	1 12804 537 9	3	Y	488	471 1					36						
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581									
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-		85 72 9	1 1516 3	3	Y	65	89 0					12						
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-		246 553 9	1 4270 3	3	Y	503	466 0					49						
05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-		531 1 4	1 5740 387 9	3	Y	352	366 0					35						
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-		461 1 4	1 3807 245 9	3	Y	223	219 0					39						
*07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-		323 1 4	1 3831 207 9	3	Y	188	209 0					18						
*08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		287 2 4	1 3071 226 9	3	Y	205	213 0					21						
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476									
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-		25 67 9	1 457 3	3	Y	61	166 0					26						
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-		175 552 9	1 3035 3	3	Y	502	469 0					59						
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	431	434 0					56						
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		277 540 9	1 2282 3	3	Y	491	457 0					90						
*07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		234 303 9	1 2759 3	3	Y	275	326 0					39						
08	2573 X	2193	-0-	-380	-0-		168 1 4	1 1795 229 9	3	Y	208	233 0					36						
MAUND RANCH 19 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622									
03	5022 X	1791	-0-	-3231	-0-		55 644 9	1 1092 3	3	Y	585	601 1					62						
04	4860 X	2391	-0-	-2469	-0-		343 573 9	1 1475 3	3	Y	521	512 1					71						
05	4526 X	4149	-0-	-377	-0-		1406 10 4	1 2160 573 9	3	Y	521	531 1					61						
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		950 733 9	1 2374 3	3	Y	666	595 1					132						
*07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		430 683 9	1 2544 3	3	Y	621	666 1					87						
*08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		444 782 9	1 2857 3	3	Y	711	636 1					162						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7192 X	7018	-0-	-174	-0-	223	1	6377	3	Y	380	354	0	36 1	12
04	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	418	9	5928	3	Y	586	573	0		25
05	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	217	1	8146	3	Y	590	591	0		24
06	6780 X	6647	-0-	-133	-0-	645	9	6008	3	Y	357	359	0		22
07	7006 X	5772	-0-	-1234	-0-	355	1	5070	3	Y	389	389	0		22
08	7006 X	4495	-0-	-2511	-0-	649	9	3914	3	Y	348	350	0		20
						246	1								
						393	9								
						274	1								
						428	9								
						198	1								
						383	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615															
03	9207 X	7801	-0-	-1406	-0-	237	1	6802	3	Y	693	637	0	66 1	26
04	8850 X	5523	-0-	-3327	-0-	762	9	4706	3	Y	586	572	0		40
05	8773 X	8288	-0-	-485	-0-	172	1	7319	3	Y	591	592	0		39
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	645	9	7768	3	Y	649	651	0		37
*07	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	319	1	6845	3	Y	648	647	0		38
*08	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	650	9	5438	3	Y	629	633	0		34
						318	1								
						714	9								
						370	1								
						713	9								
						275	1								
						692	9								
WORTHY RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098															
03	27993 X	20772	-0-	-7221	-0-	1196	1	18707	3	Y	790	791	1		32
04	27090 X	19707	-0-	-7383	-0-	869	9	18174	3	Y	432	435	1		29
05	24087 X	20022	-0-	-4065	-0-	1057	1	18268	3	Y	470	465	1		34
06	22200 X	19503	-0-	-2697	-0-	1	4	17646	3	Y	740	692	1		82
*07	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	1237	1	17932	3	Y	767	815	1		34
08	19592 X	19423	-0-	-169	-0-	517	9	17839	3	Y	496	505	1		25
						1042	1								
						1	4								
						1094	1								
						2	4								
						1037	1								
						1	4								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616															
03	6758 X	4860	-0-	-1898	-0-	148	1	4233	3	Y	435	404	0	42 1	15
04	6540 X	6391	-0-	-149	-0-	479	9	5543	3	Y	586	573	0		28
05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	203	1	5345	3	Y	594	592	0		30
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	645	9	5409	3	Y	500	502	0		28
*07	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	233	1	5571	3	Y	559	558	0		29
08	6448 X	6342	-0-	-106	-0-	653	9	5416	3	Y	593	596	0		26
						222	1								
						550	9								
						301	1								
						615	9								
						274	1								
						652	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	43H	RRCID ->	272868	COMPL.	DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	7666	PERF.	8134 - 12671			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-		217 1	853 9	6225	3	Y	775	706	0	73	1	28
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-		219 1	645 9	5978	3	Y	586	573	0			41
05	6944	X	4929	-0-	-2015	-0-		178 1	656 9	4095	3	Y	596	592	0			45
06	6720	X	4433	-0-	-2287	-0-		148 1	669 9	3616	3	Y	608	610	0			43
07	6293	X	4816	-0-	-1477	-0-		213 1	668 9	3935	3	Y	607	606	0			44
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-		269 1	697 9	5316	3	Y	634	638	0			39
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	44H	RRCID ->	272869	COMPL.	DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	7662	PERF.	8636 - 12884			
03	5673	X	5582	-0-	-91	-0-		161 1	809 9	4612	3	Y	735	674	0	69	1	29
04	5490	X	5158	-0-	-332	-0-		159 1	645 9	4354	3	Y	586	573	0			42
05	5363	X	3880	-0-	-1483	-0-		134 1	658 9	3088	3	Y	598	592	0			48
06	5400	X	4672	-0-	-728	-0-		157 1	688 9	3827	3	Y	625	627	0			46
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-		183 1	573 9	3382	3	Y	521	521	0			46
*08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-		200 1	611 9	3966	3	Y	555	558	0			38
WORTHLEY RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	272871	COMPL.	DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	8454	PERF.	9128 - 13801			
03	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-		2 1	384 9	36	3	Y	-0-	39	0			-0-
04	26430	X	422	-0-	-26008	-0-		384 1	518 9			Y	349	317	0			32
05	24893	X	8510	-0-	-16383	-0-		309 1	518 9	7683	3	Y	281	297	0			16
06	23160	X	20824	-0-	-2336	-0-		1128 1	10 4	18841	3	Y	768	54	0	658	1	72
07	T. A.	19562	-0-	19562	19562			1074 1	3 4	17658	3	Y	752	800	1			24
08	T. A.	18988	-0-	18988	38550			999 1	32 4	17123	3	Y	758	727	1			55
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	29H	RRCID ->	272873	COMPL.	DATE	01/14/2014	TOTAL	DEPTH	7463	PERF.	8176 - 14261			
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-		242 1	1 4	4153	3	Y	822	815	0			27
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-		152 1	853 9	3254	3	Y	775	779	0			23
05	4216	X	4075	-0-	-141	-0-		154 1	903 9	3018	3	Y	821	818	0			26
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-		289 1	801 9	4227	3	Y	728	736	0			18
*07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-		311 1	814 9	4090	3	Y	740	734	0			24
*08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-		295 1	723 9	3736	3	Y	657	661	0			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	18166 X	15586	-0-	-2580	-0-		1061 1	504 9	14021 3	Y		458	451 1				118												
04	17580 X	15192	-0-	-2388	-0-		835 1	443 9	13914 3	Y		403	405 1				116												
05	17112 X	16306	-0-	-806	-0-		1018 1	447 9	14841 3	Y		406	400 1				122												
06	15930 X	14143	-0-	-1787	-0-		802 1	10 4	12924 3	Y		370	335 1				157												
*07	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-		903 1	407 9	13286 3	Y		355	354 1				158												
*08	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-		391 9	788 1	13590 3	Y		408	356 1				209												
							1 4	449 9																					
BRISCOE CATARINA SOUTH																													
WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723																													
03	5053 X	4970	-0-	-83	-0-		150 1	525 9	4295 3	Y		477	439 0	45 1			17												
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		159 1	645 9	4335 3	Y		586	573 0				30												
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-		191 1	649 9	4391 3	Y		590	592 0				28												
06	4920 X	4915	-0-	-5	-0-		176 1	449 9	4290 3	Y		408	410 0				26												
*07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-		264 1	491 9	4888 3	Y		446	446 0				26												
*08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		240 1	459 9	4750 3	Y		417	420 0				23												
WORTHY RANCH																													
WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215																													
03	20491 X	17547	-0-	-2944	-0-		1007 1	788 9	15752 3	Y		716	718 1				26												
04	19830 X	16287	-0-	-3543	-0-		869 1	1 4	14942 3	Y		432	433 1				25												
05	20491 X	16817	-0-	-3674	-0-		1034 1	517 9	15266 3	Y		470	464 1				31												
06	18930 X	15586	-0-	-3344	-0-		837 1	596 9	14153 3	Y		542	516 1				57												
07	16895 X	15815	-0-	-1080	-0-		883 1	2 4	14489 3	Y		401	443 1				15												
*08	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-		943 1	506 9	16211 3	Y		491	485 1				23												
							1 4	540 9																					
BRISCOE CATARINA SOUTH																													
WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847																													
03	6417 X	3914	-0-	-2503	-0-		117 1	443 9	3354 3	Y		403	372 0	38 1			14												
04	6210 X	3516	-0-	-2694	-0-		101 1	645 9	2770 3	Y		586	573 0				27												
05	6417 X	4266	-0-	-2151	-0-		151 1	646 9	3469 3	Y		587	591 0				23												
06	6210 X	4866	-0-	-1344	-0-		171 1	519 9	4176 3	Y		472	473 0				22												
*07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-		216 1	506 9	3999 3	Y		460	459 0				23												
*08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		178 1	453 9	3517 3	Y		412	415 0				23												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	191 1	3256 3	Y	687	685	0			22
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	756 9	158 1	3382 3	Y	775	777	0		20
05	3844 X	2714	-0-	-1130	-0-	853 9	88 1	1724 3	Y	820	817	0		23
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	902 9	194 1	2836 3	Y	710	719	0		14
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	781 9	260 1	3425 3	Y	703	697	0		20
*08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	773 9	290 1	3676 3	Y	796	799	0		17
						876 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			Y	-0-	25	0			-0-
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-			Y	349	317	0			32
05	8959 X	3028	-0-	-5931	-0-	172 1	2547 3	Y	281	297	0			16
						309 9								
06	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	873 1	14591 3	Y	415	30	0	362 1		39
						8 4	457 9							
07	T. A.	12494	-0-	12494	12494	695 1	11428 3	Y	335	364	1			10
						2 4	369 9							
08	T. A.	10737	-0-	10737	23231	568 1	9732 3	Y	381	364	1			28
						18 4	419 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360														
03	27218 X	21164	-0-	-6054	-0-	1148 1	19397 3	Y	560	569	1			271
						3 4	616 9							
04	26340 X	19447	-0-	-6893	-0-	1130 1	17841 3	Y	432	418	1			285
						1 4	475 9							
05	24180 X	19252	-0-	-4928	-0-	1192 1	17602 3	Y	416	435	1			266
						458 9								
06	22710 X	19640	-0-	-3070	-0-	1138 1	18020 3	Y	437	437	1			266
						1 4	481 9							
*07	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	1216 1	18432 3	Y	427	383	1			310
						1 4	470 9							
*08	20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	1130 1	18464 3	Y	396	377	1			330
						1 4	436 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
03	20150 X	16779	-0-	-3371	-0-	910 1	15371 3	Y	451	466	1			345
						2 4	496 9							
04	19500 X	15855	-0-	-3645	-0-	916 1	14464 3	Y	431	413	1			363
						1 4	474 9							
05	37373 X	37373	-0-	-0-	-0-	2341 1	34573 3	Y	416	433	1			346
						1 4	458 9							
06	16980 X	14688	-0-	-2292	-0-	847 1	13395 3	Y	405	407	1			344
						446 9								
07	15810 X	14621	-0-	-1189	-0-	878 1	13324 3	Y	380	341	1			383
						1 4	418 9							
08	15810 X	15048	-0-	-762	-0-	844 1	13793 3	Y	373	351	1			405
						1 4	410 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	27404 X	21012	-0-	-6392	-0-	1131 1	19098 3	780 9	Y	709	722 1			422
04	26520 X	19065	-0-	-7455	-0-	1107 1	17482 3	475 9	Y	432	424 1			430
05	23808 X	18206	-0-	-5602	-0-	1125 1	16612 3	469 9	Y	426	445 1			411
06	22290 X	19194	-0-	-3096	-0-	1106 1	17523 3	564 9	Y	513	509 1			415
*07	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	1160 1	17588 3	523 9	Y	475	427 1			463
*08	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	1101 1	17993 3	520 9	Y	473	445 1			490
STANLEY RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
03	22196 X	18017	-0-	-4179	-0-	982 1	16572 3	461 9	Y	419	424 1			140
04	21480 X	15951	-0-	-5529	-0-	921 1	14555 3	474 9	Y	431	411 1			160
05	20522 X	5307	-0-	-15215	-0-	309 1	4560 3	438 9	Y	398	417 1			141
06	18960 X	14698	-0-	-4262	-0-	856 1	13543 3	299 9	Y	272	280 1			133
07	14446 X	14107	-0-	-339	-0-	856 1	12980 3	270 9	Y	245	221 1			157
*08	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	847 1	13846 3	248 9	Y	225	214 1			170
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	338 1	5782 3	899 9	Y	817	812 0			30
04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	238 1	5096 3	853 9	Y	775	779 0			26
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	289 1	5663 3	904 9	Y	822	818 0			30
06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	344 1	5031 3	807 9	Y	734	742 0			22
*07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	353 1	4646 3	787 9	Y	715	709 0			28
08	5766 X	5496	-0-	-270	-0-	345 1	4370 3	781 9	Y	710	713 0			24
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	230 1	3942 3	630 9	Y	573	571 0			17
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	176 1	3760 3	853 9	Y	775	776 0			16
05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	205 1	4013 3	901 9	Y	819	817 0			18
06	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	310 1	4540 3	607 9	Y	552	558 0			12
*07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	373 1	4916 3	638 9	Y	580	575 0			17
*08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	388 1	4918 3	639 9	Y	581	583 0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	239 1	4092 3	Y	812	806 0				29
						1 4	893 9							
04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	157 1	3358 3	Y	775	779 0				25
						853 9								
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	198 1	3875 3	Y	821	818 0				28
						903 9								
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	269 1	3943 3	Y	747	755 0				20
						822 9								
*07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	297 1	3916 3	Y	723	717 0				26
						795 9								
*08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	296 1	3757 3	Y	705	708 0				22
						776 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
03	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	197 1	5632 3	Y	623	567 0	58 1			20
						685 9								
04	6240 X	5269	-0-	-971	-0-	163 1	4461 3	Y	586	573 0				33
						645 9								
05	6448 X	5257	-0-	-1191	-0-	192 1	4414 3	Y	592	592 0				33
						651 9								
06	6300 X	5520	-0-	-780	-0-	195 1	4773 3	Y	502	504 0				31
						552 9								
*07	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	280 1	5193 3	Y	540	540 0				31
						594 9								
*08	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	296 1	5856 3	Y	558	561 0				29
						614 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	140 1	4017 3	Y	527	481 0	50 1			18
						580 9								
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	138 1	3756 3	Y	586	573 0				31
						645 9								
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	168 1	3856 3	Y	590	592 0				29
						649 9								
06	4470 X	3367	-0-	-1103	-0-	115 1	2819 3	Y	394	397 0				26
						433 9								
*07	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	235 1	4349 3	Y	487	487 0				26
						536 9								
*08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	233 1	4619 3	Y	449	452 0				23
						494 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	20 1	3381 3	Y	537	542 0				17
						9 4	591 9							
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	27 1	2432 3	Y	777	772 0				22
						855 9								
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	39 1	3219 3	Y	752	750 0				24
						827 9								
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	35 1	2312 3	Y	479	490 0				13
						527 9								
*07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	59 1	3072 3	Y	531	524 0				20
						584 9								
*08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	55 1	2531 3	Y	368	371 0				17
						405 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	AMT	BALANCE
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	26 1	4507 3	Y			516	511 0		16	
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	12 4	568 9								
05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	50 1	4464 3	Y			777	772 0		21	
06	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	855 9									
07	5394 X	4534	-0-	-860	-0-	59 1	4898 3	Y			753	750 0		24	
08	5394 X	3852	-0-	-1542	-0-	828 9									
						71 1	4661 3	Y			455	466 0		13	
						1 4	501 9								
						76 1	3956 3	Y			456	451 0		18	
						502 9									
						75 1	3430 3	Y			315	319 0		15	
						347 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322															
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	19 1	3327 3	Y			612	616 0		24	
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	9 4	673 9								
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	45 1	4025 3	Y			777	772 0		29	
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	855 9									
07	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	38 1	3097 3	Y			753	751 0		31	
08	3410 X	2839	-0-	-571	-0-	828 9									
						50 1	3316 3	Y			613	624 0		20	
						1 4	674 9								
						49 1	2511 3	Y			483	479 0		24	
						531 9									
						53 1	2411 3	Y			341	345 0		21	
						375 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789															
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	15 1	2580 3	Y			402	403 0		14	
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	7 4	442 9								
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	32 1	2878 3	Y			777	771 0		20	
06	2760 X	2087	-0-	-673	-0-	855 9									
*07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	37 1	3044 3	Y			750	748 0		22	
08	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	825 9									
						25 1	1656 3	Y			369	380 0		11	
						406 9									
						53 1	2751 3	Y			391	387 0		15	
						430 9									
						45 1	2045 3	Y			216	220 0		11	
						238 9									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972															
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	197 1	4448 3	Y			1006	1009 0		59	
04	5490 X	4900	-0-	-590	-0-	1 4	1107 9								
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	340 1	3727 3	Y			721	747 0		33	
06	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	40 4	793 9								
*07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	331 1	5011 3	Y			800	802 0		31	
*08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	15 4	880 9								
						639 1	7109 3	Y			1468	1451 0		48	
						1 4	1615 9								
						487 1	4797 3	Y			1034	1046 0		36	
						4 4	1137 9								
						455 1	4459 3	Y			977	979 0		33	
						1 4	1075 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	954 1	16103 3	Y	674	683	1			181
						2 4	741 9							
04	17130 X	13576	-0-	-3554	-0-	781 1	12321 3	Y	431	423	1			189
						474 9								
05	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	1811 1	26731 3	Y	419	439	1			169
						461 9								
06	17250 X	15628	-0-	-1622	-0-	891 1	14106 3	Y	573	566	1			176
						1 4	630 9							
*07	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	919 1	13936 3	Y	508	457	1			227
						1 4	559 9							
*08	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	893 1	14585 3	Y	538	503	1			262
						1 4	592 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
03	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	805 1	7340 3	Y	976	1045	0			104
						5 4	1074 9							
04	8550 X	6919	-0-	-1631	-0-	309 1	5900 3	Y	642	670	0			76
						4 4	706 9							
05	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	526 1	7937 3	Y	632	643	0			65
						1 4	695 9							
06	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	765 1	6643 3	Y	1098	1100	0			63
						1 4	1208 9							
07	9238 X	9010	-0-	-228	-0-	788 1	7090 3	Y	1028	1026	0			65
						1 4	1131 9							
08	9238 X	9225	-0-	-13	-0-	792 1	7403 3	Y	935	932	0			68
						1 4	1029 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
03	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-			Y	-0-	37	0			-0-
04	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-			Y	349	317	0			32
05	17825 X	355	-0-	-17470	-0-	3 1	43 3	Y	281	297	0			16
						309 9								
06	17250 X	113	-0-	-17137	-0-	6 1	103 3	Y	4	1	0	17	1	2
						4 9								
07	T. A.	162	-0-	162	162	9 1	147 3	Y	5	6	1			1
						6 9								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-	2	1			-0-
STANLEY RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
03	18972 X	13553	-0-	-5419	-0-	724 1	12229 3	Y	544	553	1			174
						2 4	598 9							
04	18360 X	12694	-0-	-5666	-0-	728 1	11492 3	Y	431	416	1			189
						474 9								
05	14942 X	9796	-0-	-5146	-0-	593 1	8750 3	Y	412	429	1			172
						453 9								
06	14460 X	11922	-0-	-2538	-0-	685 1	10844 3	Y	357	360	1			169
						393 9								
*07	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	756 1	11471 3	Y	347	312	1			204
						1 4	382 9							
08	12586 X	12473	-0-	-113	-0-	697 1	11389 3	Y	351	329	1			224
						1 4	386 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5394 X	5374	-0-	-20	-0-	27 1	4723 3	Y	555	557 0				19
04	5220 X	4802	-0-	-418	-0-	13 4	611 9							
05	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	44 1	3903 3	Y	777	772 0				24
06	5220 X	4222	-0-	-998	-0-	855 9								
07	4526 X	3890	-0-	-636	-0-	77 1	6339 3	Y	750	748 0				26
08	4526 X	2854	-0-	-1672	-0-	825 9								
						55 1	3682 3	Y	440	452 0				14
						1 4	484 9							
						64 1	3316 3	Y	464	459 0				19
						510 9								
						54 1	2457 3	Y	312	316 0				16
						343 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	137 1	1739 3	Y	274	282 0				36
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	301 9								
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	198 1	1573 3	Y	337	322 0				51
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	371 9								
*07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	256 1	1810 3	Y	353	359 0				45
*08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	388 9								
						281 1	1846 3	Y	245	254 0				36
						270 9								
						325 1	1960 3	Y	230	242 0				24
						253 9								
						375 1	2258 3	Y	212	213 0				24
						233 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
03	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	23 1	4070 3	Y	451	454 0				17
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	11 4	496 9							
05	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	43 1	3857 3	Y	777	771 0				23
06	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	855 9								
*07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	46 1	3807 3	Y	749	748 0				24
08	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	824 9								
						73 1	4852 3	Y	449	460 0				13
						1 4	494 9							
						72 1	3699 3	Y	416	411 0				18
						458 9								
						78 1	3573 3	Y	341	343 0				18
						375 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
03	3844 X	3816	-0-	-28	-0-	20 1	3376 3	Y	374	375 0				16
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	9 4	411 9							
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	49 1	4400 3	Y	777	770 0				23
06	4170 X	4030	-0-	-140	-0-	855 9								
*07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	48 1	3941 3	Y	748	747 0				24
08	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	823 9								
						55 1	3631 3	Y	312	324 0				12
						1 4	343 9							
						69 1	3550 3	Y	302	299 0				15
						332 9								
						49 1	2269 3	Y	134	138 0				11
						147 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	87H	RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL	DEPTH	7362	PERF.	8070	-	14415			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-			15	1	1542	3	Y	1192	1136	1			56
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-			1311	9	9468	3	Y	1018	934	1			140
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-			45	1	4731	3	Y	1601	1570	1			171
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-			1120	9	4828	3	Y	561	668	1			64
07	10974	X	279	-0-	-10695	-0-			21	1	273	3	Y	2					66
08	10974	X	2299	-0-	-8675	-0-			1761	9									82
									147	1									
									617	9									
									4	1									
									2	9									
									18	1	2252	3	Y	26					
									29	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7793	PERF.	8364	-	12468		
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-			11	1	2026	3	Y	210	210	0			8
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-			6	4	231	9							
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-			43	1	3851	3	Y	777	769	0			16
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-			855	9									
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-			23	1	1879	3	Y	748	746	0			18
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-			823	9									
									40	1	2672	3	Y	198	210	0			6
									1	4	218	9							
									59	1	3058	3	Y	221	219	0			8
									243	9									
									71	1	3272	3	Y	192	192	0			9
									211	9									
MAUND RANCH 23 UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL	DEPTH	6488	PERF.	10645	-	11726		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	55H	RRCID ->	273067	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	7289	PERF.	8173	-	12550		
03	3844	X	3664	-0-	-180	-0-			18	1	3218	3	Y	381	387	0			14
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-			9	4	419	9							
05	3844	X	3566	-0-	-278	-0-			33	1	2967	3	Y	777	770	0			21
06	3720	X	3425	-0-	-295	-0-			855	9									
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-			33	1	2709	3	Y	749	747	0			23
08	3286	X	1289	-0-	-1997	-0-			824	9									
									45	1	2985	3	Y	358	369	0			12
									1	4	394	9							
									60	1	3093	3	Y	359	355	0			16
									395	9									
									21	1	968	3	Y	273	276	0			13
									300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
03	14570 X	13084	-0-	-1486	-0-	114	1	11993	3	Y	888	982	1	46
						977	9							
04	14100 X	7984	-0-	-6116	-0-	33	1	6831	3	Y	1018	928	1	136
						1120	9							
05	14570 X	8558	-0-	-6012	-0-	29	1	6660	3	Y	1699	1659	1	176
						1869	9							
06	14100 X	11776	-0-	-2324	-0-	295	1	9724	3	Y	1597	1625	1	148
						1757	9							
07	7533 X	955	-0-	-6578	-0-	14	1	927	3	Y	13			161
						14	9							
08	7533 X	2023	-0-	-5510	-0-	16	1	1981	3	Y	24			174
						26	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
03	15779 X	12103	-0-	-3676	-0-	96	1	10043	3	Y	1785	1980	1	96
						1964	9							
04	15270 X	13498	-0-	-1772	-0-	59	1	12319	3	Y	1018	970	1	144
						1120	9							
05	24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	96	1	21921	3	Y	1803	1759	1	188
						1983	9							
06	15270 X	13085	-0-	-2185	-0-	342	1	11268	3	Y	1341	1401	1	128
						1475	9							
07	16647 X	789	-0-	-15858	-0-	11	1	770	3	Y	7			135
						8	9							
08	13950 X	4543	-0-	-9407	-0-	35	1	4471	3	Y	34			171
						37	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
03	16616 X	12311	-0-	-4305	-0-	675	1	11408	3	Y	205	221	1	134
						2	4	226	9					
04	16080 X	14014	-0-	-2066	-0-	807	1	12733	3	Y	431	402	1	163
						474	9							
05	14477 X	6518	-0-	-7959	-0-	385	1	5679	3	Y	413	428	1	148
						454	9							
06	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	754	1	11923	3	Y	364	367	1	145
						400	9							
*07	13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	832	1	12625	3	Y	356	319	1	182
						1	4	392	9					
*08	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	610	1	9952	3	Y	250	249	1	181
						275	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	166	1	3769	3	Y	977	978	0	55
						1	4	1075	9					
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	314	1	3433	3	Y	722	745	0	32
						36	4	794	9					
05	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	276	1	4171	3	Y	813	816	0	29
						12	4	894	9					
06	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	545	1	6062	3	Y	1517	1500	0	46
						1	4	1669	9					
*07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	421	1	4144	3	Y	981	996	0	31
						3	4	1079	9					
*08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	376	1	3680	3	Y	908	911	0	28
						999	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	4H	RRCID -> 273171	COMPL.	DATE 04/09/2014	TOTAL	DEPTH	7907	PERF.	8260	- 13021	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	5890 X	5771	-0-	-119	-0-	206	1 4	4667	3 9	Y	815	819	0		43
04	5700 X	4519	-0-	-1181	-0-	308	1 4	3382	3 9	Y	721	736	0		28
05	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	337	1 4	5096	3 9	Y	775	778	0		25
06	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	755	1 4	8389	3 9	Y	1490	1472	0		43
*07	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	556	1 4	5476	3 9	Y	884	901	0		26
*08	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	786	1 4	7693	3 9	Y	783	786	0		23
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 273172	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7770	PERF.	8648	- 13502	
03	2356 X	2302	-0-	-54	-0-	76	1 9	1710	3 9	Y	469	467	0		24
04	3000 N	3212	-0-	212	212	201	1 4	2195	3 9	Y	721	717	0		28
05	3100 N	3047	-0-	-53	159	135	1 4	2042	3 9	Y	785	787	0		26
06	3000 N	4905	-0-	1905	2064	333	1 9	3697	3 9	Y	795	799	0		22
*07	4880 X	2816	-0-	-2064	-0-	212	1 4	2097	3 9	Y	459	470	0		11
*08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	178	1 9	1736	3 9	Y	396	399	0		9
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	5H	RRCID -> 273177	COMPL.	DATE 04/09/2014	TOTAL	DEPTH	7894	PERF.	8861	- 13651	
03	3565 X	2955	-0-	-610	-0-	98	1 9	2209	3 9	Y	589	600	0		36
04	3450 X	3178	-0-	-272	-0-	197	1 4	2165	3 9	Y	721	725	0		32
05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	194	1 4	2943	3 9	Y	792	792	0		32
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	372	1 4	4134	3 9	Y	1094	1089	0		37
*07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	278	1 4	2737	3 9	Y	677	689	0		25
*08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	276	1 9	2695	3 9	Y	595	598	0		20
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 273179	COMPL.	DATE 04/09/2014	TOTAL	DEPTH	7907	PERF.	8245	- 13028	
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	31	1 9	693	3 9	Y	95	96	0		6
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1 4	679	3 9	Y	721	697	0		30
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	42	1 4	644	3 9	Y	780	780	0		30
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	103	1 9	1146	3 9	Y	724	730	0		24
07	899 N	761	-0-	-138	-0-	57	1 9	557	3 9	Y	134	153	0		5
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	57	1 9	558	3 9	Y	52	54	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	294 1	3859 3	Y	790	749 0				79
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	869 9	4435 3	Y	806	848 0	35 1			2
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	282 1	887 9	Y	820	820 0				2
06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	296 1	3301 3	Y	1244	1232 0				14
*07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	902 9	4881 3	Y	1138	1139 0				13
*08	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	625 1	4197 3	Y	998	986 0				27
						1368 9	1252 9							
						616 1	3930 3	Y						
						1 4	1098 9							
						616 1								
						2 4								
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
03	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	655 1	6285 3	Y	185	176 1				81
04	6600 X	6474	-0-	-126	-0-	2 4	204 9	Y	145	131 1				95
05	6820 X	4538	-0-	-2282	-0-	146 1	6158 3	Y	53	60 1				88
06	6930 X	4695	-0-	-2235	-0-	10 4	160 9	Y	121	75 1				134
*07	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	132 1	4342 3	Y	164	190 1				108
*08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	6 4	58 9	Y	99	94 1				122
						87 1	4147 3	Y						
						328 4	133 9							
						123 1	5650 3	Y						
						20 4	180 9							
						102 1	3149 3	Y						
						297 4	109 9							
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
03	4960 X	4871	-0-	-89	-0-	454 1	4348 3	Y	62	63 1				32
04	4920 X	4872	-0-	-48	-0-	1 4	68 9	Y	146	99 1				79
05	5084 X	3563	-0-	-1521	-0-	110 1	4594 3	Y	36	45 1				70
06	4920 X	4047	-0-	-873	-0-	7 4	161 9	Y	58	45 1				83
07	5022 X	4607	-0-	-415	-0-	105 1	3414 3	Y	49	81 1				51
08	5022 X	3180	-0-	-1842	-0-	4 4	40 9	Y	72	50 1				68
						76 1	3621 3	Y						
						286 4	64 9							
						96 1	4441 3	Y						
						16 4	54 9							
						89 1	2752 3	Y						
						260 4	79 9							
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	515 1	4937 3	Y	135	132 1				63
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	1 4	149 9	Y	145	118 1				90
05	5115 X	3931	-0-	-1184	-0-	124 1	5247 3	Y	110	80 1				120
06	5430 X	4421	-0-	-1009	-0-	9 4	160 9	Y	55	62 1				113
07	5177 X	4803	-0-	-374	-0-	113 1	3692 3	Y	43	97 1				59
08	5177 X	2972	-0-	-2205	-0-	5 4	121 9	Y	30	37 1				48
						83 1	3963 3	Y						
						314 4	61 9							
						101 1	4638 3	Y						
						17 4	47 9							
						85 1	2608 3	Y						
						246 4	33 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3319	3	Y	374	375	0	13	
						9	4	411	9						
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	27	1	2391	3	Y	777	770	0	20	
						855	9								
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	38	1	3125	3	Y	748	747	0	21	
						823	9								
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	43	1	2843	3	Y	317	328	0	10	
						1	4	349	9						
*07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	62	1	3199	3	Y	340	337	0	13	
						374	9								
*08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	77	1	3517	3	Y	310	311	0	13	
						341	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710															
03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	35	1	6122	3	Y	803	807	0	29	
						17	4	883	9						
04	6300 X	6212	-0-	-88	-0-	59	1	5298	3	Y	777	774	0	32	
						855	9								
05	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	73	1	6002	3	Y	753	752	0	33	
						828	9								
06	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	91	1	6020	3	Y	712	723	0	22	
						1	4	783	9						
*07	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	120	1	6180	3	Y	753	744	0	31	
						828	9								
*08	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	131	1	5993	3	Y	622	625	0	28	
						684	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846															
03	4867 X	4814	-0-	-53	-0-	23	1	4041	3	Y	672	673	0	26	
						11	4	739	9						
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	47	1	4152	3	Y	777	773	0	30	
						855	9								
05	4867 X	4656	-0-	-211	-0-	46	1	3784	3	Y	751	749	0	32	
						826	9								
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	74	1	4895	3	Y	635	645	0	22	
						1	4	699	9						
*07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	94	1	4858	3	Y	659	651	0	30	
						725	9								
*08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	115	1	5275	3	Y	571	573	0	27	
						628	9								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661															
03	2046 X	1020	-0-	-1026	-0-	14	1	821	3	Y	168	168	0	4	
						185	9								
04	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	3	Y	560	556	0	8	
						616	9								
05	2046 X	1535	-0-	-511	-0-	12	1	852	3	Y	609	564	0	53	
						1	4	670	9						
06	1980 X	383	-0-	-1597	-0-	5	1	193	3	Y	168	13	0	208	
						185	9								
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0	207	
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0	143	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																			
WORTHY RANCH																			
WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	15376 X	11636	-0-	-3740	-0-		635	1	10447	3	Y	499	499	0			30		
							5	4	549	9									
04	14880 X	11471	-0-	-3409	-0-		624	1	10463	3	Y	349	342	0			37		
							384	9											
05	12245 X	11410	-0-	-835	-0-		699	1	10366	3	Y	314	331	0			20		
							345	9											
06	11640 X	10444	-0-	-1196	-0-		566	1	9463	3	Y	373	27	0	328	1	38		
							5	4	410	9									
*07	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-		585	1	9623	3	Y	354	378	1			14		
							2	4	389	9									
*08	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-		545	1	9339	3	Y	370	354	1			29		
							17	4	407	9									
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909				
03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-		112	1	6445	3	Y	775	785	0			23		
							853	9											
04	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-		125	1	8687	3	Y	560	560	0			23		
							1	4	616	9									
05	6014 X	5988	-0-	-26	-0-		75	1	5165	3	Y	676	576	0			123		
							4	4	744	9									
06	5820 X	3742	-0-	-2078	-0-		81	1	2957	3	Y	640	394	0			369		
							704	9											
07	6634 X	1591	-0-	-5043	-0-		33	1	1364	3	Y	175	175	0			369		
							1	4	193	9									
08	6634 X	20	-0-	-6614	-0-		18	3	2	9	Y	2	5	0			396		
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374				
03	7223 X	4558	-0-	-2665	-0-		67	1	3884	3	Y	552	547	0			17		
							607	9											
04	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-		116	1	8125	3	Y	560	560	0			17		
							1	4	616	9									
05	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-		153	1	10555	3	Y	618	572	0			63		
							8	4	680	9									
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-						Y	186	117	0			132		
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						Y	-0-					132		
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						Y	-0-					154		
STUMBERG RANCH															WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112				
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		482	1	4390	3	Y	693	658	0			63		
							3	4	762	9									
04	4680 X	4364	-0-	-316	-0-		182	1	3474	3	Y	642	652	0			53		
							2	4	706	9									
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-		277	1	4176	3	Y	623	633	0			43		
							685	9											
06	4680 X	4044	-0-	-636	-0-		364	1	3160	3	Y	473	486	0			30		
							520	9											
07	5642 X	4466	-0-	-1176	-0-		394	1	3550	3	Y	474	472	0			32		
							1	4	521	9									
08	5642 X	4404	-0-	-1238	-0-		379	1	3538	3	Y	443	441	0			36		
							487	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	7H	RRCID -> 273334	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.	8605	-	13384				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-			103 376	1 9	2324	3	Y	342	345	0			22
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-			206 24	1 4	2257 793	3 9	Y	721	711	0			32
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-			216 9	1 4	3256 866	3 9	Y	787	789	0			30
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-			610 1	1 4	6777 1350	3 9	Y	1227	1218	0			39
07	3379	X	3309	-0-	-70	-0-			248 2	1 4	2439 620	3 9	Y	564	583	0			20
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-			271 595	1 9	2654	3	Y	541	543	0			20
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 273345	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7749	PERF.	8625	-	13519				
03	2511	X	2193	-0-	-318	-0-			69 564	1 9	1560	3	Y	513	518	0			30
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-			209 24	1 4	2286 794	3 9	Y	722	720	0			32
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-			174 8	1 4	2641 860	3 9	Y	782	785	0			29
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-			305 823	1 9	3387	3	Y	748	753	0			24
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-			301 2	1 4	2957 614	3 9	Y	558	564	0			18
08	3410	X	3052	-0-	-358	-0-			241 455	1 9	2356	3	Y	414	419	0			13
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	9H	RRCID -> 273347	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7754	PERF.	8715	-	13574				
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-			102 910	1 9	2294	3	Y	827	840	0			47
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-			449 52	1 4	4921 793	3 9	Y	721	737	0			31
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-			189 8	1 4	2859 910	3 9	Y	827	829	0			29
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-			460 1	1 4	5121 1888	3 9	Y	1716	1693	0			52
*07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-			382 3	1 4	3768 990	3 9	Y	900	923	0			29
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-			346 890	1 9	3386	3	Y	809	812	0			25
FOGMT				WELL #:	33SP	RRCID -> 273351	COMPL.	DATE 07/29/2014	TOTAL	DEPTH	6238	PERF.	6879	-	14113				
03	6975	X	6441	-0-	-534	-0-			247 543	1 9	5651	3	Y	494	506	0			56
04	6750	X	6527	-0-	-223	-0-			327 602	1 9	5598	3	Y	547	526	0			77
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-			303 570	1 9	5301	3	Y	518	537	0			58
06	6240	X	6195	-0-	-45	-0-			283 446	1 9	5466	3	Y	405	411	0			52
07	6758	X	6133	-0-	-625	-0-			303 428	1 9	5402	3	Y	389	381	0			60
08	6758	X	6099	-0-	-659	-0-			485 400	1 9	5214	3	Y	364	379	0			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	10385 X	10271	-0-	-114	-0-	397 779	1 9	9095	3	Y	708	724	0		79
04	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	563 602	1 9	9661	3	Y	547	526	0		100
05	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	508 583	1 9	8884	3	Y	530	553	0		77
06	9930 X	9308	-0-	-622	-0-	427 626	1 9	8255	3	Y	569	571	0		75
07	11191 X	9174	-0-	-2017	-0-	457 584	1 9	8133	3	Y	531	520	0		86
08	11191 X	9157	-0-	-2034	-0-	735 524	1 9	7898	3	Y	476	498	0		63
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661	
03	5239 X	4903	-0-	-336	-0-	29 381	1 9	4493	3	Y	346	347	0		14
04	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	18 1	4 9	4557	3	Y	692	690	0		16
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	30 727	1 9	4767	3	Y	661	662	0		15
06	4740 X	4738	-0-	-2	-0-	58 371	1 9	4309	3	Y	337	337	0		15
*07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	57 376	1 9	4474	3	Y	342	344	0		13
*08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	63 411	1 9	4706	3	Y	374	371	0		16
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395	
03	7967 X	7855	-0-	-112	-0-	139 35	1 4	7261	3	Y	382	374	0	3 1	5
04	7710 X	5776	-0-	-1934	-0-	103 22	1 4	5651	3	Y	-0-	5	0		-0-
05	5146 X	4217	-0-	-929	-0-	96 2	1 4	4116	3	Y	3	3	0		-0-
06	7590 X	4581	-0-	-3009	-0-	101 3	1 4	4055	3	Y	384	377	0	3 1	4
07	7626 X	4613	-0-	-3013	-0-	82 20	1 4	4100	3	Y	374	374	0		4
08	7626 X	5395	-0-	-2231	-0-	94 18	1 4	4835	3	Y	407	407	0		3
STANLEY RANCH														WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416	
03	16027 X	14780	-0-	-1247	-0-	797 2	1 4	13465	3	Y	469	480	1		154
04	15510 X	14333	-0-	-1177	-0-	825 1	1 4	13032	3	Y	432	414	1		172
05	15965 X	12757	-0-	-3208	-0-	781 449	1 9	11527	3	Y	408	425	1		155
06	15060 X	12318	-0-	-2742	-0-	711 364	1 9	11243	3	Y	331	335	1		151
*07	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	790 1	1 4	11981	3	Y	306	276	1		181
08	12865 X	11419	-0-	-1446	-0-	644 268	1 9	10507	3	Y	244	238	1		186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																													
STANLEY RANCH															WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
03	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-		934	1	15775	3	Y	426	433	1			225												
							2	4	469	9																			
04	17336 X	17336	-0-	-0-	-0-		1004	1	15857	3	Y	431	412	1			244												
							1	4	474	9																			
05	16678 X	15084	-0-	-1594	-0-		928	1	13706	3	Y	409	424	1			229												
							450	9																					
06	16140 X	14796	-0-	-1344	-0-		859	1	13606	3	Y	300	306	1			223												
							1	4	330	9																			
07	15748 X	7635	-0-	-8113	-0-		462	1	7006	3	Y	152	144	1			231												
							167	9																					
*08	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-		1158	1	18914	3	Y	391	338	1			284												
							1	4	430	9																			
STANLEY RANCH															WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
03	16399 X	13007	-0-	-3392	-0-		700	1	11818	3	Y	443	450	1			136												
							2	4	487	9																			
04	15870 X	13899	-0-	-1971	-0-		799	1	12625	3	Y	431	412	1			155												
							1	4	474	9																			
05	15190 X	11875	-0-	-3315	-0-		725	1	10700	3	Y	409	425	1			139												
							450	9																					
06	14700 X	12157	-0-	-2543	-0-		704	1	11131	3	Y	293	300	1			132												
							322	9																					
*07	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-		736	1	11174	3	Y	273	246	1			159												
							1	4	300	9																			
08	12059 X	11535	-0-	-524	-0-		649	1	10608	3	Y	252	239	1			170												
							1	4	277	9																			
STANLEY RANCH															WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
03	27900 X	24978	-0-	-2922	-0-		1363	1	23021	3	Y	537	547	1			210												
							3	4	591	9																			
04	27000 X	25799	-0-	-1201	-0-		1508	1	23816	3	Y	431	416	1			225												
							1	4	474	9																			
05	27900 X	24647	-0-	-3253	-0-		1534	1	22649	3	Y	422	441	1			206												
							464	9																					
06	27000 X	24403	-0-	-2597	-0-		1423	1	22533	3	Y	405	408	1			203												
							1	4	446	9																			
07	27311 X	26469	-0-	-842	-0-		1608	1	24381	3	Y	435	389	1			249												
							1	4	479	9																			
08	26660 X	24947	-0-	-1713	-0-		1416	1	23127	3	Y	366	353	1			265												
							1	4	403	9																			
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651														
03	4836 X	244	-0-	-4592	-0-		3	1	165	3	Y	68	67	0			1												
							1	4	75	9																			
04	2880 X	624	-0-	-2256	-0-		12	1	610	3	Y	-0-	1	0			-0-												
							2	4																					
05	2945 X	196	-0-	-2749	-0-		5	1	190	3	Y	1	1	0			-0-												
							1	9																					
06	1440 X	728	-0-	-712	-0-		15	1	566	3	Y	134	132	0	1	1	1												
							147	9																					
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		22	1	1091	3	Y	146	146	0			1												
							5	4	161	9																			
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		18	1	933	3	Y	127	127	0			1												
							3	4	140	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															
WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	T. A.	4155	-0-	4155	11923	141	1	3192	3	Y	746	751	0		42
						1	4	821	9						
04	T. A.	3383	-0-	3383	15306	214	1	2351	3	Y	721	733	0		30
						25	4	793	9						
05	18763 X	3457	-0-	-15306	-0-	160	1	2418	3	Y	793	794	0		29
						7	4	872	9						
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	29	0		-0-
07	3689 X	2984	-0-	-705	-0-	215	1	2117	3	Y	591	573	0		18
						2	4	650	9						
08	3689 X	2978	-0-	-711	-0-	214	1	2094	3	Y	609	609	0		18
						670	9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303	
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	214	1	4848	3	Y	906	932	0		51
						1	4	997	9						
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	377	1	4130	3	Y	721	742	0		30
						44	4	793	9						
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	238	1	3587	3	Y	816	817	0		29
						10	4	898	9						
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	29	0		-0-
07	5487 X	4843	-0-	-644	-0-	356	1	3509	3	Y	886	859	0		27
						3	4	975	9						
08	5487 X	4506	-0-	-981	-0-	329	1	3219	3	Y	871	872	0		25
						958	9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368	
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	105	1	2382	3	Y	649	663	0		37
						1	4	714	9						
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	198	1	2165	3	Y	721	728	0		30
						23	4	793	9						
05	2728 X	2576	-0-	-152	-0-	106	1	1603	3	Y	784	786	0		28
						5	4	862	9						
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	28	0		-0-
*07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	230	1	2267	3	Y	687	666	0		21
						2	4	756	9						
08	3131 X	3094	-0-	-37	-0-	216	1	2113	3	Y	695	694	0		22
						765	9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398	
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	138	1	3118	3	Y	951	954	0		56
						1	4	1046	9						
04	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	606	1	6646	3	Y	722	744	0		34
						71	4	794	9						
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	242	1	3670	3	Y	851	853	0		32
						11	4	936	9						
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	32	0		-0-
07	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	306	1	3010	3	Y	404	392	0		12
						2	4	444	9						
*08	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	2928	3	Y	950	935	0		29
						1045	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
STANLEY RANCH																	
WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	16244 X	14354	-0-	-0-	-1890	-0-	771 2	13019 4	3	9	Y	511	520 1	1			214
04	15720 X	12756	-0-	-0-	-2964	-0-	732 4	11550 9	3	3	Y	431	416 1	1			229
05	16151 X	12408	-0-	-0-	-3743	-0-	759 9	11200 9	3	3	Y	408	424 1	1			213
06	15030 X	12935	-0-	-0-	-2095	-0-	746 9	11809 9	3	3	Y	345	350 1	1			208
*07	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	-0-	786 9	11921 9	3	3	Y	335	302 1	1			241
*08	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	-0-	691 4	11287 9	3	3	Y	297	285 1	1			253
							1 4	327 9									

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	696	689 0	0			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	656	661 0	0			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932				
03	11439 X	8494	-0-	-0-	-2945	-0-	44 1	6860 9	3	3	Y	1445	1443 0	0			60
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-	1590 9	6311 1	3	3	Y	692	694 0	0			58
05	10292 X	7387	-0-	-0-	-2905	-0-	26 4	761 9	3	3	Y	668	667 0	0			59
06	9960 X	7997	-0-	-0-	-1963	-0-	41 4	6610 9	3	3	Y	668	667 0	0			59
*07	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	735 9	3	3	Y	1253	1248 0	0			64
*08	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	-0-	89 9	6530 9	3	3	Y	1406	1416 0	0			54
							1378 9	7587 1	3	3	Y	1406	1416 0	0			54
							97 9	7218 9	3	3	Y	1399	1388 0	0			65
							1547 9										
							96 1										
							1539 9										

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417				
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	3117 4	3	3	Y	941	949 0	0			53
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	263 1	2891 4	3	3	Y	722	743 0	0			32
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	31 4	794 9	3	3	Y	805	808 0	0			29
06	1470 X	-0-	-0-	-0-	-1470	-0-	226 1	3415 4	3	3	Y	-0-	29 0	0			-0-
*07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4	886 9	3	3	Y	-0-	29 0	0			-0-
							275 1	2704 4	3	3	Y	851	824 0	0			27
							2 4	936 9									
08	3658 X	3382	-0-	-0-	-276	-0-	232 1	2274 9	3	3	Y	796	798 0	0			26
							876 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6076 X	5509	-0-	-567	-0-	84 1	4397 3	Y	915	907 0	7 1	11		
04	4980 X	4566	-0-	-414	-0-	21 4	1007 9	Y	-0-	11 0		-0-		
05	7564 X	5747	-0-	-1817	-0-	81 1	4467 3	Y	6	6 0		-0-		
06	7320 X	5856	-0-	-1464	-0-	18 4	5607 3	Y	354	349 0	2 1	3		
07	6076 X	4963	-0-	-1113	-0-	130 1	5331 3	Y	459	459 0		3		
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	3 4	389 9	Y	-0-			-0-		
						21 4	505 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
03	6417 X	5353	-0-	-1064	-0-	90 1	4712 3	Y	480	478 0	4 1	6		
04	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	23 4	528 9	Y	-0-	6 0		-0-		
05	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	121 1	6645 3	Y	5	5 0		-0-		
06	7110 X	5904	-0-	-1206	-0-	26 4	7331 3	Y	425	419 0	3 1	3		
*07	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	171 1	5300 3	Y	595	595 0		3		
*08	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	3 4	468 9	Y	526	525 0		4		
						121 1	6058 3	Y						
						30 4	655 9							
						103 1	5310 3	Y						
						20 4	579 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
03	11873 X	9700	-0-	-2173	-0-	159 1	8295 3	Y	1096	1080 0	8 1	19		
04	11490 X	8947	-0-	-2543	-0-	40 4	1206 9	Y	-0-	19 0		-0-		
05	11873 X	8740	-0-	-3133	-0-	160 1	8753 3	Y	14	14 0		-0-		
06	11490 X	10102	-0-	-1388	-0-	34 4	8523 3	Y	784	772 0	5 1	7		
07	11005 X	9658	-0-	-1347	-0-	198 1	9009 3	Y	873	874 0		6		
08	9703 X	8990	-0-	-713	-0-	4 4	862 9	Y	765	765 0		10		
						224 1	9009 3	Y						
						7 4	862 9							
						170 1	8486 3	Y						
						42 4	960 9							
						155 1	7964 3	Y						
						29 4	842 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	127 1	6647 3	Y	1099	1082 0	8 1	18		
04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	32 4	1209 9	Y	-0-	18 0		-0-		
05	7440 X	5506	-0-	-1934	-0-	108 1	5912 3	Y	12	12 0		-0-		
06	7770 X	6284	-0-	-1486	-0-	23 4	5366 3	Y	692	681 0	5 1	6		
*07	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	124 1	5385 3	Y	858	858 0		6		
*08	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	3 4	761 9	Y	820	819 0		11		
						134 1	6510 3	Y						
						4 4	944 9							
						131 1	6669 3	Y						
						32 4	902 9							
						129 1	6669 3	Y						
						25 4	902 9							

PAGE: 723

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	15H	RRCID ->	273657	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7704	PERF.	8844	-	13457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-			158	1 4	3585	3 9	Y	1384	1401	0			77
04	4590 X	4022	-0-	-568	-0-			267	1 4	2931	3 9	Y	721	768	0			30
05	4743 X	4110	-0-	-633	-0-			199	1 4	3008	3 9	Y	813	816	0			27
*06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					894	9	Y	-0-	27	0			-0-
*07	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-			361	1 4	3555	3 9	Y	1411	1368	0			43
*08	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-			421	1 4	4124	3 9	Y	1435	1435	0			43
STANLEY RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	273731	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8680	PERF.	9237	-	13532		
03	21297 X	18370	-0-	-2927	-0-			960	1 4	16719	3 9	Y	627	646	1			63
04	20610 X	14587	-0-	-6023	-0-			754	1 4	13356	3 9	Y	434	445	1			52
05	21297 X	18735	-0-	-2562	-0-			1101	1 4	17175	3 9	Y	415	403	1			64
06	20610 X	14384	-0-	-6226	-0-			776	1 4	13122	3 9	Y	442	423	1			83
*07	18945 X	18945	-0-	-0-	-0-			486	1 4	17314	3 9	Y	544	553	1			74
*08	16278 X	16278	-0-	-0-	-0-			1033	1 4	14988	3 9	Y	413	373	1			114
STANLEY RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	273733	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8696	PERF.	9485	-	13839		
03	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-			898	1 4	15636	3 9	Y	599	616	1			51
04	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-			850	1 4	15058	3 9	Y	434	443	1			42
05	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-			1057	1 4	16484	3 9	Y	413	401	1			54
06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-			833	1 4	14085	3 9	Y	488	465	1			77
*07	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-			537	1 4	14657	3 9	Y	518	535	1			60
*08	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-			874	1 4	14720	3 9	Y	415	374	1			103
STANLEY RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	273734	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8858	PERF.	9217	-	14381		
03	25947 X	24412	-0-	-1535	-0-			1288	1 4	22447	3 9	Y	614	637	1			64
04	25110 X	21052	-0-	-4058	-0-			1099	1 4	19476	3 9	Y	434	444	1			54
05	25947 X	22896	-0-	-3051	-0-			1352	1 4	21085	3 9	Y	415	404	1			65
06	24690 X	19911	-0-	-4779	-0-			1086	1 4	18355	3 9	Y	427	411	1			81
*07	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-			470	1 4	20231	3 9	Y	415	433	1			63
*08	22308 X	22308	-0-	-0-	-0-			1207	1 4	20742	3 9	Y	372	331	1			105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797102														
WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	30101 X	25878	-0-	-4223	-0-	1363	1	23757	3	Y	687	709	1	64
						2	4	756	9					
04	29130 X	23043	-0-	-6087	-0-	1205	1	21361	3	Y	434	448	1	50
						477	9							
05	28365 X	24893	-0-	-3472	-0-	1472	1	22957	3	Y	420	409	1	61
						2	4	462	9					
06	27900 X	27900	-0-	-0-	-0-	1518	1	25679	3	Y	638	598	1	101
						1	4	702	9					
*07	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1284	1	21525	3	Y	520	551	1	70
						572	9							
*08	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	1231	1	22059	3	Y	457	408	1	119
						503	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
03	10974 X	8356	-0-	-2618	-0-	46	1	7412	3	Y	815	815	0	35
						1	4	897	9					
04	10620 X	7732	-0-	-2888	-0-	28	1	6942	3	Y	692	692	0	35
						1	4	761	9					
05	10974 X	8305	-0-	-2669	-0-	46	1	7525	3	Y	666	665	0	36
						1	4	733	9					
06	10620 X	7117	-0-	-3503	-0-	85	1	6300	3	Y	665	663	0	38
						732	9							
07	8432 X	7851	-0-	-581	-0-	88	1	6872	3	Y	810	816	0	32
						891	9							
08	8370 X	7757	-0-	-613	-0-	90	1	6758	3	Y	826	820	0	39
						909	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
03	T. A.	12783	-0-	12783	23004	72	1	11417	3	Y	1175	1148	0	48
						1	4	1293	9					
04	T. A.	12353	-0-	12353	35357	46	1	11544	3	Y	692	693	0	47
						2	4	761	9					
05	47739 X	12382	-0-	-35357	-0-	72	1	11576	3	Y	666	666	0	47
						1	4	733	9					
06	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	156	1	11575	3	Y	867	864	0	50
						1	4	954	9					
*07	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	161	1	12606	3	Y	1033	1041	0	42
						1136	9							
*08	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	162	1	12155	3	Y	995	988	0	49
						1095	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
03	9827 X	5455	-0-	-4372	-0-	31	1	4805	3	Y	563	571	0	20
						619	9							
04	9510 X	4552	-0-	-4958	-0-	15	1	3775	3	Y	692	691	0	21
						1	4	761	9					
05	9827 X	1865	-0-	-7962	-0-	7	1	1130	3	Y	662	663	0	20
						728	9							
06	9510 X	3037	-0-	-6473	-0-	36	1	2675	3	Y	296	297	0	19
						326	9							
07	4991 X	4181	-0-	-810	-0-	47	1	3680	3	Y	413	417	0	15
						454	9							
*08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	66	1	4936	3	Y	620	615	0	20
						682	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797102														
WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	7843 X	4849	-0-	-2994	-0-	85 1	4407 3	Y	305	299 0	2 1		4	
						21 4	336 9							
04	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	114 1	6215 3	Y	-0-	4 0			-0-	
						24 4								
05	5208 X	3941	-0-	-1267	-0-	89 1	3847 3	Y	3	3 0			-0-	
						2 4	3 9							
06	4680 X	3663	-0-	-1017	-0-	81 1	3254 3	Y	296	291 0	2 1		3	
						2 4	326 9							
07	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	64 1	3196 3	Y	309	309 0			3	
						16 4	340 9							
*08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	66 1	3366 3	Y	326	326 0			2	
						12 4	359 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
03	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	160 1	8346 3	Y	587	578 0	4 1		11	
						40 4	646 9							
04	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	216 1	11832 3	Y	-0-	11 0			-0-	
						46 4								
05	10354 X	7112	-0-	-3242	-0-	162 1	6936 3	Y	10	10 0			-0-	
						3 4	11 9							
06	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	220 1	8866 3	Y	882	869 0	6 1		7	
						7 4	970 9							
*07	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	176 1	8760 3	Y	858	859 0			6	
						43 4	944 9							
*08	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	199 1	10275 3	Y	825	824 0			11	
						38 4	908 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
03	9455 X	239	-0-	-9216	-0-	4 1	216 3	Y	16	16 0			-0-	
						1 4	18 9							
04	9150 X	1842	-0-	-7308	-0-	33 1	1802 3	Y	-0-				-0-	
						7 4								
05	5456 X	407	-0-	-5049	-0-	9 1	398 3	Y	-0-				-0-	
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	91 1	3652 3	Y	160	157 0	1 1		2	
						3 4	176 9							
*07	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	145 1	7270 3	Y	949	947 0			4	
						36 4	1044 9							
*08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	123 1	6325 3	Y	776	775 0			5	
						23 4	854 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
03	5084 X	2042	-0-	-3042	-0-	38 1	1948 3	Y	43	45 0			1	
						9 4	47 9							
04	4920 X	4301	-0-	-619	-0-	76 1	4208 3	Y	-0-	1 0			-0-	
						17 4								
05	5084 X	3242	-0-	-1842	-0-	74 1	3166 3	Y	1	1 0			-0-	
						1 4	1 9							
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	94 1	3806 3	Y	140	138 0	1 1		1	
						3 4	154 9							
07 DLQ G-10		5620	-0-	5620	5620	104 1	5175 3	Y	287	286 0			2	
						25 4	316 9							
08 DLQ G-10		6710	-0-	6710	12330	121 1	6223 3	Y	312	312 0			2	
						23 4	343 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-		34 695	1 9	5249	3	Y	632	629 0		28														
04	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-		20 1	1 4	5078	3	Y	692	691 0		29														
05	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-		39 1	1 4	6365	3	Y	663	664 0		28														
06	5430 X	4872	-0-	-558	-0-		58 508	1 9	4306	3	Y	462	461 0		29														
*07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-		65 683	1 9	5066	3	Y	621	625 0		25														
*08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-		71 734	1 9	5331	3	Y	667	662 0		30														
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509														
03	7564 X	6744	-0-	-820	-0-		39 634	1 9	6071	3	Y	576	575 0		24														
04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		21 1	1 4	5142	3	Y	692	691 0		25														
05	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-		35 730	1 9	5559	3	Y	664	663 0		26														
06	6540 X	6414	-0-	-126	-0-		77 675	1 9	5662	3	Y	614	612 0		28														
*07	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-		67 562	1 9	5251	3	Y	511	515 0		24														
08	5828 X	5582	-0-	-246	-0-		67 529	1 9	4986	3	Y	481	477 0		25														
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
03	5704 X	4470	-0-	-1234	-0-		26 448	1 9	3996	3	Y	407	411 0		22														
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-		19 1	1 4	4837	3	Y	692	690 0		24														
05	5704 X	4716	-0-	-988	-0-		25 728	1 9	3963	3	Y	662	663 0		23														
06	5520 X	4699	-0-	-821	-0-		56 514	1 9	4129	3	Y	467	466 0		24														
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		52 629	1 9	4074	3	Y	572	575 0		21														
*08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		56 574	1 9	4212	3	Y	522	518 0		26														
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
03	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-		44 2376	1 9	6868	3	Y	2160	2152 0		90														
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-		28 1	1 4	6827	3	Y	692	696 0		86														
05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-		36 1	1 4	5886	3	Y	669	667 0		88														
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-		84 1077	1 9	6171	3	Y	979	975 0		92														
*07	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-		83 1217	1 9	6521	3	Y	1106	1119 0		79														
*08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-		88 1211	1 9	6614	3	Y	1101	1093 0		86														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	7502 X	5192	-0-	-2310	-0-	28 1	4460	3	Y	640	651	0		25
						704 9								
04	7080 X	6735	-0-	-345	-0-	24 1	5949	3	Y	692	691	0		26
						1 4	761 9							
05	7502 X	6221	-0-	-1281	-0-	34 1	5455	3	Y	665	665	0		26
						732 9								
06	7260 X	4012	-0-	-3248	-0-	44 1	3234	3	Y	667	665	0		28
						734 9								
07	5518 X	2295	-0-	-3223	-0-	23 1	1803	3	Y	426	432	0		22
						469 9								
08	5518 X	2541	-0-	-2977	-0-	20 1	1527	3	Y	904	896	0		30
						994 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
03	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	53 1	8431	3	Y	1043	1041	0		41
						1 4	1147 9							
04	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	31 1	7739	3	Y	692	692	0		41
						1 4	761 9							
05	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	50 1	8112	3	Y	666	665	0		42
						1 4	733 9							
06	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	105 1	7783	3	Y	1003	999	0		46
						1103 9								
*07	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	101 1	7913	3	Y	1026	1034	0		38
						1129 9								
*08	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	107 1	7979	3	Y	1135	1126	0		45
						1249 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
03	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	57 1	9041	3	Y	809	810	0		36
						1 4	890 9							
04	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	32 1	7828	3	Y	692	692	0		36
						1 4	761 9							
05	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	53 1	8572	3	Y	665	664	0		37
						1 4	732 9							
06	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	112 1	8259	3	Y	780	777	0		40
						858 9								
07	9331 X	9166	-0-	-165	-0-	104 1	8134	3	Y	844	850	0		34
						928 9								
08	9331 X	9168	-0-	-163	-0-	108 1	8096	3	Y	876	870	0		40
						964 9								
WORTHLEY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
03	51223 X	51223	-0-	-0-	-0-	2796 1	47362	3	Y	958	979	1		38
						11 4	1054 9							
04	47820 X	47189	-0-	-631	-0-	2531 1	43706	3	Y	865	861	1		42
						952 9								
05	49414 X	48163	-0-	-1251	-0-	2901 1	44335	3	Y	843	842	1		43
						927 9								
06	47820 X	45508	-0-	-2312	-0-	2509 1	42218	3	Y	710	710	1		43
						781 9								
07	54560 X	48852	-0-	-5708	-0-	2731 1	45249	3	Y	793	771	1		65
						872 9								
08	51212 X	45601	-0-	-5611	-0-	2347 1	42529	3	Y	659	673	1		53
						725 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	419	1	4901	3	Y	1572	1586	0	57
						1729	9							
04	6480 X	4584	-0-	-1896	-0-	207	1	3324	3	Y	957	965	0	49
						1053	9							
05	6696 X	737	-0-	-5959	-0-	15	1	176	3	Y	496	506	0	39
						546	9							
06	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	792	1	11248	3	Y	1280	1266	0	53
						1408	9							
*07	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	828	1	10722	3	Y	1017	1021	0	49
						1119	9							
*08	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	719	1	10608	3	Y	958	966	0	43
						1054	9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	286	1	3350	3	Y	1541	1566	0	59
						1695	9							
04	4860 X	4345	-0-	-515	-0-	193	1	3099	3	Y	957	965	0	51
						1053	9							
05	5022 X	1467	-0-	-3555	-0-	71	1	845	3	Y	501	511	0	41
						551	9							
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	378	1	5366	3	Y	980	971	0	50
						1078	9							
*07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	287	1	3718	3	Y	1381	1379	0	52
						1519	9							
*08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	274	1	4041	3	Y	1296	1303	0	45
						1426	9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	3	Y	1918	1949	0	72
						2110	9							
04	3990 X	3907	-0-	-83	-0-	168	1	2686	3	Y	957	970	0	59
						1053	9							
05	4123 X	1500	-0-	-2623	-0-	73	1	870	3	Y	506	517	0	48
						557	9							
06	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	614	1	8713	3	Y	1986	1961	0	73
						2185	9							
*07	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	597	1	7727	3	Y	1690	1696	0	67
						1859	9							
*08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	550	1	8107	3	Y	1433	1445	0	55
						1576	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	5797 X	5371	-0-	-426	-0-	31 1	4902 3	Y	398	399	0		17	
						438 9								
04	5490 X	5088	-0-	-402	-0-	17 1	4309 3	Y	692	690	0		19	
						1 4	761 9							
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	32 1	5071 3	Y	662	663	0		18	
						728 9								
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	65 1	4757 3	Y	431	430	0		19	
						474 9								
*07	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	58 1	4536 3	Y	433	436	0		16	
						476 9								
*08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	62 1	4662 3	Y	469	466	0		20	
						516 9								
FOGMT														
WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458														
03	6262 X	5656	-0-	-606	-0-	219 1	5021 3	Y	378	385	0		42	
						416 9								
04	6090 X	5063	-0-	-1027	-0-	246 1	4215 3	Y	547	526	0		63	
						602 9								
05	6293 X	5531	-0-	-762	-0-	269 1	4699 3	Y	512	529	0		46	
						563 9								
06	6090 X	5211	-0-	-879	-0-	241 1	4651 3	Y	290	298	0		38	
						319 9								
07	5642 X	5508	-0-	-134	-0-	274 1	4875 3	Y	326	317	0		47	
						359 9								
08	5642 X	5568	-0-	-74	-0-	446 1	4785 3	Y	306	318	0		34	
						337 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297														
03	6386 X	5885	-0-	-501	-0-	34 1	5312 3	Y	490	492	0		18	
						539 9								
04	5820 X	5652	-0-	-168	-0-	19 1	4871 3	Y	692	691	0		19	
						1 4	761 9							
05	6014 X	5903	-0-	-111	-0-	32 1	5141 3	Y	664	663	0		20	
						730 9								
06	5700 X	5430	-0-	-270	-0-	65 1	4817 3	Y	498	498	0		20	
						548 9								
*07	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	64 1	5007 3	Y	538	542	0		16	
						592 9								
08	5146 X	4693	-0-	-453	-0-	55 1	4119 3	Y	472	469	0		19	
						519 9								
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094														
03	15779 X	14200	-0-	-1579	-0-	87 1	12894 3	Y	1106	1136	0		147	
						2 4	1217 9							
04	15270 X	12645	-0-	-2625	-0-	76 1	12149 3	Y	382	422	0		107	
						420 9								
05	15779 X	14225	-0-	-1554	-0-	126 1	13623 3	Y	431	427	0		111	
						2 4	474 9							
06	13890 X	12956	-0-	-934	-0-	110 1	12133 3	Y	647	596	0		162	
						1 4	712 9							
*07	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	265 1	12952 3	Y	738	753	0		147	
						1 4	812 9							
*08	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	399 1	12632 3	Y	770	766	0		147	
						1 4	847 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 12018 200							
BRISCOE CATARINA N UNIT A														//CONT.// 797102							
WELL #: 2H														RRCID -> 273996				COMPL. DATE 07/03/2014			
TOTAL DEPTH 7289														PERF. 8969 - 13926							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	558 X	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	381	356	0			25			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	355	0			24			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 77H				RRCID -> 274023			
COMPL. DATE 07/09/2014														TOTAL DEPTH 7260				PERF. 7792 - 13432			
03	9579 X	9073	-0-	-0-	-506	-0-	-0-	52	1	8294	3	Y	660	665	0			28			
								1	4	726	9										
04	9270 X	8574	-0-	-0-	-696	-0-	-0-	32	1	7780	3	Y	692	691	0			29			
								1	4	761	9										
05	9393 X	9143	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	51	1	8361	3	Y	664	664	0			29			
								1	4	730	9										
06	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	8427	3	Y	788	785	0			32			
								867	9												
*07	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	8286	3	Y	775	781	0			26			
								853	9												
*08	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	9038	3	Y	851	844	0			33			
								936	9												
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 12H				RRCID -> 274024			
COMPL. DATE 02/07/2014														TOTAL DEPTH 6427				PERF. 7115 - 11776			
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	3	Y	297	313	0			23			
								3	4	327	9										
04	2520 N	2101	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	121	1	1548	3	Y	388	361	0			50			
								5	4	427	9										
05	3100 N	3679	-0-	-0-	579	579	579	164	1	3123	3	Y	345	354	0			41			
								12	4	380	9										
06	3000 N	2570	-0-	-0-	-430	149	149	191	1	1997	3	Y	336	346	0			31			
								12	4	370	9										
*07	3100 N	3040	-0-	-0-	-60	89	89	243	1	2394	3	Y	356	352	0			35			
								11	4	392	9										
*08	3100 N	3806	-0-	-0-	706	795	795	290	1	3105	3	Y	364	366	0			32			
								11	4	400	9										
WORTHY RANCH														WELL #: 50H				RRCID -> 274025			
COMPL. DATE 09/22/2014														TOTAL DEPTH 8746				PERF. 9544 - 15458			
03	47893 X	47893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	1	43882	3	Y	1283	1318	1			54			
								10	4	1411	9										
04	44860 X	44860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	1	41504	3	Y	865	874	1			45			
								952	9												
05	46670 X	46670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2808	1	42917	3	Y	859	855	1			49			
								945	9												
06	43475 X	43475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	1	39999	3	Y	999	983	1			65			
								1099	9												
07	49104 X	44357	-0-	-0-	-4747	-0-	-0-	2459	1	40735	3	Y	1057	1030	1			92			
								1163	9												
08	47895 X	43612	-0-	-0-	-4283	-0-	-0-	2225	1	40324	3	Y	966	980	1			77			
								1063	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA N UNIT A																	
WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	18197 X	18129	-0-	-0-	-68	-0-	113	1 16888	3	Y	1023	1035	0				138
							3	4 1125	9								
04	17610 X	14652	-0-	-0-	-2958	-0-	87	1 14145	3	Y	381	416	0				103
							1	4 419	9								
05	18197 X	14461	-0-	-0-	-3736	-0-	129	1 13888	3	Y	402	404	0				101
							2	4 442	9								
06	17610 X	13875	-0-	-0-	-3735	-0-	118	1 12976	3	Y	709	649	0				161
							1	4 780	9								
07	15066 X	13478	-0-	-0-	-1588	-0-	254	1 12345	3	Y	799	816	0				144
							879	9									
08	15066 X	13556	-0-	-0-	-1510	-0-	390	1 12318	3	Y	771	771	0				145
							848	9									
BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	381	356	0			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	355	0			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948				
03	8804 X	7459	-0-	-0-	-1345	-0-	47	1 6926	3	Y	441	454	0				61
							1	4 485	9								
04	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1 8192	3	Y	382	383	0				60
							420	9									
05	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1 8941	3	Y	394	394	0				60
							2	4 433	9								
06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1 7939	3	Y	691	633	0				118
							1	4 760	9								
*07	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1 9205	3	Y	710	729	0				99
							781	9									
*08	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1 9461	3	Y	676	677	0				99
							744	9									
FOGMT													WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880				
03	4898 X	3559	-0-	-0-	-1339	-0-	136	1 3119	3	Y	276	285	0				34
							304	9									
04	4740 X	2636	-0-	-0-	-2104	-0-	112	1 1922	3	Y	547	526	0				55
							602	9									
05	3906 X	3829	-0-	-0-	-77	-0-	177	1 3098	3	Y	504	519	0				40
							554	9									
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1 3329	3	Y	323	329	0				34
							355	9									
*07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1 4149	3	Y	308	301	0				41
							339	9									
*08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1 4082	3	Y	285	295	0				31
							314	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797102																											
WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
03	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	146 259	1 9	3339	3	Y	235	239	0	27													
04	3750 X	2278	-0-	-1472	-0-	92 602	1 9	1584	3	Y	547	526	0	48													
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	185 554	1 9	3228	3	Y	504	517	0	35													
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	197 209	1 9	3805	3	Y	190	200	0	25													
*07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	247 288	1 9	4402	3	Y	262	254	0	33													
*08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	374 319	1 9	4016	3	Y	290	298	0	26													
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	381	356	0	25													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	355	0	24													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0	-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659													
03	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	340 33	1 4	8070	3	Y	1351	1352	0	29													
04	24932 X	24932	-0-	-0-	-0-	233 3186	1 4	19089	3	Y	2204	2206	0	27													
05	22224 X	22224	-0-	-0-	-0-	206 1215	1 4	16985	3	Y	3471	3468	0	30													
06	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	246 790	1 4	6670	3	Y	4302	4292	0	40													
07	9703 X	8489	-0-	-1214	-0-	220 850	1 4	6417	3	Y	911	933	0	18													
08	9703 X	8164	-0-	-1539	-0-	236 643	1 4	6220	3	Y	968	966	0	17													
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724													
03	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	23 397	1 9	3606	3	Y	361	361	0	16													
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	15 761	1 9	3448	3	Y	692	690	0	18													
05	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	22 729	1 9	3513	3	Y	663	663	0	18													
06	4050 X	4012	-0-	-38	-0-	48 402	1 9	3562	3	Y	365	365	0	18													
*07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	48 425	1 9	3740	3	Y	386	389	0	15													
*08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	47 430	1 9	3490	3	Y	391	388	0	18													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B																	
WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	140 1	11239 3	23 4	1527 9	Y	1388	1390	0			159	
04	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	66 1	10379 3	25 4	1458 9	Y	1325	1360	0			124	
05	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	107 1	16159 3	29 4	1374 9	Y	1249	1255	0			118	
06	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	72 1	10167 3	14 4	1456 9	Y	1324	1318	0			124	
07	13020 X	11525	-0-	-1495	-0-	71 1	9991 3	9 4	1454 9	Y	1322	1274	0			172	
08	12927 X	11377	-0-	-1550	-0-	65 1	9808 3	15 4	1489 9	Y	1354	1391	0			135	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307			
03	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	133 1	10768 3	23 4	1511 9	Y	1374	1372	0			157	
04	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	82 1	13083 3	32 4	1456 9	Y	1324	1359	0			122	
05	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	65 1	9680 3	17 4	1404 9	Y	1276	1279	0			119	
06	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	76 1	10572 3	14 4	1383 9	Y	1257	1259	0			117	
*07	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	79 1	11102 3	10 4	1452 9	Y	1320	1267	0			170	
*08	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	72 1	10940 3	17 4	1387 9	Y	1261	1305	0			126	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302			
03	17236 X	14086	-0-	-3150	-0-	149 1	11990 3	25 4	1922 9	Y	1747	1685	0			191	
04	15420 X	10620	-0-	-4800	-0-	57 1	9083 3	22 4	1458 9	Y	1325	1391	0			125	
05	13516 X	10144	-0-	-3372	-0-	57 1	8699 3	16 4	1372 9	Y	1247	1257	0			115	
06	13620 X	10962	-0-	-2658	-0-	67 1	9432 3	13 4	1450 9	Y	1318	1313	0			120	
07	14074 X	11153	-0-	-2921	-0-	70 1	9652 3	8 4	1423 9	Y	1294	1249	0			165	
08	14074 X	11125	-0-	-2949	-0-	64 1	9649 3	15 4	1397 9	Y	1270	1310	0			126	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106			
03	10912 X	9121	-0-	-1791	-0-	97 1	7904 3	17 4	1103 9	Y	1003	1006	0			113	
04	10560 X	9477	-0-	-1083	-0-	51 1	7951 3	19 4	1456 9	Y	1324	1320	0			117	
05	10912 X	8951	-0-	-1961	-0-	50 1	7520 3	13 4	1368 9	Y	1244	1247	0			114	
06	10440 X	9097	-0-	-1343	-0-	57 1	7902 3	10 4	1128 9	Y	1025	1044	0			95	
07	9765 X	8812	-0-	-953	-0-	55 1	7726 3	7 4	1024 9	Y	931	907	0			119	
08	9765 X	8519	-0-	-1246	-0-	50 1	7519 3	11 4	939 9	Y	854	889	0			83	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	10447 X	7643	-0-	-2804	-0-	81	1	6592	3	Y	869	860	0	93
						14	4	956	9					
04	9690 X	9518	-0-	-172	-0-	51	1	7992	3	Y	1324	1305	0	112
						19	4	1456	9					
05	8649 X	8095	-0-	-554	-0-	44	1	6699	3	Y	1218	1222	0	108
						12	4	1340	9					
06	8190 X	7895	-0-	-295	-0-	50	1	6919	3	Y	834	867	0	75
						9	4	917	9					
07	9827 X	7876	-0-	-1951	-0-	50	1	6942	3	Y	798	775	0	98
						6	4	878	9					
08	9827 X	8061	-0-	-1766	-0-	47	1	7138	3	Y	786	811	0	74
						11	4	865	9					
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
03	15965 X	13106	-0-	-2859	-0-	137	1	11090	3	Y	1687	1653	0	188
						23	4	1856	9					
04	14190 X	10862	-0-	-3328	-0-	60	1	9325	3	Y	1323	1388	0	123
						22	4	1455	9					
05	13764 X	10765	-0-	-2999	-0-	61	1	9290	3	Y	1270	1274	0	119
						17	4	1397	9					
06	13200 X	11428	-0-	-1772	-0-	70	1	9850	3	Y	1359	1352	0	126
						13	4	1495	9					
07	12493 X	11711	-0-	-782	-0-	72	1	10045	3	Y	1441	1381	0	186
						9	4	1585	9					
08	12493 X	11409	-0-	-1084	-0-	65	1	9823	3	Y	1369	1418	0	136
						15	4	1506	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
03	16368 X	16098	-0-	-270	-0-	76	1	14930	3	Y	983	979	0	64
						11	4	1081	9					
04	15840 X	14417	-0-	-1423	-0-	52	1	13710	3	Y	581	566	0	56
						16	4	639	9			23	1	
05	16368 X	15250	-0-	-1118	-0-	54	1	14535	3	Y	584	585	0	55
						19	4	642	9					
06	15840 X	14403	-0-	-1437	-0-	47	1	13434	3	Y	820	812	0	63
						20	4	902	9					
*07	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	51	1	14726	3	Y	733	778	0	18
						2	4	806	9					
08	15097 X	15051	-0-	-46	-0-	43	1	14256	3	Y	682	641	0	60
						2	4	750	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
03	16833 X	15044	-0-	-1789	-0-	110	1	13498	3	Y	1279	1231	0	154
						29	4	1407	9			36	1	
04	16290 X	13616	-0-	-2674	-0-	101	1	12451	3	Y	967	1000	0	121
						1064	9							
05	15934 X	14059	-0-	-1875	-0-	106	1	12874	3	Y	981	998	0	104
						1079	9							
06	15420 X	13741	-0-	-1679	-0-	116	1	12496	3	Y	1026	1016	0	114
						1129	9							
*07	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	114	1	12565	3	Y	1062	1072	0	104
						1168	9							
*08	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	99	1	12707	3	Y	1035	1025	0	113
						1139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	30752 X	28053	-0-	-2699	-0-	1502 1	25455 3	Y	991	1018 1				38
04	29760 X	26686	-0-	-3074	-0-	1409 1	24325 3	Y	865	864 1				39
05	30752 X	27143	-0-	-3609	-0-	1609 1	24597 3	Y	852	847 1				44
06	29760 X	26003	-0-	-3757	-0-	1412 1	23754 3	Y	761	758 1				47
07	29109 X	25673	-0-	-3436	-0-	1413 1	23406 3	Y	776	758 1				65
08	28055 X	26081	-0-	-1974	-0-	1322 1	23953 3	Y	733	741 1				57
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	154 1	2849 3	Y	662	673 0	2 1			10
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	114 1	2186 3	Y	1187	1178 0				19
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	1306 1	952 3	Y	1101	1100 0				20
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	1211 1		Y	-0-	20 0				-0-
07	5332 X	2188	-0-	-3144	-0-	87 1	1265 3	Y	760	750 0				10
08	3720 X	405	-0-	-3315	-0-	836 1	189 3	Y	186	192 0				4
WORTHY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
03	30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	1643 1	27820 3	Y	688	703 1				26
04	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	1529 1	26409 3	Y	865	851 1				40
05	29558 X	29558	-0-	-0-	-0-	1759 1	26883 3	Y	833	831 1				42
06	28350 X	26482	-0-	-1868	-0-	1456 1	24509 3	Y	470	482 1				30
07	30690 X	26423	-0-	-4267	-0-	1472 1	24383 3	Y	516	503 1				43
08	30225 X	27097	-0-	-3128	-0-	1390 1	25182 3	Y	477	482 1				38
WORTHY RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
03	40421 X	40421	-0-	-0-	-0-	2173 1	36796 3	Y	1313	1344 1				44
04	37797 X	37797	-0-	-0-	-0-	2017 1	34828 3	Y	865	875 1				34
05	38813 X	38813	-0-	-0-	-0-	2325 1	35539 3	Y	863	859 1				38
06	35636 X	35636	-0-	-0-	-0-	1938 1	32616 3	Y	984	969 1				53
07	42036 X	36677	-0-	-5359	-0-	2018 1	33431 3	Y	1116	1084 1				85
08	40424 X	36837	-0-	-3587	-0-	1866 1	33824 3	Y	1043	1055 1				73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																		
WORTHY RANCH																		
WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	42067 X	32679	-0-	-9388	-0-		1786 1	30259 3	7 4	627 9	Y	570	584 1				20	
04	40710 X	31503	-0-	-9207	-0-		1672 1	28879 3	952 9		Y	865	848 1				37	
05	42067 X	32437	-0-	-9630	-0-		1936 1	29582 3	919 9		Y	835	831 1				41	
06	34890 X	27931	-0-	-6959	-0-		1544 1	25987 3	400 9		Y	364	382 1				23	
07	34596 X	29601	-0-	-4995	-0-		1660 1	27505 3	436 9		Y	396	387 1				32	
08	32674 X	29963	-0-	-2711	-0-		1544 1	27980 3	439 9		Y	399	402 1				29	

BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932					
03	7967 X	7561	-0-	-406	-0-		48 1	7196 3	1 4	316 9	Y	287	293 0				36	
04	7710 X	7445	-0-	-265	-0-		43 1	6983 3	419 9		Y	381	373 0				44	
05	7967 X	6805	-0-	-1162	-0-		59 1	6335 3	59 1	410 9	Y	373	374 0				43	
06	7590 X	7384	-0-	-206	-0-		64 1	7004 3	316 9		Y	287	276 0				54	
*07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-		125 1	6091 3	272 9		Y	247	261 0				40	
*08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-		199 1	6270 3	235 9		Y	214	217 0				39	

BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	382	356 0				26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	353	355 0				24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24 0				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955					
03	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-		49 1	7251 3	1 4	602 9	Y	547	546 0				70	
04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-		50 1	8060 3	420 9		Y	382	388 0				64	
05	7719 X	7549	-0-	-170	-0-		65 1	7054 3	1 4	429 9	Y	390	391 0				63	
06	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-		70 1	7566 3	495 9		Y	450	420 0				93	
*07	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-		153 1	7457 3	510 9		Y	464	478 0				79	
*08	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-		242 1	7649 3	537 9		Y	488	485 0				81	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	238 1	10020 3	Y	1531	1517	0	8	1	38
04	11520 X	8306	-0-	-3214	-0-	172 4	1684 9	Y	-0-	38	0			-0-
05	11904 X	8497	-0-	-3407	-0-	157 1	8140 3	Y	23	23	1			-0-
06	11520 X	10867	-0-	-653	-0-	188 1	8282 3	Y	1333	1302	0			31
07	10912 X	9463	-0-	-1449	-0-	2 4	25 9	Y	1372	1373	0			30
*08	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	170 1	9216 3	Y	1369	1369	0			33
						15 4	1466 9							
						241 1	7706 3	Y						
						7 4	1509 9							
						160 1	9778 3	Y						
						18 4	1506 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
03	13299 X	4262	-0-	-9037	-0-	162 1	3836 3	Y	225	231	0			4
04	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	16 4	248 9	Y	2204	2194	0			14
05	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	109 1	8907 3	Y	3468	3461	0			21
06	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1486 4	2424 9	Y	1715	1723	0			13
*07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	88 1	7305 3	Y	423	432	0			4
*08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	523 4	3815 9	Y	363	362	0			4
						109 1	2950 3	Y						
						349 4	1887 9							
						118 1	3449 3	Y						
						457 4	465 9							
						99 1	2603 3	Y						
						269 4	399 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	241 1	10163 3	Y	1269	1258	0	7	1	28
04	11250 X	8511	-0-	-2739	-0-	175 4	1396 9	Y	-0-	28	0			-0-
05	11625 X	8747	-0-	-2878	-0-	160 1	8341 3	Y	16	16	1			-0-
06	11250 X	10775	-0-	-475	-0-	10 4	18 9	Y	1085	1060	0			25
07	11191 X	8915	-0-	-2276	-0-	194 1	8533 3	Y	1029	1032	0			22
08	11191 X	10704	-0-	-487	-0-	2 4	1194 9	Y	1014	1013	0			21
						174 1	9392 3	Y						
						15 4	1194 9							
						235 1	7541 3	Y						
						7 4	1132 9							
						154 1	9418 3	Y						
						17 4	1115 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
03	5890 X	5631	-0-	-259	-0-	33 1	4948 3	Y	590	589	0			76
04	5700 X	4934	-0-	-766	-0-	1 4	649 9	Y	382	390	0			68
05	5890 X	5242	-0-	-648	-0-	28 1	4486 3	Y	390	392	0			66
06	5700 X	5194	-0-	-506	-0-	420 9	4768 3	Y	543	502	0			107
*07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	44 1	429 9	Y	571	587	0			91
*08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1 4	4555 3	Y	580	578	0			94
						42 1	4555 3	Y						
						597 9								
						96 1	4698 3	Y						
						628 9								
						156 1	4915 3	Y						
						638 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
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
03	9393 X	9159	-0-	-234	-0-	352 737	1 9	8070	3	Y	670	689 0		76
04	9090 X	7341	-0-	-1749	-0-	371 603	1 9	6367	3	Y	548	527 0		97
05	9579 X	6797	-0-	-2782	-0-	337 571	1 9	5889	3	Y	519	545 0		71
06	9270 X	6780	-0-	-2490	-0-	306 570	1 9	5904	3	Y	518	522 0		67
07	9579 X	7425	-0-	-2154	-0-	356 717	1 9	6352	3	Y	652	633 0		86
08	9145 X	7552	-0-	-1593	-0-	573 827	1 9	6152	3	Y	752	771 0		70
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
03	12865 X	10400	-0-	-2465	-0-	77 20	1 4	9428	3	Y	795	784 0	23 1	98
04	12420 X	9860	-0-	-2560	-0-	70 1064	1 9	8726	3	Y	967	974 0		91
05	12400 X	10368	-0-	-2032	-0-	76 1070	1 9	9222	3	Y	973	986 0		78
06	11700 X	9761	-0-	-1939	-0-	82 888	1 9	8791	3	Y	807	807 0		78
07	10354 X	10096	-0-	-258	-0-	82 939	1 9	9075	3	Y	854	860 0		72
08	10354 X	10227	-0-	-127	-0-	72 928	1 9	9227	3	Y	844	836 0		81
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
03	11005 X	10436	-0-	-569	-0-	376 1450	1 9	8610	3	Y	1318	1342 0		148
04	10650 X	7815	-0-	-2835	-0-	397 603	1 9	6815	3	Y	548	527 0		169
05	11005 X	8969	-0-	-2036	-0-	453 593	1 9	7923	3	Y	539	582 0		126
06	10410 X	9596	-0-	-814	-0-	399 1500	1 9	7697	3	Y	1364	1345 0		145
07	10757 X	8791	-0-	-1966	-0-	395 1364	1 9	7032	3	Y	1240	1214 0		171
08	10447 X	10186	-0-	-261	-0-	767 1180	1 9	8239	3	Y	1073	1119 0		123
WORTHLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
03	40951 X	32184	-0-	-8767	-0-	1745 7	1 4	29568	3	Y	785	804 1		30
04	39630 X	30977	-0-	-8653	-0-	1644 952	1 9	28381	3	Y	865	855 1		40
05	40951 X	30357	-0-	-10594	-0-	1808 923	1 9	27626	3	Y	839	837 1		42
06	34470 X	27706	-0-	-6764	-0-	1519 617	1 9	25570	3	Y	561	569 1		34
07	32271 X	27750	-0-	-4521	-0-	1544 628	1 9	25578	3	Y	571	558 1		47
08	32178 X	27321	-0-	-4857	-0-	1399 575	1 9	25347	3	Y	523	530 1		39

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 29SP	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274588		CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2014				CNTY: DIMMIT 6254 PERF. 6859 - 14622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-			293 728	1 9	6710	3	Y	662	683	0			74
04	7800 X	7079	-0-	-721	-0-			357 603	1 9	6119	3	Y	548	526	0			96
05	8060 X	7593	-0-	-467	-0-			380 578	1 9	6635	3	Y	525	549	0			72
06	7800 X	7002	-0-	-798	-0-			316 592	1 9	6094	3	Y	538	541	0			69
*07	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-			420 699	1 9	7479	3	Y	635	618	0			86
08	7719 X	7630	-0-	-89	-0-			597 622	1 9	6411	3	Y	565	588	0			65
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274667	COMPL. DATE 07/31/2014				TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317							
03	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-			265 26	1 4	6291 1191	3 9	Y	1083	1083	0			26
04	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-			202 2757	1 4	16522 2426	3 9	Y	2205	2203	0			28
05	21911 X	21911	-0-	-0-	-0-			203 1194	1 4	16695 3819	3 9	Y	3472	3468	0			32
06	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-			213 683	1 4	5768 4653	3 9	Y	4230	4220	0			42
07	8680 X	7759	-0-	-921	-0-			200 772	1 4	5827 960	3 9	Y	873	895	0			20
08	8680 X	7245	-0-	-1435	-0-			207 563	1 4	5451 1024	3 9	Y	931	928	0			19
FOGMT				WELL #:	30SP	RRCID -> 274706	COMPL. DATE 08/04/2014				TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152							
03	10044 X	7085	-0-	-2959	-0-			253 1044	1 9	5788	3	Y	949	922	0			98
04	7500 X	4590	-0-	-2910	-0-			220 602	1 9	3768	3	Y	547	526	0			119
05	7533 X	4951	-0-	-2582	-0-			238 557	1 9	4156	3	Y	506	544	0			81
06	7290 X	4480	-0-	-2810	-0-			190 623	1 9	3667	3	Y	566	569	0			78
07	7533 X	4980	-0-	-2553	-0-			232 614	1 9	4134	3	Y	558	545	0			91
08	7099 X	6003	-0-	-1096	-0-			452 699	1 9	4852	3	Y	635	656	0			70
FOGMT				WELL #:	31SP	RRCID -> 274707	COMPL. DATE 08/04/2014				TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145							
03	5332 X	1734	-0-	-3598	-0-			65 172	1 9	1497	3	Y	156	148	0			15
04	5160 X	4053	-0-	-1107	-0-			190 602	1 9	3261	3	Y	547	526	0			36
05	5332 X	4185	-0-	-1147	-0-			196 571	1 9	3418	3	Y	519	525	0			30
06	3300 X	3265	-0-	-35	-0-			147 278	1 9	2840	3	Y	253	262	0			21
*07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-			191 310	1 9	3401	3	Y	282	274	0			29
08	3596 X	3533	-0-	-63	-0-			282 222	1 9	3029	3	Y	202	212	0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	12338 X	9520	-0-	-2818	-0-	332 1	7869 3	Y	1170	1167	0		24		
						32 4	1287 9								
04	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	199 1	16312 3	Y	2205	2204	0		25		
						2722 4	2426 9								
05	26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	248 1	20470 3	Y	3471	3468	0		28		
						1464 4	3818 9								
06	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	259 1	7009 3	Y	4227	4217	0		38		
						829 4	4650 9								
*07	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	251 1	7310 3	Y	975	997	0		16		
						968 4	1073 9								
08	9331 X	8444	-0-	-887	-0-	246 1	6466 3	Y	967	965	0		15		
						668 4	1064 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637															
03	4247 X	4093	-0-	-154	-0-	223 1	2613 3	Y	1143	1170	0		45		
						1257 9									
04	4110 X	3453	-0-	-657	-0-	141 1	2259 3	Y	957	960	0		42		
						1053 9									
05	4247 X	1233	-0-	-3014	-0-	53 1	633 3	Y	497	504	0		35		
						547 9									
06	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	420 1	5964 3	Y	1021	1011	0		45		
						1123 9									
*07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	358 1	4632 3	Y	1211	1210	0		46		
						1332 9									
*08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	358 1	5279 3	Y	1221	1226	0		36		
						1343 9									
STANLEY RANCH															
WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720															
03	23064 X	21152	-0-	-1912	-0-	1151 1	19320 3	Y	619	617	1		224		
						681 9									
04	22320 X	20211	-0-	-2109	-0-	1082 1	18754 3	Y	341	360	1		205		
						375 9									
05	23064 X	22359	-0-	-705	-0-	1342 1	20633 3	Y	349	356	1		198		
						384 9									
06	22320 X	18866	-0-	-3454	-0-	1026 1	17265 3	Y	523	492	1		229		
						575 9									
*07	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	1069 1	17734 3	Y	467	450	1		246		
						514 9									
08	19251 X	18712	-0-	-539	-0-	997 1	17272 3	Y	403	395	1		250		
						443 9									
BEINHORN RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486															
03	16616 X	14099	-0-	-2517	-0-	209 1	12447 3	Y	1295	1291	0		73		
						18 4	1425 9								
04	16080 X	11704	-0-	-4376	-0-	195 1	10682 3	Y	740	737	0		76		
						13 4	814 9								
05	15469 X	12746	-0-	-2723	-0-	214 1	11275 3	Y	1139	1138	0		77		
						4 4	1253 9								
06	14250 X	13250	-0-	-1000	-0-	241 1	11762 3	Y	1131	1148	0		60		
						3 4	1244 9								
*07	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	222 1	12164 3	Y	1139	1128	0		71		
						7 4	1253 9								
*08	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	224 1	12079 3	Y	1075	1088	0		59		
						7 4	1183 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	28954 X	23549	-0-	-5405	-0-	1256	1	21285	3	Y	912	937	1	38
04	28020 X	22533	-0-	-5487	-0-	1181	1	20400	3	Y	865	859	1	44
05	28954 X	24533	-0-	-4421	-0-	1450	1	22153	3	Y	845	844	1	45
06	26070 X	22205	-0-	-3865	-0-	1199	1	20180	3	Y	751	748	1	48
07	25358 X	22362	-0-	-2996	-0-	1224	1	20273	3	Y	786	767	1	67
08	23560 X	23047	-0-	-513	-0-	1160	1	21016	3	Y	792	798	1	63
						871	9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
03	8401 X	8326	-0-	-75	-0-	460	1	5388	3	Y	2253	2290	0	82
04	8130 X	7233	-0-	-897	-0-	2478	9	5817	3	Y	957	974	0	65
05	8401 X	5746	-0-	-2655	-0-	363	1	4778	3	Y	514	526	0	53
06	8130 X	7532	-0-	-598	-0-	1053	9	6222	3	Y	793	788	0	58
*07	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	403	1	8173	3	Y	699	703	0	54
*08	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	565	9	9556	3	Y	638	648	0	46
						438	1							
						872	9							
						631	1							
						769	9							
						648	1							
						702	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
03	28551 X	24941	-0-	-3610	-0-	1335	1	22619	3	Y	893	917	1	34
04	27630 X	22273	-0-	-5357	-0-	5	4	982	9					
05	28551 X	23887	-0-	-4664	-0-	1167	1	20154	3	Y	865	858	1	41
06	25530 X	22048	-0-	-3482	-0-	952	9	21553	3	Y	840	838	1	43
07	25575 X	22647	-0-	-2928	-0-	1410	1	20195	3	Y	594	600	1	37
08	24955 X	22385	-0-	-2570	-0-	924	9	20626	3	Y	705	683	1	59
						1200	1							
						653	9							
						1245	1							
						776	9							
						1132	1							
						729	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
03	24645 X	22127	-0-	-2518	-0-	1181	1	19990	3	Y	865	888	1	31
04	23460 X	20373	-0-	-3087	-0-	4	4	952	9					
05	24242 X	21021	-0-	-3221	-0-	1063	1	18358	3	Y	865	857	1	39
06	22770 X	19948	-0-	-2822	-0-	952	9	18865	3	Y	838	837	1	40
07	22506 X	19502	-0-	-3004	-0-	1234	1	18145	3	Y	659	661	1	38
08	22134 X	18506	-0-	-3628	-0-	922	9	17707	3	Y	660	646	1	52
						1078	1							
						725	9							
						1069	1							
						726	9							
						933	1							
						663	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	3434	3	Y	1605	1624	0	60
						1766	9							
04	4860 X	4564	-0-	-296	-0-	206	1	3305	3	Y	957	966	0	51
						1053	9							
05	5022 X	1382	-0-	-3640	-0-	65	1	766	3	Y	501	510	0	42
						551	9							
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	285	1	4039	3	Y	769	765	0	46
						846	9							
*07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	280	1	3619	3	Y	1042	1041	0	47
						1146	9							
*08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	281	1	4140	3	Y	1086	1092	0	38
						1195	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
03	39060 X	33427	-0-	-5633	-0-	1801	1	30505	3	Y	1013	1044	1	38
						7	4	1114	9					
04	37800 X	31791	-0-	-6009	-0-	1688	1	29151	3	Y	865	866	1	37
						952	9							
05	39060 X	31808	-0-	-7252	-0-	1896	1	28981	3	Y	846	842	1	41
						931	9							
06	36930 X	29511	-0-	-7419	-0-	1608	1	27063	3	Y	764	760	1	45
						840	9							
07	35340 X	30148	-0-	-5192	-0-	1666	1	27596	3	Y	805	785	1	65
						886	9							
08	33418 X	30975	-0-	-2443	-0-	1576	1	28557	3	Y	765	773	1	59
						842	9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
03	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	355	1	8410	3	Y	1167	1160	0	25
						34	4	1284	9					
04	20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	188	1	15449	3	Y	2204	2204	0	25
						2579	4	2424	9					
05	25463 X	25463	-0-	-0-	-0-	243	1	19975	3	Y	3470	3465	0	30
						1428	4	3817	9					
06	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	279	1	7588	3	Y	3779	3772	0	37
						900	4	4157	9					
07	9734 X	9055	-0-	-679	-0-	242	1	7061	3	Y	743	764	0	16
						935	4	817	9					
08	9734 X	8078	-0-	-1656	-0-	239	1	6315	3	Y	791	789	0	16
						654	4	870	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	109	1	6539	3	Y	609	608	0	30
						10	4	670	9					
04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	114	1	6259	3	Y	740	735	0	35
						8	4	814	9					
05	7316 X	6408	-0-	-908	-0-	108	1	5715	3	Y	530	533	0	32
						2	4	583	9					
06	7080 X	6612	-0-	-468	-0-	121	1	5920	3	Y	517	524	0	25
						2	4	569	9					
*07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	118	1	6492	3	Y	507	502	0	30
						4	4	558	9					
*08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	117	1	6307	3	Y	477	483	0	23
						4	4	525	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	309 1	9709 3	Y	1054	1046	0			68	
						19 4	1159 9								
04	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	251 1	7182 3	Y	634	630	0			72	
						6 4	697 9								
05	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	269 1	7235 3	Y	494	508	0			58	
						9 4	543 9								
06	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	57 1	7291 3	Y	613	610	0			61	
						13 4	674 9								
*07	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	77 1	9556 3	Y	858	795	0			124	
						8 4	944 9								
*08	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	114 1	8734 3	Y	919	967	0			77	
						9 4	1011 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711	
03	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	299 1	9420 3	Y	833	813	0			53	
						19 4	916 9								
04	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	288 1	8248 3	Y	635	630	0			58	
						7 4	699 9								
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	276 1	7460 3	Y	493	505	0			46	
						10 4	542 9								
06	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	65 1	8294 3	Y	515	513	0			48	
						14 4	567 9								
*07	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	80 1	9880 3	Y	587	545	0			90	
						8 4	646 9								
*08	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	125 1	9542 3	Y	652	687	0			56	
						9 4	717 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806	
03	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	206 1	6494 3	Y	534	533	0			37	
						13 4	587 9								
04	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	211 1	6035 3	Y	634	630	0			41	
						5 4	697 9								
05	6510 X	5537	-0-	-973	-0-	179 1	4810 3	Y	493	499	0			35	
						6 4	542 9								
06	6300 X	5766	-0-	-534	-0-	42 1	5308 3	Y	370	370	0			35	
						9 4	407 9								
*07	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	46 1	5795 3	Y	389	361	0			63	
						5 4	428 9								
*08	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	83 1	6338 3	Y	450	473	0			40	
						6 4	495 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443	
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	75 1	2371 3	Y	335	317	0			18	
						5 4	369 9								
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	163 1	4672 3	Y	635	630	0			23	
						4 4	699 9								
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	156 1	4194 3	Y	492	496	0			19	
						5 4	541 9								
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	34 1	4465 3	Y	306	307	0			18	
						8 4	337 9								
*07	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	42 1	5337 3	Y	347	322	0			43	
						5 4	382 9								
*08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	59 1	4493 3	Y	310	328	0			26	
						4 4	341 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	465 1	14638 3	Y	954	953	0			63	
						29 4	1049 9								
04	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	348 1	10003 3	Y	635	630	0			68	
						9 4	699 9								
05	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	376 1	10123 3	Y	493	506	0			55	
						13 4	542 9								
06	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	72 1	9166 3	Y	552	550	0			57	
						16 4	607 9								
*07	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	95 1	11875 3	Y	679	630	0			106	
						10 4	747 9								
*08	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	141 1	10830 3	Y	671	712	0			65	
						11 4	738 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032	
03	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	368 1	11589 3	Y	703	698	0			45	
						23 4	773 9								
04	10080 X	9308	-0-	-772	-0-	290 1	8312 3	Y	635	630	0			50	
						7 4	699 9								
05	10416 X	8996	-0-	-1420	-0-	303 1	8143 3	Y	491	501	0			40	
						10 4	540 9								
06	10080 X	9616	-0-	-464	-0-	70 1	8985 3	Y	495	493	0			42	
						16 4	545 9								
*07	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	89 1	11090 3	Y	549	510	0			81	
						10 4	604 9								
*08	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	132 1	10154 3	Y	529	561	0			49	
						10 4	582 9								
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087	
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	378 1	3932 3	Y	682	675	0			41	
						2 4	750 9								
04	4230 X	3423	-0-	-807	-0-	91 1	2802 3	Y	481	466	0			56	
						1 4	529 9								
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	36 1	4034 3	Y	598	614	0			40	
						1 4	658 9								
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	40 1	3690 3	Y	731	730	0			41	
						804 9									
*07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	55 1	3980 3	Y	640	645	0			36	
						704 9									
*08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	216 1	4024 3	Y	417	424	0			21	
						459 9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062	
03	12493 X	12169	-0-	-324	-0-	355 1	11157 3	Y	577	576	0			39	
						22 4	635 9								
04	12090 X	9224	-0-	-2866	-0-	287 1	8231 3	Y	635	630	0			44	
						7 4	699 9								
05	12493 X	9979	-0-	-2514	-0-	337 1	9089 3	Y	492	499	0			37	
						12 4	541 9								
06	11790 X	9070	-0-	-2720	-0-	67 1	8597 3	Y	355	356	0			36	
						15 4	391 9								
*07	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	84 1	10442 3	Y	427	397	0			66	
						9 4	470 9								
*08	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	141 1	10791 3	Y	487	512	0			42	
						10 4	536 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		41H	RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH		6578 PERF. 6979 - 13953				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	379	1 24	11921	3 641	Y	583	578	0			38
04	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	304	1 7	8693	3 699	Y	635	630	0			43
05	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	348	1 12	9365	3 541	Y	492	499	0			36
06	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	70	1 16	9020	3 399	Y	363	363	0			36
*07	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	89	1 9	11077	3 492	Y	447	415	0			68
*08	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	127	1 10	9779	3 461	Y	419	445	0			42
BRISCOE CHUPADERA RANCH																
WELL #:			42H	RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH		6593 PERF. 6944 - 12878						
03	11842 X	10567	-0-	-1275	-0-	308	1 19	9691	3 549	Y	499	496	0			35
04	11460 X	10483	-0-	-977	-0-	329	1 8	9447	3 699	Y	635	630	0			40
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	452	1 15	12146	3 542	Y	493	499	0			34
06	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	95	1 21	12092	3 613	Y	557	555	0			36
*07	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	73	1 8	9123	3 436	Y	396	369	0			63
*08	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	126	1 9	9651	3 443	Y	403	426	0			40
BRISCOE CHUPADERA RANCH																
WELL #:			43H	RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH		6569 PERF. 7303 - 14384						
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	133	1 9	4218	3 594	Y	540	529	0			34
04	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	343	1 8	9840	3 699	Y	635	630	0			39
05	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	640	1 22	17221	3 547	Y	497	504	0			32
06	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	123	1 28	15759	3 1230	Y	1118	1107	0			43
*07	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	51	1 5	6253	3 460	Y	418	393	0			68
*08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	82	1 6	6293	3 437	Y	397	422	0			37
ROGERS DENTONIO 32 UNIT																
WELL #:			2H	RRCID -> 275220		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH		6776 PERF. 7580 - 11903						
03	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	519	1 9	6079	3	Y	1632	1642	0			59
04	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	1795	1 1	7218	3	Y	957	966	0			50
05	7874 X	6183	-0-	-1691	-0-	1053	1 9	5191	3	Y	504	514	0			40
06	7620 X	6402	-0-	-1218	-0-	438	1 554	5395	3	Y	570	569	0			41
07	8928 X	7030	-0-	-1898	-0-	380	1 9	6089	3	Y	428	432	0			37
08	8928 X	7118	-0-	-1810	-0-	471	1 9	6308	3	Y	347	355	0			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	365 1	3798 3	Y	704	679	0			47
						2 4	774 9							
04	4260 X	3848	-0-	-412	-0-	105 1	3213 3	Y	481	466	0			62
						1 4	529 9							
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	37 1	4079 3	Y	594	610	0			46
						1 4	653 9							
06	4260 X	4102	-0-	-158	-0-	40 1	3623 3	Y	399	403	0			42
						439 9								
07	3565 X	2920	-0-	-645	-0-	35 1	2491 3	Y	358	362	0			38
						394 9								
*08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	207 1	3850 3	Y	387	388	0			28
						426 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
03	8432 X	7933	-0-	-499	-0-	496 1	5807 3	Y	1482	1504	0			52
						1630 9								
04	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	402 1	6443 3	Y	958	964	0			46
						1054 9								
05	7781 X	6128	-0-	-1653	-0-	434 1	5140 3	Y	504	514	0			36
						554 9								
06	7680 X	6937	-0-	-743	-0-	413 1	5866 3	Y	598	596	0			38
						658 9								
07	8153 X	7133	-0-	-1020	-0-	477 1	6180 3	Y	433	437	0			34
						476 9								
08	8153 X	7861	-0-	-292	-0-	470 1	6929 3	Y	420	427	0			28
						462 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327														
03	530 X	530	-0-	-0-	-0-	17 1	383 3	Y	118	111	0			8
						130 9								
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	63 1	1396 3	Y	499	497	0			10
						1 4	549 9							
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	340	341	0			9
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	5	0			4
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
03	7316 X	6749	-0-	-567	-0-	240 1	5648 3	Y	776	746	0			53
						7 4	854 9							
04	6540 X	6103	-0-	-437	-0-	239 1	5311 3	Y	498	505	0			46
						5 4	548 9							
05	6758 X	6460	-0-	-298	-0-	222 1	5858 3	Y	341	352	0			35
						5 4	375 9							
06	6540 X	5621	-0-	-919	-0-	277 1	4915 3	Y	388	387	0			36
						2 4	427 9							
*07	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	448 1	7293 3	Y	1239	1194	0			81
						3 4	1363 9							
*08	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	298 1	9977 3	Y	1168	1187	0			61
						5 4	1285 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 31HR RRCID -> 275307																	
COMPL. DATE 12/08/2014																	
TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	14B2 EXT	10665	-0-	10665	13628	385	1	9043	3	Y	1115	1051	0	73			
						10	4	1227	9								
04	14B2 EXT	12034	-0-	12034	25662	495	1	10981	3	Y	499	509	0	63			
						9	4	549	9								
05	41649 X	15987	-0-	-25662	-0-	569	1	15030	3	Y	341	359	0	45			
						13	4	375	9								
06	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	669	1	11898	3	Y	862	854	0	53			
						5	4	948	9								
*07	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	1080	1	17578	3	Y	2283	2202	0	134			
						6	4	2511	9								
*08	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	374	1	12503	3	Y	1585	1623	0	97			
						6	4	1744	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 29H RRCID -> 275317																	
COMPL. DATE 12/08/2014																	
TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381																	
03	6665 X	5882	-0-	-783	-0-	205	1	4827	3	Y	767	737	0	52			
						6	4	844	9								
04	5790 X	5115	-0-	-675	-0-	196	1	4366	3	Y	499	505	0	46			
						4	4	549	9								
05	5983 X	5216	-0-	-767	-0-	176	1	4663	3	Y	339	351	0	34			
						4	4	373	9								
06	5700 X	4289	-0-	-1411	-0-	207	1	3695	3	Y	350	350	0	34			
						2	4	385	9								
*07	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	398	1	6478	3	Y	1397	1346	0	85			
						2	4	1537	9								
*08	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	217	1	7250	3	Y	1195	1217	0	65			
						3	4	1315	9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 275379																	
COMPL. DATE 07/31/2014																	
TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172																	
03	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	5824	3	Y	1179	1179	0	28			
						24	4	1297	9								
04	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	142	1	11592	3	Y	2205	2204	0	29			
						1934	4	2426	9								
05	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	166	1	13730	3	Y	3468	3464	0	33			
						983	4	3815	9								
06	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	193	1	5230	3	Y	3037	3036	0	34			
						619	4	3341	9								
07	7440 X	7019	-0-	-421	-0-	183	1	5336	3	Y	721	737	0	18			
						707	4	793	9								
08	7440 X	6367	-0-	-1073	-0-	183	1	4820	3	Y	787	785	0	18			
						498	4	866	9								
BEINHORN RANCH																	
WELL #: 43H RRCID -> 275386																	
COMPL. DATE 01/28/2015																	
TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377																	
03	8401 X	8309	-0-	-92	-0-	127	1	7567	3	Y	549	536	0	31			
						11	4	604	9								
04	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	136	1	7422	3	Y	740	734	0	37			
						9	4	814	9								
05	8401 X	6685	-0-	-1716	-0-	116	1	6085	3	Y	438	443	0	32			
						2	4	482	9								
06	8040 X	6932	-0-	-1108	-0-	129	1	6328	3	Y	430	437	0	25			
						2	4	473	9								
07	8649 X	6900	-0-	-1749	-0-	116	1	6313	3	Y	425	421	0	29			
						3	4	468	9								
08	8649 X	7122	-0-	-1527	-0-	121	1	6514	3	Y	439	444	0	24			
						4	4	483	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	420 1	4364 3	Y	1036	1027	0			69
04	3810 X	2837	-0-	-973	-0-	2 4	1140 9							
05	3937 X	3640	-0-	-297	-0-	73 1	2235 3	Y	481	466	0			84
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	529 9								
07	5177 X	3859	-0-	-1318	-0-	27 1	2967 3	Y	587	611	0			60
08	5177 X	3282	-0-	-1895	-0-	646 9								
						36 1	3267 3	Y	849	845	0			64
						934 9								
						43 1	3069 3	Y	679	687	0			56
						747 9								
						148 1	2757 3	Y	343	352	0			36
						377 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
03	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	526 1	6166 3	Y	1800	1822	0			70
04	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	1980 9								
05	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	444 1	7128 3	Y	957	968	0			59
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	1053 9								
07	8928 X	8284	-0-	-644	-0-	617 1	7310 3	Y	507	517	0			49
08	8928 X	8843	-0-	-85	-0-	558 9								
						449 1	6378 3	Y	640	637	0			52
						704 9								
						556 1	7196 3	Y	484	488	0			48
						532 9								
						530 1	7826 3	Y	443	451	0			41
						487 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	174 1	4096 3	Y	454	434	0			31
04	4650 X	3887	-0-	-763	-0-	5 4	499 9							
05	4805 X	4731	-0-	-74	-0-	143 1	3193 3	Y	498	501	0			28
06	4650 X	3200	-0-	-1450	-0-	3 4	548 9							
*07	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	158 1	4195 3	Y	340	346	0			22
*08	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	4 4	374 9							
						158 1	2808 3	Y	212	213	0			21
						1 4	233 9							
						386 1	6271 3	Y	923	889	0			55
						2 4	1015 9							
						195 1	6507 3	Y	797	812	0			41
						3 4	877 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
03	5642 X	5398	-0-	-244	-0-	188 1	4421 3	Y	713	679	0			47
04	5460 X	4848	-0-	-612	-0-	5 4	784 9							
05	5642 X	4562	-0-	-1080	-0-	186 1	4110 3	Y	499	504	0			42
06	5220 X	4993	-0-	-227	-0-	3 4	549 9							
07	5394 X	4485	-0-	-909	-0-	153 1	4033 3	Y	339	351	0			30
08	5394 X	3493	-0-	-1901	-0-	3 4	373 9							
						240 1	4271 3	Y	436	434	0			32
						2 4	480 9							
						205 1	3338 3	Y	855	824	0			63
						1 4	941 9							
						81 1	2690 3	Y	655	670	0			48
						1 4	721 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278 X	53	-0-	-4225	-0-	2 1	45 3	Y		5	5 0			4
04	3240 X	851	-0-	-2389	-0-	6 9	290 3	Y		498	496 0			6
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	13 1								
06	3120 X	56	-0-	-3064	-0-	548 9	50 3	Y		339	337 0			8
*07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	3 1	4350 3	Y		3	8 0			3
*08	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	3 9	917 9			834	802 0			35
						267 1	8058 3	Y		1361	1369 0			24
						2 4	1497 9							
						241 1								
						4 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	211 1	4976 3	Y		485	469 0			33
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	6 4	534 9							
05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	170 1	3779 3	Y		499	502 0			30
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	3 4	549 9							
07	5735 X	5270	-0-	-465	-0-	209 1	5532 3	Y		340	347 0			23
08	5735 X	5439	-0-	-296	-0-	5 4	374 9							
						223 1	3978 3	Y		275	275 0			23
						2 4	303 9							
						262 1	4251 3	Y		687	662 0			48
						1 4	756 9							
						139 1	4659 3	Y		581	592 0			36
						2 4	639 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
03	4619 X	4248	-0-	-371	-0-	146 1	3434 3	Y		604	579 0			37
04	3840 X	3701	-0-	-139	-0-	4 4	664 9							
05	4154 X	3952	-0-	-202	-0-	135 1	3015 3	Y		498	503 0			32
06	4110 X	3035	-0-	-1075	-0-	3 4	548 9							
*07	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	130 1	3445 3	Y		340	348 0			24
*08	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	3 4	374 9							
						145 1	2584 3	Y		277	277 0			24
						1 4	305 9							
						256 1	4154 3	Y		886	854 0			56
						1 4	975 9							
						137 1	4591 3	Y		872	886 0			42
						2 4	959 9							
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	287 1	2984 3	Y		422	425 0			25
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	1 4	464 9							
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	76 1	2321 3	Y		481	466 0			40
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	529 9								
07	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	24 1	2576 3	Y		596	607 0			29
08	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	656 9	2184 3	Y		365	370 0			24
						24 1								
						402 9	2967 3	Y		395	397 0			22
						41 1								
						435 9	3223 3	Y		262	265 0			14
						173 1								
						288 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10602 X	7744	-0-	-2858	-0-	274	1	6502	3	Y	855	853	0	19
						27	4	941	9					
04	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	180	1	14748	3	Y	2205	2200	0	24
						2461	4	2426	9					
05	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	269	1	22252	3	Y	3466	3463	0	27
						1593	4	3813	9					
06	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	208	1	5624	3	Y	2815	2815	0	27
						665	4	3097	9					
*07	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	241	1	7014	3	Y	781	795	0	13
						929	4	859	9					
*08	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	239	1	6318	3	Y	805	803	0	14
						654	4	886	9					
BEINHORN RANCH													8029 PERF. 8672 - 12149	
WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
03	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	146	1	8685	3	Y	739	737	0	40
						13	4	813	9					
04	9150 X	7753	-0-	-1397	-0-	125	1	6806	3	Y	740	735	0	45
						8	4	814	9					
05	9176 X	7511	-0-	-1665	-0-	128	1	6753	3	Y	571	576	0	40
						2	4	628	9					
06	9360 X	7934	-0-	-1426	-0-	146	1	7162	3	Y	567	576	0	31
						2	4	624	9					
*07	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	135	1	7354	3	Y	578	573	0	36
						4	4	636	9					
*08	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	139	1	7443	3	Y	564	571	0	30
						4	4	620	9					
BEINHORN RANCH													8026 PERF. 8792 - 12271	
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
03	7719 X	6302	-0-	-1417	-0-	96	1	5702	3	Y	451	455	0	26
						8	4	496	9					
04	7470 X	6377	-0-	-1093	-0-	99	1	5457	3	Y	740	734	0	32
						7	4	814	9					
05	7719 X	5910	-0-	-1809	-0-	101	1	5315	3	Y	447	452	0	27
						2	4	492	9					
06	7020 X	6052	-0-	-968	-0-	111	1	5460	3	Y	435	441	0	21
						2	4	479	9					
07	6913 X	6297	-0-	-616	-0-	104	1	5680	3	Y	464	458	0	27
						3	4	510	9					
08	6603 X	6568	-0-	-35	-0-	110	1	5944	3	Y	464	468	0	21
						4	4	510	9					
BEINHORN RANCH UNIT A													8071 PERF. 8769 - 12978	
WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
03	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	61	1	11403	3	Y	945	958	0	53
						6	4	1040	9					
04	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	41	1	10724	3	Y	774	781	0	46
						7	4	851	9					
05	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	36	1	10479	3	Y	791	776	0	61
						8	4	870	9					
06	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	35	1	10550	3	Y	777	790	0	48
						68	4	855	9					
07	12679 X	11357	-0-	-1322	-0-	38	1	10390	3	Y	806	797	0	57
						42	4	887	9					
08	12524 X	11943	-0-	-581	-0-	56	1	11046	3	Y	745	743	0	60
						21	4	820	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	43 1	7973 3	Y	589	598	0		33	
						4 4	648 9							
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	32 1	8407 3	Y	773	761	0		45	
						5 4	850 9							
05	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	26 1	7536 3	Y	783	766	0		62	
						6 4	861 9							
06	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	24 1	7202 3	Y	481	511	0		32	
						46 4	529 9							
07	8742 X	7982	-0-	-760	-0-	27 1	7405 3	Y	473	470	0		35	
						30 4	520 9							
08	8742 X	7568	-0-	-1174	-0-	36 1	7017 3	Y	456	454	0		35	
						13 4	502 9							
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613	
03	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	48 1	8798 3	Y	879	896	0		52	
						4 4	967 9							
04	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	32 1	8264 3	Y	773	777	0		48	
						5 4	850 9							
05	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	29 1	8383 3	Y	790	775	0		63	
						7 4	869 9							
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	27 1	7967 3	Y	767	781	0		49	
						51 4	844 9							
*07	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	30 1	8046 3	Y	747	742	0		54	
						32 4	822 9							
*08	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	41 1	8176 3	Y	744	738	0		61	
						16 4	818 9							
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982	
03	4526 X	3990	-0-	-536	-0-	311 1	3223 3	Y	414	409	0		28	
						1 4	455 9							
04	4380 X	2823	-0-	-1557	-0-	73 1	2221 3	Y	481	466	0		43	
						529 9								
05	4526 X	3577	-0-	-949	-0-	27 1	2894 3	Y	596	606	0		33	
						656 9								
06	4380 X	3006	-0-	-1374	-0-	28 1	2517 3	Y	419	423	0		29	
						461 9								
07	3968 X	3153	-0-	-815	-0-	38 1	2689 3	Y	387	390	0		26	
						426 9								
08	3968 X	3169	-0-	-799	-0-	146 1	2715 3	Y	280	284	0		15	
						308 9								
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101	
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	365 1	3800 3	Y	423	418	0		27	
						2 4	465 9							
04	4320 X	3120	-0-	-1200	-0-	81 1	2509 3	Y	481	466	0		42	
						1 4	529 9							
05	4464 X	3460	-0-	-1004	-0-	26 1	2779 3	Y	595	607	0		30	
						655 9								
06	4320 X	3019	-0-	-1301	-0-	28 1	2526 3	Y	423	427	0		26	
						465 9								
07	5022 X	3326	-0-	-1696	-0-	39 1	2826 3	Y	419	421	0		24	
						461 9								
08	4619 X	3392	-0-	-1227	-0-	151 1	2799 3	Y	402	404	0		18	
						442 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	559 1	5821 3	Y	799	783	0			50
						3 4	879 9							
04	5490 X	4338	-0-	-1152	-0-	120 1	3688 3	Y	481	466	0			65
						1 4	529 9							
05	5673 X	4537	-0-	-1136	-0-	36 1	3840 3	Y	601	618	0			48
						661 9								
06	5490 X	5444	-0-	-46	-0-	49 1	4441 3	Y	867	864	0			51
						954 9								
*07	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	60 1	4341 3	Y	741	747	0			45
						815 9								
*08	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	257 1	4784 3	Y	517	523	0			31
						569 9								
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
03	5642 X	5529	-0-	-113	-0-	422 1	4383 3	Y	656	650	0			41
						2 4	722 9							
04	5460 X	3136	-0-	-2324	-0-	82 1	2524 3	Y	481	466	0			56
						1 4	529 9							
05	5642 X	3519	-0-	-2123	-0-	26 1	2836 3	Y	597	612	0			41
						657 9								
06	5460 X	4179	-0-	-1281	-0-	35 1	3196 3	Y	862	858	0			45
						948 9								
*07	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	60 1	4270 3	Y	935	938	0			42
						1029 9								
*08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	238 1	4416 3	Y	603	611	0			26
						663 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	150 1	1519 3	Y	1226	1250	0			31
						1349 9								
04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	267 1	3356 3	Y	1500	1489	0			42
						1650 9								
05	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	330 1	10310 3	Y	1533	1533	0			42
						1686 9								
06	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	252 1	3736 3	Y	1319	1322	0			39
						1451 9								
*07	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	424 1	5579 3	Y	1289	1286	0			42
						2 4	1418 9							
*08	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	581 1	5616 3	Y	1452	1445	0			49
						10 4	1597 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														
03	14043 X	13213	-0-	-830	-0-	899 1	9105 3	Y	2917	2932	0			71
						3209 9								
04	13590 X	9008	-0-	-4582	-0-	542 1	6816 3	Y	1500	1531	0			40
						1650 9								
05	13454 X	10512	-0-	-2942	-0-	274 1	8546 3	Y	1538	1538	0			40
						1692 9								
06	13020 X	8017	-0-	-5003	-0-	399 1	5916 3	Y	1547	1545	0			42
						1702 9								
07	13206 X	9450	-0-	-3756	-0-	522 1	6862 3	Y	1875	1860	0			57
						3 4	2063 9							
08	13206 X	9832	-0-	-3374	-0-	777 1	7512 3	Y	1390	1398	0			45
						14 4	1529 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8153 X	7866	-0-	-287	-0-	159 1	6723 3	Y	789	783	0	4	1	17
04	7890 X	5182	-0-	-2708	-0-	116 4	868 9	Y	-0-	17	0			-0-
05	8060 X	5833	-0-	-2227	-0-	98 1	5078 3	Y	9	9	1			-0-
06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	6 4	5693 3	Y	789	771	0			18
*07	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	129 1	7350 3	Y	657	661	0			14
*08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1 4	868 9	Y	741	738	0			17
						136 1	8276 3	Y						
						5 4	815 9							
						15 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
03	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	192 1	8074 3	Y	991	983	0	5	1	24
04	8310 X	7366	-0-	-944	-0-	139 4	1090 9	Y	-0-	24	0			-0-
05	8587 X	6675	-0-	-1912	-0-	139 1	7219 3	Y	16	16	1			-0-
06	8310 X	7556	-0-	-754	-0-	8 4	6508 3	Y	778	759	0			19
07	9734 X	6850	-0-	-2884	-0-	148 1	6568 3	Y	802	802	0			19
08	9486 X	8285	-0-	-1201	-0-	1 4	856 9	Y	755	755	0			17
						121 1	5782 3	Y						
						11 4	882 9	Y						
						181 1	7321 3	Y						
						5 4	831 9							
						120 1								
						13 4								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
03	8835 X	7647	-0-	-1188	-0-	37 1	7378 3	Y	205	216	0			29
04	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	6 4	226 9	Y	414	394	0			49
05	8277 X	6698	-0-	-1579	-0-	40 1	8108 3	Y	197	196	0			50
06	7500 X	7444	-0-	-56	-0-	455 9	6444 3	Y	342	343	0			49
07	8122 X	7258	-0-	-864	-0-	35 1	217 9	Y	204	196	0			57
08	8122 X	6932	-0-	-1190	-0-	2 4	7021 3	Y	162	174	0			44
						44 1	376 9	Y						
						43 1	6987 3	Y						
						3 4	224 9	Y						
						47 1	6707 3	Y						
						178 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
03	7626 X	5577	-0-	-2049	-0-	27 1	5330 3	Y	196	208	0			30
04	6690 X	5820	-0-	-870	-0-	4 4	216 9	Y	414	394	0			50
05	6913 X	3698	-0-	-3215	-0-	27 1	5338 3	Y	196	195	0			51
06	6000 X	4457	-0-	-1543	-0-	455 9	3462 3	Y	324	327	0			48
07	5890 X	3983	-0-	-1907	-0-	19 1	216 9	Y	160	157	0			51
08	5890 X	4354	-0-	-1536	-0-	1 4	4074 3	Y	149	158	0			39
						26 1	356 9	Y						
						1 4	176 9	Y						
						24 1	4161 3	Y						
						1 4								
						29 1								
						164 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	11191 X	8287	-0-	-2904	-0-	41 1	7958 3	Y	256	270	0		35	
						6 4	282 9							
04	10830 X	9227	-0-	-1603	-0-	43 1	8727 3	Y	415	398	0		52	
						457 9								
05	9982 X	7026	-0-	-2956	-0-	36 1	6758 3	Y	208	206	0		54	
						3 4	229 9							
06	9120 X	6816	-0-	-2304	-0-	41 1	6336 3	Y	397	395	0		56	
						2 4	437 9							
07	9021 X	7498	-0-	-1523	-0-	44 1	7160 3	Y	264	251	0		69	
						4 4	290 9							
08	9021 X	7444	-0-	-1577	-0-	50 1	7189 3	Y	186	204	0		52	
						205 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
03	13082 X	10388	-0-	-2694	-0-	52 1	10006 3	Y	294	310	0		43	
						7 4	323 9							
04	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	55 1	11160 3	Y	414	400	0		57	
						1 4	455 9							
05	11098 X	8116	-0-	-2982	-0-	41 1	7837 3	Y	213	209	0		61	
						4 4	234 9							
06	10050 X	8936	-0-	-1114	-0-	52 1	8366 3	Y	467	460	0		68	
						4 4	514 9							
07	10292 X	8563	-0-	-1729	-0-	51 1	8188 3	Y	291	279	0		80	
						4 4	320 9							
08	10292 X	8891	-0-	-1401	-0-	58 1	8544 3	Y	262	276	0		68	
						1 4	288 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	282 1	2572 3	Y	559	541	0		52	
						2 4	615 9							
04	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	286 1	5446 3	Y	642	646	0		48	
						3 4	706 9							
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	285 1	4299 3	Y	631	640	0		39	
						694 9								
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	377 1	3273 3	Y	384	398	0		25	
						422 9								
*07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	351 1	3158 3	Y	404	402	0		27	
						444 9								
*08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	352 1	3288 3	Y	466	461	0		33	
						513 9								
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
03	4619 X	3871	-0-	-748	-0-	265 1	3339 3	Y	242	239	0	6 1	20	
						1 4	266 9							
04	4470 X	1718	-0-	-2752	-0-	86 1	1182 3	Y	409	397	0		32	
						450 9								
05	4929 X	1547	-0-	-3382	-0-	72 1	1025 3	Y	409	409	0		32	
						450 9								
06	4770 X	671	-0-	-4099	-0-	45 1	556 3	Y	64	89	0		7	
						70 9								
*07	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	232 1	5775 3	Y	517	484	0		40	
						3 4	569 9							
*08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	93 1	7050 3	Y	479	484	0		34	
						2 4	527 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	436	1	4417	3	Y	2002	1996	0			51	
						2202	9										
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	311	1	3913	3	Y	1499	1508	0			42	
						1649	9										
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	185	1	5784	3	Y	1494	1494	0			42	
						1643	9										
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	254	1	3766	3	Y	1117	1126	0			33	
						1229	9										
*07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	371	1	4885	3	Y	1843	1817	0			59	
						2	4	2027	9								
*08	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	648	1	6260	3	Y	1115	1136	0			38	
						11	4	1227	9								
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171			
03	9083 X	8061	-0-	-1022	-0-	40	1	7830	3	Y	168	177	0			23	
						6	4	185	9								
04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	41	1	8305	3	Y	415	392	0			46	
						457	9										
05	9083 X	6751	-0-	-2332	-0-	36	1	6503	3	Y	191	191	0			46	
						2	4	210	9								
06	8280 X	7424	-0-	-856	-0-	45	1	7110	3	Y	242	250	0			38	
						3	4	266	9								
07	8339 X	7085	-0-	-1254	-0-	42	1	6926	3	Y	103	104	0			37	
						4	4	113	9								
08	8339 X	5085	-0-	-3254	-0-	35	1	4976	3	Y	67	76	0			27	
						74	9										
FOGMT														WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486			
03	6107 X	5728	-0-	-379	-0-	383	1	4836	3	Y	461	436	0	10	1	38	
						2	4	507	9								
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	392	1	5382	3	Y	409	413	0			34	
						1	4	450	9								
05	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	444	1	6329	3	Y	439	439	0			34	
						1	4	483	9								
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	547	1	6714	3	Y	493	487	0			40	
						542	9										
07	6448 X	4184	-0-	-2264	-0-	150	1	3720	3	Y	284	299	0			25	
						2	4	312	9								
08	6448 X	3020	-0-	-3428	-0-	36	1	2722	3	Y	237	244	0			18	
						1	4	261	9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188			
03	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	140	1	5924	3	Y	1034	1025	0	6	1	22	
						102	4	1137	9								
04	6870 X	5807	-0-	-1063	-0-	109	1	5691	3	Y	-0-	22	0			-0-	
						7	4										
05	7099 X	4815	-0-	-2284	-0-	107	1	4693	3	Y	13	13	1			-0-	
						1	4	14	9								
06	6870 X	6527	-0-	-343	-0-	99	1	5377	3	Y	947	924	0			23	
						9	4	1042	9								
07	7006 X	5419	-0-	-1587	-0-	133	1	4269	3	Y	921	923	0			21	
						4	4	1013	9								
08	7006 X	6760	-0-	-246	-0-	93	1	5642	3	Y	923	922	0			20	
						10	4	1015	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	9579 X	8746	-0-	-833	-0-	177 1	7473 3	Y	879	871 0	5 1			22
						129 4	967 9							
04	9270 X	6390	-0-	-2880	-0-	121 1	6262 3	Y	-0-	22 0				-0-
						7 4								
05	9579 X	5900	-0-	-3679	-0-	131 1	5754 3	Y	13	13 1				-0-
						1 4	14 9							
06	8520 X	7504	-0-	-1016	-0-	121 1	6547 3	Y	750	732 0				18
						11 4	825 9							
07	8370 X	6312	-0-	-2058	-0-	167 1	5356 3	Y	713	714 0				17
						5 4	784 9							
08	8370 X	7280	-0-	-1090	-0-	105 1	6397 3	Y	697	697 0				18
						11 4	767 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	156 1	6599 3	Y	750	742 0	4 1			16
						114 4	825 9							
04	6390 X	5037	-0-	-1353	-0-	95 1	4936 3	Y	-0-	16 0				-0-
						6 4								
05	6603 X	5362	-0-	-1241	-0-	119 1	5233 3	Y	8	8 1				-0-
						1 4	9 9							
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	108 1	5846 3	Y	579	565 0				14
						9 4	637 9							
07	7440 X	5540	-0-	-1900	-0-	151 1	4812 3	Y	521	523 0				12
						4 4	573 9							
08	7440 X	6375	-0-	-1065	-0-	94 1	5717 3	Y	504	504 0				9
						10 4	554 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
03	3100 N	11425	-0-	8325	15294	500 1	9285 3	Y	1490	1485 0	4 1			22
						1 4	1639 9							
04	3000 N	7801	-0-	4801	20095	323 1	6172 3	Y	1187	1190 0				19
						1306 9								
05	27028 X	6933	-0-	-20095	-0-	322 1	5392 3	Y	1108	1107 0				20
						1219 9								
06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	332 1	4758 3	Y	833	836 0				17
						1 4	916 9							
07	11408 X	7279	-0-	-4129	-0-	415 1	6063 3	Y	728	735 0				10
						801 9								
08	11408 X	7788	-0-	-3620	-0-	390 1	6580 3	Y	744	740 0				14
						818 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
03	8370 X	7218	-0-	-1152	-0-	136 1	5760 3	Y	1111	1103 0	6 1			28
						100 4	1222 9							
04	8100 X	5427	-0-	-2673	-0-	103 1	5318 3	Y	-0-	28 0				-0-
						6 4								
05	8370 X	6225	-0-	-2145	-0-	138 1	6064 3	Y	20	20 1				-0-
						1 4	22 9							
06	8100 X	7753	-0-	-347	-0-	124 1	6718 3	Y	818	798 0				20
						11 4	900 9							
07	8897 X	7216	-0-	-1681	-0-	182 1	5813 3	Y	1105	1100 0				25
						5 4	1216 9							
*08	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	118 1	7192 3	Y	1096	1095 0				29
						13 4	1206 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	571 1	5777 3	Y			2301	2274 0		56
04	8220 X	6915	-0-	-1305	-0-	2531 9	4877 3	Y			1500	1515 0		41
05	8494 X	7832	-0-	-662	-0-	388 1	5983 3	Y			1507	1507 0		41
06	8220 X	5247	-0-	-2973	-0-	1650 9	3438 3	Y			1434	1434 0		41
07	8804 X	8325	-0-	-479	-0-	191 1	6089 3	Y			1609	1599 0		51
08	8804 X	5610	-0-	-3194	-0-	1658 9	3913 3	Y			1168	1180 0		39
						232 1	1285 9							
						1577 9								
						464 1								
						2 4								
						405 1								
						7 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
03	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	973 1	9851 3	Y			3166	3228 0		81
04	13500 X	10103	-0-	-3397	-0-	3483 9	7831 3	Y			1500	1538 0		43
05	13950 X	10136	-0-	-3814	-0-	622 1	8211 3	Y			1511	1511 0		43
06	13500 X	12629	-0-	-871	-0-	1650 9	9307 3	Y			2449	2420 0		72
07	12958 X	11832	-0-	-1126	-0-	263 1	8864 3	Y			2082	2086 0		68
08	12958 X	9465	-0-	-3493	-0-	1662 9	2290 9	Y			1692	1701 0		59
						628 1	6880 3	Y						
						2694 9	1861 9							
						674 1								
						4 4								
						712 1								
						12 4								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
03	11036 X	9775	-0-	-1261	-0-	49 1	9463 3	Y			238	245 0		21
04	10680 X	9552	-0-	-1128	-0-	1 4	262 9							
05	11036 X	8057	-0-	-2979	-0-	39 1	9224 3	Y			262	259 0		24
06	10530 X	8797	-0-	-1733	-0-	1 4	288 9							
07	10695 X	8664	-0-	-2031	-0-	35 1	7776 3	Y			206	210 0		20
08	9858 X	8178	-0-	-1680	-0-	19 4	227 9							
						70 1	8405 3	Y			292	277 0		35
						1 4	321 9							
						57 1	8354 3	Y			230	242 0		23
						253 9								
						44 1	7903 3	Y			209	205 0		27
						1 4	230 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
03	11966 X	10485	-0-	-1481	-0-	53 1	10218 3	Y			193	197 0		15
04	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	2 4	212 9							
05	12958 X	9674	-0-	-3284	-0-	47 1	11328 3	Y			262	255 0		22
06	12540 X	10364	-0-	-2176	-0-	2 4	288 9							
07	12710 X	11147	-0-	-1563	-0-	42 1	9387 3	Y			202	207 0		17
08	12059 X	10295	-0-	-1764	-0-	23 4	222 9							
						83 1	10018 3	Y			237	228 0		26
						2 4	261 9							
						73 1	10787 3	Y			260	264 0		22
						1 4	286 9							
						56 1	9996 3	Y			220	218 0		23
						1 4	242 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 20H RRCID -> 276102																	
COMPL. DATE 11/21/2014														TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	9331 X	7839	-0-	-1492	-0-	39 1	7572 3	Y	206	208	0		19				
						1 4	227 9										
04	8550 X	7492	-0-	-1058	-0-	30 1	7173 3	Y	262	256	0		25				
						1 4	288 9										
05	8246 X	6267	-0-	-1979	-0-	28 1	6002 3	Y	203	207	0		21				
						14 4	223 9										
06	7740 X	6452	-0-	-1288	-0-	52 1	6194 3	Y	186	183	0		24				
						1 4	205 9										
*07	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	41 1	6031 3	Y	215	218	0		21				
						237 9											
*08	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	33 1	5774 3	Y	193	189	0		24				
						212 9											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 22H RRCID -> 276106																	
COMPL. DATE 11/21/2014														TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379			
03	10013 X	7505	-0-	-2508	-0-	38 1	7325 3	Y	128	131	0		8				
						1 4	141 9										
04	8970 X	7546	-0-	-1424	-0-	30 1	7227 3	Y	262	250	0		20				
						1 4	288 9										
05	8525 X	6364	-0-	-2161	-0-	28 1	6102 3	Y	199	202	0		17				
						15 4	219 9										
06	7860 X	6621	-0-	-1239	-0-	53 1	6409 3	Y	144	145	0		16				
						1 4	158 9										
07	7905 X	6566	-0-	-1339	-0-	43 1	6332 3	Y	174	176	0		14				
						191 9											
08	7812 X	6413	-0-	-1399	-0-	36 1	6211 3	Y	151	149	0		13				
						166 9											
BEINHORN RANCH UNIT A																	
WELL #: 2H RRCID -> 276120																	
COMPL. DATE 01/19/2015														TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505			
03	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	48 1	8834 3	Y	818	832	0		45				
						4 4	900 9										
04	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	32 1	8256 3	Y	773	774	0		44				
						5 4	850 9										
05	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	29 1	8573 3	Y	789	773	0		60				
						7 4	868 9										
06	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	27 1	8133 3	Y	732	748	0		44				
						52 4	805 9										
*07	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	30 1	8269 3	Y	731	725	0		50				
						34 4	804 9										
*08	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	42 1	8136 3	Y	642	643	0		50				
						15 4	706 9										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 23H RRCID -> 276122																	
COMPL. DATE 11/26/2014														TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965			
03	11966 X	10090	-0-	-1876	-0-	51 1	9787 3	Y	228	233	0		19				
						1 4	251 9										
04	11580 X	10377	-0-	-1203	-0-	42 1	10046 3	Y	262	258	0		23				
						1 4	288 9										
05	11966 X	3189	-0-	-8777	-0-	13 1	2940 3	Y	207	211	0		19				
						8 4	228 9										
06	11190 X	8673	-0-	-2517	-0-	70 1	8353 3	Y	226	219	0		26				
						1 4	249 9										
07	10819 X	9914	-0-	-905	-0-	64 1	9576 3	Y	248	252	0		22				
						1 4	273 9										
08	10726 X	9531	-0-	-1195	-0-	52 1	9262 3	Y	196	194	0		24				
						1 4	216 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	58	1	10729	3	Y	1137	1159	0	66
						5	4	1251	9					
04	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	40	1	10539	3	Y	773	791	0	48
						7	4	850	9					
05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	36	1	10366	3	Y	804	789	0	63
						8	4	884	9					
06	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	33	1	9693	3	Y	1026	1024	0	65
						62	4	1129	9					
07	11098 X	11083	-0-	-15	-0-	36	1	9883	3	Y	1021	1012	0	74
						41	4	1123	9					
08	11098 X	11004	-0-	-94	-0-	50	1	9862	3	Y	975	971	0	78
						19	4	1073	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
03	23436 X	20626	-0-	-2810	-0-	302	1	17993	3	Y	2095	2092	0	111
						26	4	2305	9					
04	21900 X	17141	-0-	-4759	-0-	292	1	16015	3	Y	740	740	0	111
						20	4	814	9					
05	22630 X	19087	-0-	-3543	-0-	318	1	16739	3	Y	1841	1836	0	116
						5	4	2025	9					
06	21900 X	19409	-0-	-2491	-0-	348	1	17025	3	Y	1846	1872	0	90
						5	4	2031	9					
*07	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	318	1	17425	3	Y	1899	1880	0	109
						10	4	2089	9					
*08	19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	318	1	17111	3	Y	1891	1910	0	89
						10	4	2080	9					
BEINHORN RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
03	19840 X	17742	-0-	-2098	-0-	266	1	15852	3	Y	1455	1456	0	84
						23	4	1601	9					
04	18810 X	14270	-0-	-4540	-0-	241	1	13199	3	Y	740	737	0	87
						16	4	814	9					
05	19437 X	16176	-0-	-3261	-0-	274	1	14393	3	Y	1368	1367	0	88
						4	4	1505	9					
06	18270 X	16710	-0-	-1560	-0-	304	1	14874	3	Y	1389	1408	0	69
						4	4	1528	9					
*07	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	283	1	15420	3	Y	1486	1471	0	84
						8	4	1635	9					
*08	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	282	1	15179	3	Y	1408	1422	0	72
						9	4	1549	9					
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
03	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	58	1	10733	3	Y	834	849	0	45
						5	4	917	9					
04	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	38	1	10240	3	Y	773	775	0	43
						7	4	850	9					
05	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	37	1	10619	3	Y	791	773	0	61
						8	4	870	9					
06	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	33	1	9799	3	Y	742	757	0	46
						63	4	816	9					
07	11222 X	10718	-0-	-504	-0-	36	1	9875	3	Y	697	694	0	49
						40	4	767	9					
08	11222 X	10836	-0-	-386	-0-	51	1	10008	3	Y	689	685	0	52
						19	4	758	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
03	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	58 1	10625 3	Y	862	878	0		49	
						5 4	948 9							
04	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	36 1	9394 3	Y	773	776	0		46	
						6 4	850 9							
05	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	35 1	10188 3	Y	790	773	0		63	
						8 4	869 9							
06	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	32 1	9553 3	Y	776	789	0		50	
						61 4	854 9							
*07	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	36 1	9737 3	Y	756	751	0		55	
						39 4	832 9							
*08	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	51 1	9991 3	Y	755	750	0		60	
						19 4	831 9							
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
03	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	47 1	8840 3	Y	679	691	0		40	
						5 4	747 9							
04	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	30 1	7986 3	Y	773	766	0		47	
						5 4	850 9							
05	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	30 1	8713 3	Y	780	765	0		62	
						7 4	858 9							
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	27 1	8150 3	Y	610	632	0		40	
						53 4	671 9							
*07	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	31 1	8463 3	Y	617	612	0		45	
						35 4	679 9							
08	9114 X	9006	-0-	-108	-0-	42 1	8290 3	Y	598	595	0		48	
						16 4	658 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
03	19561 X	18928	-0-	-633	-0-	142 1	17186 3	Y	1422	1372	0	41 1	167	
						36 4	1564 9							
04	20282 X	20282	-0-	-0-	-0-	154 1	19064 3	Y	967	1009	0		125	
						1064 9								
05	18817 X	18427	-0-	-390	-0-	141 1	17193 3	Y	994	1011	0		108	
						1093 9								
06	18330 X	17280	-0-	-1050	-0-	147 1	15814 3	Y	1199	1183	0		124	
						1319 9								
07	17949 X	17894	-0-	-55	-0-	149 1	16402 3	Y	1221	1233	0		112	
						1343 9								
*08	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	130 1	16585 3	Y	1176	1165	0		122	
						1294 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
03	14291 X	12994	-0-	-1297	-0-	99 1	11956 3	Y	831	816	0	24 1	102	
						25 4	914 9							
04	14130 X	12853	-0-	-1277	-0-	94 1	11695 3	Y	967	975	0		94	
						1064 9								
05	14601 X	12303	-0-	-2298	-0-	91 1	11147 3	Y	968	983	0		79	
						1065 9								
06	14130 X	11804	-0-	-2326	-0-	100 1	10825 3	Y	799	798	0		80	
						879 9								
07	12400 X	12096	-0-	-304	-0-	101 1	11116 3	Y	799	808	0		71	
						879 9								
08	12400 X	12207	-0-	-193	-0-	88 1	11269 3	Y	773	766	0		80	
						850 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	102	1	12342	3	Y	1003	964	0	119
						26	4	1103	9					
04	12900 X	11934	-0-	-966	-0-	87	1	10783	3	Y	967	984	0	102
						1064	9							
05	13330 X	12717	-0-	-613	-0-	95	1	11558	3	Y	967	982	0	87
						1064	9							
06	12900 X	12157	-0-	-743	-0-	104	1	11188	3	Y	786	786	0	87
						865	9							
*07	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	103	1	11394	3	Y	793	802	0	78
						872	9							
08	12276 X	12242	-0-	-34	-0-	88	1	11316	3	Y	762	755	0	84
						838	9							

BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	48	1	9013	3	Y	946	962	0	55
						5	4	1041	9					
04	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	29	1	7637	3	Y	773	781	0	47
						5	4	850	9					
05	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	32	1	9247	3	Y	789	773	0	63
						7	4	868	9					
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	837	846	0	54
						54	4	921	9					
07	9362 X	9229	-0-	-133	-0-	30	1	8279	3	Y	805	800	0	59
						34	4	886	9					
08	9362 X	8700	-0-	-662	-0-	40	1	7776	3	Y	790	785	0	66
						15	4	869	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
03	15221 X	12680	-0-	-2541	-0-	94	1	11550	3	Y	919	892	0	109
						25	4	1011	9					
04	14130 X	11215	-0-	-2915	-0-	81	1	10070	3	Y	967	980	0	96
						1064	9							
05	14198 X	12293	-0-	-1905	-0-	91	1	11133	3	Y	972	986	0	82
						1069	9							
06	13740 X	11737	-0-	-2003	-0-	99	1	10708	3	Y	845	843	0	84
						930	9							
07	12369 X	11942	-0-	-427	-0-	99	1	10941	3	Y	820	830	0	74
						902	9							
08	12369 X	11945	-0-	-424	-0-	86	1	10991	3	Y	789	782	0	81
						868	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
03	15996 X	13778	-0-	-2218	-0-	66	1	12800	3	Y	821	818	0	51
						9	4	903	9					
04	14760 X	13575	-0-	-1185	-0-	49	1	12872	3	Y	581	566	0	47
						15	4	639	9					
05	14477 X	14064	-0-	-413	-0-	50	1	13361	3	Y	578	581	0	44
						17	4	636	9					
06	14010 X	12854	-0-	-1156	-0-	42	1	12004	3	Y	718	713	0	49
						18	4	790	9					
07	12617 X	12432	-0-	-185	-0-	41	1	11629	3	Y	692	731	0	10
						1	4	761	9					
08	12617 X	12439	-0-	-178	-0-	36	1	11707	3	Y	632	595	0	48
						1	4	695	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	21235 X	19301	-0-	-1934	-0-	91 1	17781 3	Y	1287	1282 0			86	
						13 4	1416 9							
04	20550 X	17297	-0-	-3253	-0-	62 1	16576 3	Y	581	566 0	29 1		72	
						20 4	639 9							
05	20832 X	13136	-0-	-7696	-0-	46 1	12424 3	Y	591	591 0			72	
						16 4	650 9							
06	19860 X	17706	-0-	-2154	-0-	58 1	16351 3	Y	1157	1142 0			87	
						24 4	1273 9							
*07	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	59 1	16736 3	Y	1153	1214 0			26	
						2 4	1268 9							
*08	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	51 1	16746 3	Y	1089	1024 0			90	
						2 4	1198 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
03	19034 X	15906	-0-	-3128	-0-	74 1	14677 3	Y	1040	1034 0			67	
						11 4	1144 9							
04	18060 X	14712	-0-	-3348	-0-	52 1	14005 3	Y	580	565 0	24 1		58	
						17 4	638 9							
05	16988 X	12723	-0-	-4265	-0-	44 1	12022 3	Y	583	584 0			57	
						16 4	641 9							
06	16440 X	14965	-0-	-1475	-0-	49 1	13906 3	Y	900	891 0			66	
						20 4	990 9							
*07	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	49 1	14022 3	Y	902	950 0			18	
						2 4	992 9							
*08	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	42 1	13773 3	Y	836	786 0			66	
						1 4	920 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124														
03	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	76 1	14979 3	Y	1050	1048 0			70	
						11 4	1155 9							
04	14370 X	14242	-0-	-128	-0-	51 1	13536 3	Y	581	566 0	24 1		61	
						16 4	639 9							
05	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	55 1	14814 3	Y	586	587 0			60	
						19 4	645 9							
06	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	48 1	13548 3	Y	868	859 0			69	
						20 4	955 9							
*07	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	56 1	16027 3	Y	808	857 0			20	
						2 4	889 9							
*08	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	46 1	15140 3	Y	786	739 0			67	
						2 4	865 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
03	13547 X	13519	-0-	-28	-0-	65 1	12623 3	Y	747	748 0			51	
						9 4	822 9							
04	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	47 1	12605 3	Y	581	566 0	18 1		48	
						15 4	639 9							
05	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	50 1	13482 3	Y	583	582 0			49	
						17 4	641 9							
06	13110 X	11928	-0-	-1182	-0-	40 1	11182 3	Y	627	624 0			52	
						16 4	690 9							
07	12276 X	11666	-0-	-610	-0-	39 1	10999 3	Y	570	605 0			17	
						1 4	627 9							
08	12276 X	12014	-0-	-262	-0-	35 1	11375 3	Y	548	515 0			50	
						1 4	603 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	19282 X	18280	-0-	-1002	-0-	86 1	16812 3	Y	1245	1239	0		82	
						12 4	1370 9							
04	18660 X	15630	-0-	-3030	-0-	56 1	14918 3	Y	580	565	0	28 1	69	
						18 4	638 9							
05	19282 X	16250	-0-	-3032	-0-	58 1	15527 3	Y	586	588	0		67	
						20 4	645 9							
06	17910 X	15426	-0-	-2484	-0-	50 1	14242 3	Y	1012	1000	0		79	
						21 4	1113 9							
*07	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	58 1	16605 3	Y	923	980	0		22	
						2 4	1015 9							
*08	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	47 1	15496 3	Y	874	822	0		74	
						2 4	961 9							
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
03	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	69 1	12948 3	Y	931	948	0		53	
						7 4	1024 9							
04	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	45 1	11934 3	Y	773	780	0		46	
						8 4	850 9							
05	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	43 1	12540 3	Y	793	775	0		64	
						10 4	872 9							
06	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	40 1	11793 3	Y	824	834	0		54	
						75 4	906 9							
07	13299 X	12880	-0-	-419	-0-	44 1	11916 3	Y	793	788	0		59	
						48 4	872 9							
08	13299 X	12886	-0-	-413	-0-	61 1	11963 3	Y	763	760	0		61	
						23 4	839 9							
FOGMT														
WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
03	3100 N	4727	-0-	1627	7587	304 1	3830 3	Y	538	525	0	12 1	48	
						1 4	592 9							
04	12582 X	4995	-0-	-7587	-0-	308 1	4236 3	Y	409	420	0		37	
						1 4	450 9							
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	267 1	3813 3	Y	443	441	0		39	
						1 4	487 9							
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	342 1	4197 3	Y	444	442	0		41	
						488 9								
07	5177 X	4935	-0-	-242	-0-	172 1	4265 3	Y	451	450	0		42	
						2 4	496 9							
08	5177 X	4801	-0-	-376	-0-	57 1	4293 3	Y	409	416	0		35	
						1 4	450 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	79 1	5106 3	Y	1049	1039	0		36	
						1154 9								
04	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	140 1	5626 3	Y	1072	1073	0		35	
						1179 9								
05	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	78 1	3590 3	Y	1017	1012	0		40	
						1119 9								
06	6120 X	4679	-0-	-1441	-0-	78 1	3844 3	Y	688	691	0		37	
						757 9								
*07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	85 1	3895 3	Y	701	701	0		37	
						771 9								
*08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	115 1	4803 3	Y	833	839	0		31	
						916 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																			
WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
03	5146 X	4544	-0-	-602	-0-	289	1	2926	3	Y	1208	1214	0		32				
						1329	9												
04	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	504	1	6341	3	Y	1500	1489	0		43				
						1650	9												
05	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	248	1	7740	3	Y	1508	1507	0		44				
						1659	9												
06	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	267	1	3968	3	Y	760	780	0		24				
						836	9												
07	8773 X	7468	-0-	-1305	-0-	421	1	5534	3	Y	1374	1353	0		45				
						2	4	1511	9										
08	8773 X	6942	-0-	-1831	-0-	506	1	4890	3	Y	1397	1393	0		49				
						9	4	1537	9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068				
03	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	839	1	8493	3	Y	2440	2429	0		63				
						2684	9												
04	13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	861	1	10830	3	Y	1500	1518	0		45				
						1650	9												
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	1506	1507	0		44				
06	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	512	1	7592	3	Y	1589	1585	0		48				
						1748	9												
07	10571 X	7020	-0-	-3551	-0-	389	1	5116	3	Y	1375	1377	0		46				
						2	4	1513	9										
08	10571 X	4174	-0-	-6397	-0-	315	1	3041	3	Y	739	757	0		26				
						5	4	813	9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907				
03	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	557	1	5641	3	Y	2031	1990	0		51				
						2234	9												
04	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	528	1	6640	3	Y	1500	1508	0		43				
						1650	9												
05	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	245	1	7656	3	Y	1500	1500	0		43				
						1650	9												
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	493	1	7313	3	Y	1825	1814	0		54				
						2008	9												
07	9114 X	8334	-0-	-780	-0-	469	1	6163	3	Y	1545	1548	0		51				
						2	4	1700	9										
08	9114 X	7846	-0-	-1268	-0-	599	1	5788	3	Y	1317	1322	0		47				
						10	4	1449	9										
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231				
03	5239 X	5051	-0-	-188	-0-	65	1	4206	3	Y	709	704	0		26				
						780	9												
04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	126	1	5067	3	Y	1072	1068	0		30				
						1179	9												
05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	110	1	5099	3	Y	1020	1014	0		36				
						1122	9												
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	107	1	5296	3	Y	851	850	0		37				
						936	9												
07	6572 X	6224	-0-	-348	-0-	116	1	5271	3	Y	761	761	0		37				
						837	9												
08	6572 X	4529	-0-	-2043	-0-	93	1	3893	3	Y	494	505	0		25				
						543	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BEINHORN RANCH UNIT A																	
WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-		46	1 4	8561 809	3 9	Y	735	748	0			43
04	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-		38	1 6	9908 850	3 9	Y	773	769	0			47
05	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-		29	1 7	8428 871	3 9	Y	792	776	0			63
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-		26	1 5	7893 747	3 9	Y	679	698	0			44
07	8990 X	8902	-0-	-88	-0-		30	1 4	8104 735	3 9	Y	668	664	0			48
08	8990 X	8904	-0-	-86	-0-		41	1 6	8156 691	3 9	Y	628	625	0			52
BEINHORN RANCH																	
WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226																	
03	10602 X	10379	-0-	-223	-0-		154	1 13	9136 1076	3 9	Y	978	977	0			54
04	10260 X	8425	-0-	-1835	-0-		137	1 9	7465 814	3 9	Y	740	736	0			58
05	10602 X	9106	-0-	-1496	-0-		152	1 3	8028 923	3 9	Y	839	841	0			56
06	10260 X	9430	-0-	-830	-0-		171	1 2	8331 926	3 9	Y	842	855	0			43
*07	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-		160	1 5	8779 975	3 9	Y	886	877	0			52
*08	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-		158	1 5	8520 924	3 9	Y	840	850	0			43
BEINHORN RANCH UNIT A																	
WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913																	
03	9641 X	9182	-0-	-459	-0-		45	1 4	8310 823	3 9	Y	748	763	0			45
04	9330 X	8671	-0-	-659	-0-		30	1 5	7787 849	3 9	Y	772	770	0			47
05	9610 X	9032	-0-	-578	-0-		28	1 6	8132 866	3 9	Y	787	769	0			65
06	9300 X	8394	-0-	-906	-0-		25	1 4	7587 733	3 9	Y	666	685	0			46
07	8649 X	8452	-0-	-197	-0-		28	1 3	7677 715	3 9	Y	650	646	0			50
08	8649 X	8540	-0-	-109	-0-		40	1 15	7797 688	3 9	Y	625	622	0			51
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866																	
03	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-		58	1 9	584	3	Y	871	884	0			25
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		958	62 1	783	3	Y	1500	1481	0			44
05	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-		1650	263 1	8212	3	Y	1478	1477	0			45
06	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-		1626	535 1	7936	3	Y	1668	1661	0			52
*07	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-		1835	469 1	6163	3	Y	1189	1199	0			42
*08	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-		469	2 4	1308	9	Y	1129	1129	0			41
							571	1 10	5517 1242	3 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102																																																																										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 81H															RRCID -> 276654															COMPL. DATE 12/25/2014															TOTAL DEPTH 8141															PERF. 8767 - 15057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																																																																			
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-			292	1	2961	3	Y	781	762	0							19																																																																			
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-			859	9	3807	3	Y	1500	1478	0							41																																																																			
05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-			303	1	4611	3	Y	1492	1491	0							42																																																																			
06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-			1650	9	5334	3	Y	1085	1095	0							32																																																																			
07	5952 X	5676	-0-	-276	-0-			148	1	4280	3	Y	972	972	0							32																																																																			
08	5952 X	3733	-0-	-2219	-0-			1641	9	2635	3	Y	745	751	0							26																																																																			
								360	1	820	9																																																																														
								1194	9																																																																																
								325	1																																																																																
								2	4																																																																																
								273	1																																																																																
								5	4																																																																																
LA BANDERA RANCH UNIT B															WELL #: 3H															RRCID -> 276676															COMPL. DATE 03/06/2015															TOTAL DEPTH 6367															PERF. 6916 - 11737														
03	3968 X	654	-0-	-3314	-0-			20	1	481	3	Y	138	137	0			1	1			2																																																																			
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-			1	4	152	9																																																																														
05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-			81	1	3496	3	Y	1999	1963	0							38																																																																			
06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-			4	4	2199	9																																																																														
*07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-			103	1	5091	3	Y	-0-	38	0							-0-																																																																			
								9	4																																																																																
								56	1	6297	3	Y	528	521	0							7																																																																			
								20	4	581	9																																																																														
*08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-			73	1	8725	3	Y	697	692	0							12																																																																			
								4	4	767	9																																																																														
								74	1	5588	3	Y	604	606	0							9																																																																			
								1	4	664	9																																																																														
LA BANDERA RANCH UNIT B															WELL #: 5H															RRCID -> 276683															COMPL. DATE 03/26/2015															TOTAL DEPTH 6373															PERF. 7249 - 12146														
03	T. A.	4092	-0-	4092	11218			120	1	2936	3	Y	936	923	0			4	1			15																																																																			
04	T. A.	4719	-0-	4719	15937			6	4	1030	9																																																																														
05	15937 X	-0-	-0-	-15937	-0-			57	1	2460	3	Y	1999	1975	0							39																																																																			
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-			3	4	2199	9																																																																														
								50	1	5702	3	Y	-0-	39	0							-0-																																																																			
								19	4	609	9											7																																																																			
*07	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-			45	1	5452	3	Y	505	503	0							9																																																																			
								3	4	556	9																																																																														
*08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-			49	1	3776	3	Y	626	625	0							10																																																																			
								1	4	689	9																																																																														
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 83H															RRCID -> 276708															COMPL. DATE 02/24/2015															TOTAL DEPTH 7630															PERF. 7939 - 13023														
03	9920 X	8861	-0-	-1059	-0-			262	1	7501	3	Y	998	921	0			95	1			36																																																																			
04	9300 X	8868	-0-	-432	-0-			1098	9																																																																																
05	9920 X	9602	-0-	-318	-0-			289	1	7933	3	Y	586	573	0							49																																																																			
06	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-			1	4	645	9																																																																														
								373	1	8571	3	Y	598	592	0							55																																																																			
								658	9																																																																																
								366	1	8939	3	Y	1263	1264	0							54																																																																			
*07	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-			1389	9																																																																																
								479	1	8887	3	Y	1129	1126	0							57																																																																			
								1	4	1242	9																																																																														
*08	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-			456	1	9017	3	Y	1090	1096	0							53																																																																			
								1199	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	157 1	10179 3	Y	1231	1221 0				43
						1354 9								
04	9120 X	8605	-0-	-515	-0-	180 1	7245 3	Y	1073	1075 0				41
						1180 9								
05	10292 X	9128	-0-	-1164	-0-	169 1	7838 3	Y	1019	1015 0				45
						1121 9								
06	9960 X	9067	-0-	-893	-0-	159 1	7818 3	Y	991	988 0				48
						1090 9								
*07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	182 1	8305 3	Y	1059	1058 0				49
						1165 9								
*08	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	203 1	8493 3	Y	949	960 0				38
						1044 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
03	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	312 1	4809 3	Y	589	506 0	113 1			36
						5 4	648 9							
04	5190 X	5132	-0-	-58	-0-	229 1	4279 3	Y	564	562 0				38
						4 4	620 9							
05	6975 X	5925	-0-	-1050	-0-	242 1	4940 3	Y	674	668 0	13 1			31
						2 4	741 9							
06	6750 X	4418	-0-	-2332	-0-	236 1	3480 3	Y	638	635 0				34
						702 9								
07	4557 X	1432	-0-	-3125	-0-	134 1	1006 3	Y	262	270 0				26
						4 4	288 9							
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-	22 0				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
03	7409 X	6629	-0-	-780	-0-	320 1	4943 3	Y	1237	1003 0	225 1			73
						5 4	1361 9							
04	7230 X	6647	-0-	-583	-0-	306 1	5717 3	Y	563	595 0				41
						5 4	619 9							
05	7471 X	4075	-0-	-3396	-0-	154 1	3157 3	Y	693	687 0	13 1			34
						2 4	762 9							
06	7230 X	2031	-0-	-5199	-0-	85 1	1252 3	Y	631	629 0				36
						694 9								
07	6882 X	4598	-0-	-2284	-0-	381 1	2840 3	Y	1243	1169 0				110
						10 4	1367 9							
08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-	29 0				-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
03	1674 N	1126	-0-	-548	-0-	41 1	994 3	Y	81	81 0				2
						2 4	89 9							
04	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	17 1	729 3	Y	1999	1962 0				39
						1 4	2199 9							
05	2666 N	742	-0-	-1924	-0-	15 1	726 3	Y	-0-	39 0				-0-
						1 4								
06	3000 N	3516	-0-	516	516	29 1	3263 3	Y	194	192 0				2
						11 4	213 9							
07	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																													
LA BANDERA RANCH UNIT B																													
WELL #: 4H															RRCID -> 276835														
COMPL. DATE 03/06/2015															TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
03	5425 X	2827	-0-	-2598	-0-		88	1 5 4	2167	3 5 7	Y	515	510	0 2	1		8												
04	5250 X	4603	-0-	-647	-0-		54	1 3 4	2347	3 2 1	Y	1999	1969	0 3			38												
05	5332 X	3973	-0-	-1359	-0-		78	1 7 4	3888	3 7 4	Y	-0-	38	0 7			-0-												
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-		60	1 23 4	6843	3 4 8	Y	441	435	0 9			6												
*07	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-		59	1 4 4	7085	3 4 9	Y	540	536	0 9			10												
08	4743 X	4574	-0-	-169	-0-		51	1 1 4	3916	3 1 6	Y	551	551	0 9			9												
LA BANDERA RANCH UNIT B															WELL #: 8H														
RRCID -> 276845															COMPL. DATE 03/10/2015														
TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780																													
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-		68	1 3 4	1653	3 3 9	Y	82	82	0 9			1												
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		16	1 1 4	671	3 1 3	Y	1999	1962	0 9			38												
05	1767 X	1724	-0-	-43	-0-		34	1 3 4	1687	3 3 4	Y	-0-	38	0 3			-0-												
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		35	1 13 4	3981	3 1 3	Y	245	242	0 9			3												
*07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		26	1 2 4	3186	3 2 4	Y	432	427	0 9			8												
*08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		43	1 1 4	3338	3 1 6	Y	585	583	0 9			10												
FOGMT															WELL #: 41SP														
RRCID -> 276883															COMPL. DATE 01/12/2015														
TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480																													
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		317	1 1 4	4001	3 1 4	Y	360	352	0 9	8	1	26												
04	4170 X	2477	-0-	-1693	-0-		137	1 1 4	1889	3 1 4	Y	409	406	0 9			29												
05	6107 X	3880	-0-	-2227	-0-		224	1 4 6	3195	3 9 1	Y	419	418	0 9			30												
06	5910 X	4082	-0-	-1828	-0-		281	1 3 4	3452	3 9 1	Y	317	323	0 9			24												
07	6107 X	2822	-0-	-3285	-0-		101	1 1 4	2505	3 1 9	Y	195	205	0 9			14												
08	4712 X	2247	-0-	-2465	-0-		27	1 1 4	2051	3 1 6	Y	153	158	0 9			8												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 104H														
RRCID -> 276913															COMPL. DATE 03/18/2015														
TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963																													
03	4588 X	3207	-0-	-1381	-0-		48	1 1 4	1401	3 1 9	Y	1597	1574	0 1	14	1	9												
04	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-		199	1 11 4	7682	3 1 4	Y	-0-	9	1 1			-0-												
05	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-		209	1 17 4	8560	3 1 2	Y	111	111	0 9			-0-												
06	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-		211	1 17 4	6574	3 1 9	Y	1246	1232	0 9			14												
07	8928 X	5710	-0-	-3218	-0-		252	1 4 4	4513	3 4 9	Y	855	861	0 9			8												
08	8153 X	5286	-0-	-2867	-0-		229	1 1 4	4214	3 1 6	Y	765	763	0 9			9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	T. A.	2212	-0-	2212	8364	59 1	1723 3	Y	390	388 0	4 1		2	
						1 4	429 9							
04	T. A.	2219	-0-	2219	10583	56 1	2160 3	Y	-0-	2 1			-0-	
						3 4								
05	T. A.	436	-0-	436	11019	10 1	421 3	Y	4	4 0			-0-	
						1 4	4 9							
06	14826 X	3807	-0-	-11019	-0-	72 1	2233 3	Y	1360	1345 0			15	
						6 4	1496 9							
*07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	122 1	2198 3	Y	1119	1124 0			10	
						2 4	1231 9							
*08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	146 1	2679 3	Y	1134	1129 0			15	
						1 4	1247 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
03	9703 X	8908	-0-	-795	-0-	269 1	7705 3	Y	849	784 0	81 1		31	
						934 9								
04	9390 X	9025	-0-	-365	-0-	295 1	8084 3	Y	586	573 0			44	
						1 4	645 9							
05	9703 X	8777	-0-	-926	-0-	339 1	7778 3	Y	600	592 0			52	
						660 9								
06	9390 X	9172	-0-	-218	-0-	322 1	7868 3	Y	893	895 0			50	
						982 9								
07	10571 X	9242	-0-	-1329	-0-	423 1	7838 3	Y	892	891 0			51	
						981 9								
08	9331 X	9210	-0-	-121	-0-	398 1	7880 3	Y	847	852 0			46	
						932 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
03	6882 X	3512	-0-	-3370	-0-	196 1	3025 3	Y	262	225 0	50 1		11	
						3 4	288 9							
04	6660 X	3889	-0-	-2771	-0-	165 1	3101 3	Y	564	544 0			31	
						3 4	620 9							
05	6820 X	4542	-0-	-2278	-0-	178 1	3645 3	Y	652	645 0	12 1		26	
						2 4	717 9							
06	4980 X	3896	-0-	-1084	-0-	221 1	3256 3	Y	381	390 0			17	
						419 9								
07	3100 X	772	-0-	-2328	-0-	81 1	606 3	Y	75	88 0			4	
						2 4	83 9							
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	9 0			-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834														
03	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	394 1	11438 3	Y	2547	2521 0	23 1		14	
						6 4	2802 9							
04	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	323 1	12491 3	Y	-0-	14 1			-0-	
						18 4								
05	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	318 1	13019 3	Y	5	5 0			-0-	
						26 4	6 9							
06	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	425 1	13176 3	Y	1968	1946 0			22	
						33 4	2165 9							
*07	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	778 1	13990 3	Y	1713	1719 0			16	
						14 4	1884 9							
*08	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	507 1	9313 3	Y	1233	1232 0			15	
						2 4	1356 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14993 X	8935	-0-	-6058	-0-	239 1	6957 3	4 4	1735 9	Y	1577	1566 0	14 1	9
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	95 1	3668 3	5 4		Y	-0-	9 1		-0-
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	181 1	7435 3	15 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
06	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	280 1	8687 3	22 4	2277 9	Y	2070	2047 0		23
*07	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	329 1	5915 3	6 4	1255 9	Y	1141	1154 0		10
08	6324 X	4750	-0-	-1574	-0-	189 1	3475 3	1 4	1085 9	Y	986	983 0		13
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
03	8122 X	2027	-0-	-6095	-0-	81 1	1460 3	5 4	481 9	Y	437	418 0	7 1	13
04	6540 X	3894	-0-	-2646	-0-	133 1	2804 3	1 4	956 9	Y	869	845 0		37
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	254 1	4952 3	27 4	952 9	Y	865	652 0	221 1	29
06	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	323 1	6100 3	4 4	2206 9	Y	2005	1971 0		63
*07	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	303 1	5346 3	14 4	2189 9	Y	1990	1979 0		74
*08	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	358 1	6026 3	21 4	2384 9	Y	2167	2148 0		92
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
03	12524 X	7723	-0-	-4801	-0-	286 1	5187 3	18 4	2232 9	Y	2029	1962 0	32 1	64
04	7500 X	4596	-0-	-2904	-0-	165 1	3474 3	1 4	956 9	Y	869	892 0		41
05	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	282 1	5524 3	31 4	957 9	Y	870	657 0	222 1	32
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	331 1	6266 3	4 4	1584 9	Y	1440	1424 0		48
*07	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	328 1	5777 3	15 4	1525 9	Y	1386	1380 0		54
*08	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	323 1	5431 3	19 4	1530 9	Y	1391	1382 0		62
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
03	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	440 1	6787 3	7 4	381 9	Y	346	299 0	67 1	21
04	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	351 1	6565 3	6 4	619 9	Y	563	548 0		36
05	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	301 1	6164 3	3 4	722 9	Y	656	650 0	13 1	29
06	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	330 1	4878 3	1 4	572 9	Y	520	521 0		28
07	7719 X	862	-0-	-6857	-0-	79 1	588 3	2 4	193 9	Y	175	185 0		18
08	7719 X	310	-0-	-7409	-0-	11 1	298 3	1 4		Y	-0-	47 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8432 X	7819	-0-	-613	-0-	103 1	991 9	6725	3	Y	901	903	0	34
04	8160 X	7513	-0-	-647	-0-	154 1	1180 9	6179	3	Y	1073	1071	0	36
05	8432 X	8054	-0-	-378	-0-	147 1	1120 9	6787	3	Y	1018	1012	0	42
06	8160 X	7557	-0-	-603	-0-	132 1	913 9	6512	3	Y	830	830	0	42
*07	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	138 1	901 9	6271	3	Y	819	818	0	43
*08	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	132 1	759 9	5522	3	Y	690	700	0	30
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
03	9858 X	8964	-0-	-894	-0-	120 1	1025 9	7819	3	Y	932	932	0	31
04	9540 X	8117	-0-	-1423	-0-	168 1	1180 9	6769	3	Y	1073	1071	0	33
05	9858 X	9129	-0-	-729	-0-	169 1	1119 9	7841	3	Y	1017	1012	0	38
06	9390 X	8839	-0-	-551	-0-	157 1	921 9	7761	3	Y	837	837	0	38
*07	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	161 1	895 9	7350	3	Y	814	814	0	38
*08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	187 1	862 9	7798	3	Y	784	793	0	27
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
03	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	172 1	1159 9	11159	3	Y	1054	1059	0	39
04	11640 X	10345	-0-	-1295	-0-	222 1	1179 9	8944	3	Y	1072	1073	0	38
05	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	250 1	1120 9	11577	3	Y	1018	1014	0	42
06	11640 X	9844	-0-	-1796	-0-	180 1	783 9	8881	3	Y	712	714	0	40
07	11408 X	10888	-0-	-520	-0-	213 1	959 9	9716	3	Y	872	870	0	42
08	11408 X	11362	-0-	-46	-0-	242 1	1023 9	10097	3	Y	930	938	0	37
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
03	12586 X	12144	-0-	-442	-0-	167 1	1122 9	10855	3	Y	1020	1020	0	36
04	12180 X	10031	-0-	-2149	-0-	215 1	1180 9	8636	3	Y	1073	1073	0	36
05	12586 X	11562	-0-	-1024	-0-	221 1	1120 9	10221	3	Y	1018	1013	0	41
06	12180 X	11303	-0-	-877	-0-	205 1	1000 9	10098	3	Y	909	907	0	43
*07	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	212 1	943 9	9680	3	Y	857	856	0	44
*08	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	239 1	922 9	10007	3	Y	838	847	0	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																												
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 81H RRCID -> 277139															COMPL. DATE 04/02/2015															TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
03	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-				206	1	13417	3	Y	1690	1687	0			60																																							
										1859	9																																																
04	13170	X	12001	-0-	-1169	-0-				262	1	10559	3	Y	1073	1082	0			51																																							
										1180	9																																																
05	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-				265	1	12295	3	Y	1022	1019	0			54																																							
										1124	9																																																
06	13170	X	12927	-0-	-243	-0-				228	1	11233	3	Y	1333	1324	0			63																																							
										1466	9																																																
*07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-				255	1	11632	3	Y	1405	1404	0			64																																							
										1546	9																																																
*08	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-				291	1	12183	3	Y	1412	1426	0			54																																							
										1553	9																																																
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 98H RRCID -> 277140															COMPL. DATE 08/04/2015															TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
03	6572	X	2370	-0-	-4202	-0-				133	1	2053	3	Y	165	142	0		32	1	7																																						
										2	4	182	9																																														
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-				237	1	4429	3	Y	564	538	0			33																																							
										4	4	620	9																																														
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-				272	1	5587	3	Y	651	646	0		13	1	25																																						
										3	4	716	9																																														
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-				303	1	4476	3	Y	156	176	0			5																																							
										1	4	172	9																																														
07	5456	X	3470	-0-	-1986	-0-				396	1	2954	3	Y	99	99	0			5																																							
										11	4	109	9																																														
08	5456	X	4623	-0-	-833	-0-				157	1	4120	3	Y	301	308	0			1																																							
										15	4	331	9																																														
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 97H RRCID -> 277141															COMPL. DATE 08/04/2015															TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
03	T. A.		6677	-0-	6677	15714				387	1	5988	3	Y	268	219	0		49	1	14																																						
										7	4	295	9																																														
04	T. A.		5055	-0-	5055	20769				225	1	4207	3	Y	563	543	0			34																																							
										4	4	619	9																																														
05	25793	X	5024	-0-	-20769	-0-				200	1	4104	3	Y	653	646	0		13	1	28																																						
										2	4	718	9																																														
06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-				262	1	3848	3	Y	508	511	0			25																																							
										559	9																																																
*07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-				288	1	2148	3	Y	284	285	0			24																																							
										8	4	312	9																																														
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-								Y	-0-	29	0			-0-																																							
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 67H RRCID -> 277148															COMPL. DATE 04/22/2015															TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-				122	1	7921	3	Y	1244	1238	0			44																																							
										1368	9																																																
04	7320	X	7099	-0-	-221	-0-				143	1	5776	3	Y	1073	1075	0			42																																							
										1180	9																																																
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-				170	1	7889	3	Y	1018	1016	0			44																																							
										1120	9																																																
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-				164	1	8091	3	Y	1130	1125	0			49																																							
										1243	9																																																
*07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-				192	1	8765	3	Y	1146	1145	0			50																																							
										1261	9																																																
*08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-				209	1	8734	3	Y	1047	1059	0			41																																							
										1152	9																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
03	14446 X	9029	-0-	-5417	-0-	406 26	1 4	7366 1231	3 9	Y	1119	1102	0	18	1	34													
04	10500 X	9047	-0-	-1453	-0-	368 1	1 4	7722 956	3 9	Y	869	866	0			37													
05	10850 X	8671	-0-	-2179	-0-	372 41	1 4	7298 960	3 9	Y	873	659	0	224	1	27													
06	10500 X	10170	-0-	-330	-0-	435 6	1 4	8240 1489	3 9	Y	1354	1341	0			40													
*07	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	452 21	1 4	7969 1406	3 9	Y	1278	1274	0			44													
08	9052 X	8865	-0-	-187	-0-	430 25	1 4	7226 1184	3 9	Y	1076	1075	0			44													
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
03	15748 X	13340	-0-	-2408	-0-	618 40	1 4	11209 1473	3 9	Y	1339	1335	0	22	1	40													
04	15240 X	11063	-0-	-4177	-0-	459 2	1 4	9646 956	3 9	Y	869	873	0			36													
05	15748 X	12854	-0-	-2894	-0-	576 62	1 4	11256 960	3 9	Y	873	659	0	224	1	26													
06	15240 X	12312	-0-	-2928	-0-	551 7	1 4	10416 1338	3 9	Y	1216	1207	0			35													
*07	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	544 26	1 4	9615 1332	3 9	Y	1211	1205	0			41													
*08	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	585 34	1 4	9832 1264	3 9	Y	1149	1144	0			47													
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	368 24	1 4	6674 1272	3 9	Y	1156	1112	0	18	1	33													
04	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	385 2	1 4	8104 956	3 9	Y	869	866	0			36													
05	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	401 44	1 4	7852 947	3 9	Y	861	650	0	220	1	27													
06	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	353 5	1 4	6696 986	3 9	Y	896	897	0			26													
07	8308 X	5501	-0-	-2807	-0-	253 12	1 4	4470 766	3 9	Y	696	698	0			24													
08	8308 X	4890	-0-	-3418	-0-	233 13	1 4	3906 738	3 9	Y	671	668	0			25													
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
03	9238 X	8443	-0-	-795	-0-	489 8	1 4	7544 402	3 9	Y	365	299	0	68	1	27													
04	8940 X	6304	-0-	-2636	-0-	288 5	1 4	5391 620	3 9	Y	564	549	0			42													
05	9455 X	5795	-0-	-3660	-0-	237 2	1 4	4851 705	3 9	Y	641	636	0	12	1	35													
06	9150 X	4182	-0-	-4968	-0-	253 212	1 9	3717	3	Y	193	211	0			17													
07	8773 X	1143	-0-	-7630	-0-	128 4	1 4	961 50	3 9	Y	45	51	0			11													
08	8432 X	4442	-0-	-3990	-0-	157 14	1 4	4089 182	3 9	Y	165	168	0			9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	99H	RRCID ->	277171	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7768	-	14218		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	18445 X	5250	-0-	-13195	-0-	298 1 4595 3	5 4 352 9	Y	320	309 0	69 1	22					
04	17850 X	9857	-0-	-7993	-0-	468 1 8762 3	8 4 619 9	Y	563	549 0		36					
05	15097 X	10207	-0-	-4890	-0-	441 1 9023 3	4 4 739 9	Y	672	664 0	13 1	31					
06	14610 X	6679	-0-	-7931	-0-	370 1 5466 3	1 4 842 9	Y	765	755 0		41					
07	13857 X	4974	-0-	-8883	-0-	526 1 3930 3	15 4 503 9	Y	457	456 0		42					
08	10199 X	4365	-0-	-5834	-0-	146 1 3822 3	14 4 383 9	Y	348	393 0		7					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	277199	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	9467	-	13887		
03	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	138 1 6857 3	3252 9 104 1 4085 3	Y	2956	2903 0		90					
04	6930 X	5176	-0-	-1754	-0-	987 9 55 1 2220 3	1 4 1549 9	Y	897	951 0		36					
05	7161 X	3825	-0-	-3336	-0-	89 1 3068 3	3 4 831 9	Y	1408	1396 0		48					
06	6930 X	3991	-0-	-2939	-0-	122 1 3634 3	2 4 768 9	Y	755	759 0		44					
*07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	166 1 4448 3	7 4 1555 9	Y	698	695 0		47					
*08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-			Y	1414	1430 0		31					
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	6H	RRCID ->	277200	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6960	-	11745		
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	126 1 3059 3	6 4 220 9	Y	200	201 0	1 1	5					
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	17 1 748 3	1 4 2199 9	Y	1999	1964 0		40					
05	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	28 1 1371 3	2 4	Y	-0-	40 1		-0-					
06	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	45 1 5038 3	16 4 628 9	Y	571	564 0		7					
07	5115 X	3525	-0-	-1590	-0-	26 1 3037 3	1 4 461 9	Y	419	419 0		7					
08	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	33 1 2525 3	1 4 523 9	Y	475	474 0		10					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	116H	RRCID ->	277258	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8436	-	14880		
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	86 1 2482 3	1 4 1990 9	Y	1809	1792 0	16 1	11					
04	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	158 1 6123 3	9 4	Y	-0-	11 1		-0-					
05	6231 X	662	-0-	-5569	-0-	16 1 644 3	1 4 1 9	Y	1	1 0		-0-					
06	6030 X	451	-0-	-5579	-0-	14 1 434 3	1 4 2 9	Y	2	2 0		-0-					
*07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	45 1 817 3	1 4 4 9	Y	4	4 0		-0-					
*08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	321 1 5888 3	1 4 1674 9	Y	1522	1501 0		23					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7285 X	6207	-0-	-1078	-0-	81 1	5237 3	Y	808	825 0				29
04	7050 X	6900	-0-	-150	-0-	889 9	5582 3	Y	1072	1070 0				31
05	7285 X	6705	-0-	-580	-0-	139 1	5464 3	Y	1021	1015 0				37
06	7050 X	6414	-0-	-636	-0-	1179 9	5478 3	Y	750	752 0				35
07	8060 X	6201	-0-	-1859	-0-	118 1	5273 3	Y	738	737 0				36
*08	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	1123 9	6309 3	Y	781	788 0				28
						111 1								
						825 9								
						116 1								
						812 9								
						151 1								
						859 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
03	15965 X	11656	-0-	-4309	-0-	522 1	9466 3	Y	1485	1433 0	23 1			47
04	15450 X	9307	-0-	-6143	-0-	34 4	1634 9							
05	15965 X	12272	-0-	-3693	-0-	380 1	7970 3	Y	869	876 0				40
06	12870 X	11810	-0-	-1060	-0-	1 4	956 9							
07	11594 X	11516	-0-	-78	-0-	547 1	10706 3	Y	873	660 0	224 1			29
08	11594 X	11108	-0-	-486	-0-	59 4	960 9							
						516 1	9762 3	Y	1386	1371 0				44
						7 4	1525 9							
						532 1	9384 3	Y	1432	1423 0				53
						25 4	1575 9							
						533 1	8967 3	Y	1434	1426 0				61
						31 4	1577 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
03	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	127 1	8245 3	Y	1148	1154 0				38
04	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	1263 9								
05	9331 X	8940	-0-	-391	-0-	287 1	11566 3	Y	1073	1074 0				37
06	9030 X	8348	-0-	-682	-0-	1180 9								
07	8897 X	8699	-0-	-198	-0-	165 1	7641 3	Y	1031	1027 0				41
08	8897 X	8608	-0-	-289	-0-	1134 9								
						143 1	7063 3	Y	1038	1034 0				45
						1142 9								
						162 1	7383 3	Y	1049	1049 0				45
						1154 9								
						176 1	7348 3	Y	985	996 0				35
						1084 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
03	13299 X	11231	-0-	-2068	-0-	628 1	9690 3	Y	821	693 0	156 1			43
04	10620 X	4943	-0-	-5677	-0-	10 4	903 9							
05	10881 X	5245	-0-	-5636	-0-	220 1	4100 3	Y	564	574 0				33
06	10860 X	9669	-0-	-1191	-0-	3 4	620 9							
*07	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	211 1	4310 3	Y	656	651 0	13 1			25
08	4495 X	4437	-0-	-58	-0-	2 4	722 9							
						568 1	8371 3	Y	663	658 0				30
						1 4	729 9							
						712 1	5316 3	Y	563	547 0				46
						20 4	619 9							
						146 1	3838 3	Y	399	453 0				-0-
						14 4	439 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	529	0		34
05	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	487	1	9980	3	Y	624	617	0	12 1	29
						5	4	686	9						
06	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	616	1	9074	3	Y	1000	976	0		53
						1	4	1100	9						
07	T. A.	8371	-0-	8371	8371	890	1	6649	3	Y	734	719	0		68
						25	4	807	9						
08	T. A.	11689	-0-	11689	20060	389	1	10211	3	Y	956	1023	0		13
						37	4	1052	9						
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381															
03	8432 X	7586	-0-	-846	-0-	104	1	6744	3	Y	671	683	0		26
						738	9								
04	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	261	1	10515	3	Y	1073	1068	0		31
						1180	9								
05	8432 X	6133	-0-	-2299	-0-	106	1	4895	3	Y	1029	1024	0		36
						1132	9								
06	8160 X	5983	-0-	-2177	-0-	102	1	5037	3	Y	767	769	0		34
						844	9								
*07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	103	1	4693	3	Y	666	666	0		34
						733	9								
*08	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	141	1	5917	3	Y	806	811	0		29
						887	9								
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648															
03	8649 X	5672	-0-	-2977	-0-	184	1	4472	3	Y	915	904	0	4 1	16
						9	4	1007	9						
04	8760 X	6490	-0-	-2270	-0-	97	1	4188	3	Y	2000	1975	0		41
						5	4	2200	9						
05	9052 X	3343	-0-	-5709	-0-	66	1	3271	3	Y	-0-	41	0		-0-
						6	4								
06	8760 X	8031	-0-	-729	-0-	66	1	7467	3	Y	430	424	0		6
						25	4	473	9						
*07	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	64	1	7624	3	Y	407	405	0		8
						4	4	448	9						
08	6696 X	5789	-0-	-907	-0-	69	1	5244	3	Y	432	433	0		9
						1	4	475	9						
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
03	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	492	1	8900	3	Y	1179	1164	0	19 1	37
						31	4	1297	9						
04	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	305	1	6396	3	Y	869	868	0		38
						1	4	956	9						
05	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	441	1	8631	3	Y	866	653	0	221 1	30
						48	4	953	9						
06	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	472	1	8924	3	Y	1069	1065	0		34
						6	4	1176	9						
*07	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	565	1	9957	3	Y	1011	1008	0		37
						26	4	1112	9						
*08	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	511	1	8577	3	Y	801	804	0		34
						29	4	881	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH															CNTY: DIMMIT																
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY																							
		//CONT.//		797102																											
		WELL #:		72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH		7458		PERF. 8244 - 14164																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE																
03	3100 N	20081	-0-	16981	29190	255	1	16561	3	Y	2968	2966	0		106																
						3265	9																								
04	3000 N	15324	-0-	12324	41514	343	1	13801	3	Y	1073	1099	0		80																
						1180	9																								
05	53926 X	12412	-0-	-41514	-0-	238	1	11042	3	Y	1029	1030	0		79																
						1132	9																								
06	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	325	1	16008	3	Y	2006	1985	0		100																
						2207	9																								
07	17825 X	15598	-0-	-2227	-0-	300	1	13694	3	Y	1458	1461	0		97																
						1604	9																								
08	17825 X	14759	-0-	-3066	-0-	310	1	12969	3	Y	1345	1370	0		73																
						1480	9																								

BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:					73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH		7489		PERF. 7930 - 13747	
03	16461 X	13685	-0-	-2776	-0-	175	1	11362	3	Y	1953	1920	0		67																
						2148	9																								
04	11970 X	8872	-0-	-3098	-0-	187	1	7505	3	Y	1073	1085	0		55																
						1180	9																								
05	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	246	1	11384	3	Y	1018	1016	0		57																
						1120	9																								
06	13230 X	12188	-0-	-1042	-0-	211	1	10426	3	Y	1410	1400	0		67																
						1551	9																								
07	11377 X	10617	-0-	-760	-0-	199	1	9089	3	Y	1208	1209	0		66																
						1329	9																								
08	11377 X	10559	-0-	-818	-0-	217	1	9058	3	Y	1167	1184	0		53																
						1284	9																								

BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:					74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 7927 - 13748	
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	102	1	6605	3	Y	1049	1065	0		38																
						1154	9																								
04	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	131	1	5293	3	Y	1072	1073	0		37																
						1179	9																								
05	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	131	1	6055	3	Y	1018	1012	0		43																
						1120	9																								
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	187	198	0		32																
						206	9																								
07	10943 X	7600	-0-	-3343	-0-	140	1	6392	3	Y	971	964	0		39																
						1068	9																								
08	7874 X	3883	-0-	-3991	-0-	79	1	3290	3	Y	467	479	0		24																
						514	9																								

BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:					75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH		7531		PERF. 7911 - 13739	
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	110	1	7167	3	Y	556	568	0		21																
						612	9																								
04	7380 X	7298	-0-	-82	-0-	148	1	5970	3	Y	1073	1066	0		28																
						1180	9																								
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	146	1	6761	3	Y	1016	1011	0		33																
						1118	9																								
06	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	137	1	6746	3	Y	797	797	0		33																
						877	9																								
*07	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	142	1	6465	3	Y	827	826	0		34																
						910	9																								
*08	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	173	1	7214	3	Y	772	779	0		26																
						849	9																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	11563 X	9688	-0-	-1875	-0-	127 1	8287 3	Y	1158	1144 0				42
04	10710 X	6665	-0-	-4045	-0-	1274 9	5352 3	Y	1073	1074 0				41
05	10819 X	8354	-0-	-2465	-0-	133 1	7080 3	Y	1019	1014 0				46
06	9390 X	7829	-0-	-1561	-0-	1180 9	6496 3	Y	1092	1087 0				51
07	7192 X	7137	-0-	-55	-0-	153 1	5936 3	Y	974	974 0				51
08	7192 X	3945	-0-	-3247	-0-	1121 9	3256 3	Y	555	569 0				34
						132 1								
						1201 9								
						130 1								
						1071 9								
						78 1								
						611 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
03	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	754 1	11627 3	Y	2844	2244 0	504 1			156
04	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	12 4	3128 9							
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	664 1	12409 3	Y	564	676 0				44
06	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	11 4	620 9							
07	14539 X	6398	-0-	-8141	-0-	287 1	5890 3	Y	712	710 0	14 1			32
08	14539 X	7599	-0-	-6940	-0-	3 4	783 9							
						528 1	7783 3	Y	1413	1372 0				73
						1 4	1554 9							
						644 1	4806 3	Y	845	840 0				78
						18 4	930 9							
						241 1	6322 3	Y	921	1001 0				13
						23 4	1013 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
03	17918 X	15565	-0-	-2353	-0-	507 1	13371 3	Y	1513	1198 0	312 1			44
04	17010 X	10234	-0-	-6776	-0-	23 4	1664 9							
05	17918 X	11107	-0-	-6811	-0-	377 1	9856 3	Y	-0-	44 0				-0-
06	17340 X	10454	-0-	-6886	-0-	1 4			24	24 0				-0-
07	13082 X	12054	-0-	-1028	-0-	403 1	10677 3	Y	815	780 0	16 1			19
08	13082 X	12044	-0-	-1038	-0-	1 4	26 9							
						198 1	9356 3	Y						
						3 4	897 9							
						228 1	10677 3	Y	1033	1032 0				20
						13 4	1136 9							
						236 1	10685 3	Y	1013	1008 0				30
						9 4	1114 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	84 1	5477 3	Y	928	929 0				33
04	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	1021 9	10699 3	Y	1073	1071 0				35
05	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	266 1	7449 3	Y	1030	1025 0				40
06	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	1180 9	7257 3	Y	1186	1180 0				46
*07	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	161 1	7342 3	Y	1084	1084 0				46
08	7781 X	6775	-0-	-1006	-0-	1133 9	5670 3	Y	881	893 0				34
						147 1								
						1305 9								
						161 1								
						1192 9								
						136 1								
						969 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
03	8680 X	5764	-0-	-2916	-0-	75 1	4877	3	Y	738	737	0		26
						812 9								
04	8400 X	6358	-0-	-2042	-0-	126 1	5052	3	Y	1073	1069	0		30
						1180 9								
05	8587 X	6846	-0-	-1741	-0-	121 1	5600	3	Y	1023	1018	0		35
						1125 9								
06	6930 X	6118	-0-	-812	-0-	105 1	5197	3	Y	742	743	0		34
						816 9								
*07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	122 1	5580	3	Y	789	788	0		35
						868 9								
*08	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	138 1	5786	3	Y	750	758	0		26
						825 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
03	6975 X	6731	-0-	-244	-0-	87 1	5628	3	Y	924	916	0		33
						1016 9								
04	6750 X	6285	-0-	-465	-0-	124 1	4981	3	Y	1073	1071	0		35
						1180 9								
05	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	144 1	6678	3	Y	1026	1021	0		40
						1129 9								
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	133 1	6531	3	Y	920	918	0		42
						1012 9								
*07	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	151 1	6884	3	Y	904	904	0		42
						994 9								
*08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	169 1	7049	3	Y	868	877	0		33
						955 9								
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	89 1	1596	3	Y	189	191	0		31
						208 9								
04	3000 N	4040	-0-	1040	1040	190 1	3297	3	Y	503	471	0		63
						553 9								
05	3100 N	4753	-0-	1653	2693	370 1	3990	3	Y	357	373	0		47
						393 9								
06	3000 N	3947	-0-	947	3640	387 1	3196	3	Y	330	313	0		64
						1 4	363 9							
*07	7015 X	3375	-0-	-3640	-0-	240 1	2838	3	Y	270	301	0		33
						297 9								
08	4185 X	3005	-0-	-1180	-0-	231 1	2468	3	Y	277	293	0		36
						1 4	305 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	104 1	6778	3	Y	1137	1125	0		39
						1251 9								
04	7050 X	5248	-0-	-1802	-0-	99 1	3969	3	Y	1073	1074	0		38
						1180 9								
05	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	155 1	7189	3	Y	1016	1011	0		43
						1118 9								
06	7050 X	6068	-0-	-982	-0-	105 1	5160	3	Y	730	733	0		40
						803 9								
07	6355 X	6278	-0-	-77	-0-	117 1	5325	3	Y	760	759	0		41
						836 9								
*08	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	137 1	5717	3	Y	768	778	0		31
						845 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// WELL #:	12018 200 85H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 277529	COMPL.	DATE 09/18/2017	TOTAL	DEPTH	7409	PERF.	7909	- 13308				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	12958 X	10396	-0-	-2562	-0-		349 1	4	9221 3	810 9	Y	736	582 0		152 1		19	
04	12360 X	6657	-0-	-5703	-0-		246 1	4	6411 3	810 9	Y	-0-	19 0				-0-	
05	12369 X	6941	-0-	-5428	-0-		252 1	4	6679 3	810 9	Y	8	8 0				-0-	
06	11340 X	6571	-0-	-4769	-0-		127 1	4	6035 3	810 9	Y	370	354 0		7 1		9	
07	9362 X	7680	-0-	-1682	-0-		149 1	4	7001 3	810 9	Y	474	473 0				10	
08	9362 X	7837	-0-	-1525	-0-		158 1	4	7158 3	810 9	Y	468	466 0				12	
							6 4		515 9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	88H	RRCID -> 277530	COMPL.	DATE 09/17/2017	TOTAL	DEPTH	7375	PERF.	7880	- 13564				
03	15562 X	9411	-0-	-6151	-0-		321 1	4	8467 3	609 9	Y	554	438 0		114 1		15	
04	10200 X	6516	-0-	-3684	-0-		241 1	4	6275 3	609 9	Y	-0-	15 0				-0-	
05	10540 X	6705	-0-	-3835	-0-		244 1	4	6453 3	609 9	Y	7	7 0				-0-	
06	9660 X	6149	-0-	-3511	-0-		120 1	4	5672 3	355 9	Y	323	309 0		6 1		8	
*07	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-		181 1	4	8458 3	355 9	Y	473	471 0				10	
*08	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-		234 1	4	10614 3	520 9	Y	557	553 0				12	
							9 4		613 9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	102H	RRCID -> 277587	COMPL.	DATE 08/04/2015	TOTAL	DEPTH	6967	PERF.	7700	- 14255				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	563	529 0				34	
05	T. A.	2284	-0-	2284	2284		74 1	4	1524 3	685 9	Y	623	617 0		12 1		28	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2284						Y	-0-	28 0				-0-	
07	T. A.	923	-0-	923	3207		85 1	4	635 3	201 9	Y	183	168 0				15	
08	T. A.	5612	-0-	5612	8819		173 1	4	4530 3	893 9	Y	812	821 0				10	
							16 4		893 9									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	125H	RRCID -> 277589	COMPL.	DATE 06/23/2017	TOTAL	DEPTH	7706	PERF.	7992	- 14068				
03	8308 X	7498	-0-	-810	-0-		120 1	9	6893 3		N	441	447 0				12	
04	8040 X	6048	-0-	-1992	-0-		485 9				N	560	557 0				15	
05	7936 X	6756	-0-	-1180	-0-		77 1	9	5355 3		N	563	566 0				12	
06	7680 X	5344	-0-	-2336	-0-		616 9	4	6045 3	619 9	N	347	349 0				10	
07	7688 X	5245	-0-	-2443	-0-		131 1	4	4830 3	382 9	N	338	336 0				12	
08	7502 X	5696	-0-	-1806	-0-		117 1	4	4754 3	372 9	N	370	370 0				10	
							152 1	4	5135 3	407 9								
							2 4		407 9									
CARLA SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 277594	COMPL.	DATE 01/14/2015	TOTAL	DEPTH	6810	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277596		CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2015				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	2523	-0-	-980	-0-			230 17 4	1954 322 9	3	Y	293	286 0	13 1				27
04	3390 X	2454	-0-	-936	-0-			132 5 4	1856 461 9	3	Y	419	404 0					42
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-			262 7 4	3733 475 9	3	Y	432	433 0					41
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-			247 2 4	3434 195 9	3	Y	177	201 0					17
07	2325 X	2210	-0-	-115	-0-			154 1 4	1897 158 9	3	Y	144	139 0					22
08	2325 X	1827	-0-	-498	-0-			130 1 4	1565 131 9	3	Y	119	134 0					6
SOUTH SPUR UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 277608	COMPL. DATE 02/04/2018	TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846										
03	14074 X	10197	-0-	-3877	-0-			100 580 9	9517 82 1	3	Y	527	500 0					27
04	13620 X	9955	-0-	-3665	-0-			82 858 9	9015 95 1	3	Y	780	777 0					30
05	14074 X	10508	-0-	-3566	-0-			95 1134 9	9279 93 1	3	Y	1031	1011 0					50
06	13620 X	9547	-0-	-4073	-0-			93 969 9	8485 65 1	3	Y	881	884 0					47
*07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-			65 211 9	4750 66 1	3	Y	192	226 0					13
*08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-			66 160 9	4868 160 9	3	Y	145	147 0					9
FOGMT UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 277613	COMPL. DATE 09/04/2015	TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903										
03	3162 X	3025	-0-	-137	-0-			290 21 4	2461 253 9	3	Y	230	256 0	12 1				30
04	3060 X	2398	-0-	-662	-0-			129 5 4	1803 461 9	3	Y	419	402 0					47
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-			179 4 4	2547 473 9	3	Y	430	429 0					48
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-			226 2 4	3144 250 9	3	Y	227	247 0					28
*07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-			214 2 4	2636 239 9	3	Y	217	204 0					41
*08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-			232 2 4	2789 271 9	3	Y	246	263 0					23
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	94H	RRCID -> 277616	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923										
03	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-			42 2 4	1100 41 9	3	Y	37	30 0	8 1				1
04	1260 X	904	-0-	-356	-0-			33 1	871 3	3	Y	-0-	1 0					-0-
05	2666 X	1030	-0-	-1636	-0-			38 1	992 3	3	Y	-0-						-0-
06	2580 X	1269	-0-	-1311	-0-			26 20 9	1223 73 1	3	Y	18	17 0					1
*07	3100 N	3861	-0-	761	761			73 4 4	3436 348 9	3	Y	316	310 0					7
*08	3100 N	4517	-0-	1417	2178			94 4 4	4280 139 9	3	Y	126	129 0					4
SOUTH SPUR UNIT B				WELL #:	6H	RRCID -> 277618	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
				RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE	19301	02/16/2018												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A														
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/20/2018														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	239	1	6312	3	Y	688	544	0
							11	4	757	9				
04	6750	X	5118	-0-	-1632	-0-	189	1	4929	3	Y	-0-	18	0
05	6975	X	4737	-0-	-2238	-0-	172	1	4555	3	Y	9	9	0
							10	9						
06	6750	X	4679	-0-	-2071	-0-	88	1	4153	3	Y	397	380	0
							1	4	437	9				
*07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	146	1	6835	3	Y	696	692	0
							8	4	766	9				
*08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	157	1	7107	3	Y	755	750	0
							6	4	831	9				
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
03	19189	X	5059	-0-	-14130	-0-	83	1	4804	3	Y	156	153	0
							172	9						
04	18570	X	7293	-0-	-11277	-0-	95	1	6582	3	Y	560	556	0
							616	9						
05	19189	X	10574	-0-	-8615	-0-	143	1	9808	3	Y	560	564	0
							7	4	616	9				
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	272	1	10001	3	Y	457	458	0
							1	4	503	9				
*07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	259	1	10526	3	Y	514	511	0
							4	4	565	9				
*08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	315	1	10643	3	Y	488	487	0
							4	4	537	9				
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
03	11532	X	9408	-0-	-2124	-0-	142	1	8245	3	Y	927	937	0
							1	4	1020	9				
04	10440	X	7037	-0-	-3403	-0-	92	1	6330	3	Y	559	560	0
							615	9						
05	10788	X	8623	-0-	-2165	-0-	114	1	7879	3	Y	567	570	0
							6	4	624	9				
06	10440	X	8119	-0-	-2321	-0-	190	1	7008	3	Y	836	839	0
							1	4	920	9				
*07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	184	1	7505	3	Y	881	876	0
							3	4	969	9				
08	8525	X	6839	-0-	-1686	-0-	180	1	6062	3	Y	541	543	0
							2	4	595	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	235 1	13608 3	Y			509	520 0			14
						1 4	560 9								
04	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	134 1	9334 3	Y			559	558 0			15
						1 4	615 9								
05	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	136 1	9362 3	Y			564	567 0			12
						7 4	620 9								
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	170 1	6264 3	Y			352	355 0			9
						1 4	387 9								
07	16740 X	6813	-0-	-9927	-0-	152 1	6185 3	Y			431	428 0			12
						2 4	474 9								
08	14415 X	7235	-0-	-7180	-0-	192 1	6505 3	Y			486	486 0			14
						3 4	535 9								

BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044															
03	15686 X	13363	-0-	-2323	-0-	213 1	12295 3	Y			776	781 0			19
						1 4	854 9								
04	15180 X	8170	-0-	-7010	-0-	107 1	7446 3	Y			560	559 0			20
						1 4	616 9								
05	14880 X	10952	-0-	-3928	-0-	148 1	10178 3	Y			563	567 0			16
						7 4	619 9								
06	14400 X	8261	-0-	-6139	-0-	201 1	7397 3	Y			602	606 0			12
						1 4	662 9								
*07	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	243 1	9878 3	Y			944	938 0			18
						4 4	1038 9								
*08	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	303 1	10259 3	Y			908	907 0			20
						4 4	999 9								

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679															
03	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	128 1	6346 3	Y			2219	2186 0			68
						2441 9									
04	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	234 1	9172 3	Y			896	935 0			29
						986 9									
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	158 1	6396 3	Y			1416	1405 0			40
						2 4	1558 9								
06	7380 X	6112	-0-	-1268	-0-	134 1	4661 3	Y			1193	1194 0			39
						5 4	1312 9								
*07	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	222 1	6608 3	Y			1113	1108 0			44
						4 4	1224 9								
*08	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	226 1	6031 3	Y			1791	1810 0			30
						9 4	1970 9								

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706															
03	6758 X	5785	-0-	-973	-0-	84 1	4146 3	Y			1414	1393 0			45
						1555 9									
04	6540 X	6067	-0-	-473	-0-	127 1	4953 3	Y			897	919 0			23
						987 9									
05	6758 X	6051	-0-	-707	-0-	109 1	4395 3	Y			1405	1398 0			30
						1 4	1546 9								
06	6540 X	5587	-0-	-953	-0-	122 1	4265 3	Y			1086	1087 0			29
						5 4	1195 9								
*07	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	204 1	6095 3	Y			1380	1370 0			39
						4 4	1518 9								
*08	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	193 1	5167 3	Y			1538	1561 0			27
						8 4	1692 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A																													
WELL #: 5H															RRCID -> 277695														
COMPL. DATE 02/15/2018															TOTAL DEPTH 7270														
PERF. 9389															- 15040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
03	18693 X	16348	-0-	-2345	-0-	274	1	13632	3	Y	2219	2212	0				69												
						1	4	2441	9																				
04	18090 X	14778	-0-	-3312	-0-	343	1	13447	3	Y	897	936	0				30												
						1	4	987	9																				
05	18693 X	11834	-0-	-6859	-0-	248	1	10032	3	Y	1410	1402	0				38												
						3	4	1551	9																				
06	18090 X	10953	-0-	-7137	-0-	249	1	8680	3	Y	1831	1826	0				43												
						10	4	2014	9																				
*07	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	393	1	11762	3	Y	1805	1796	0				52												
						8	4	1986	9																				
*08	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	413	1	11010	3	Y	2585	2613	0				40												
						16	4	2844	9																				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C																													
WELL #: 1H																													
RRCID -> 277696																													
COMPL. DATE 05/04/2016																													
TOTAL DEPTH 7886																													
PERF. 8640																													
- 13470																													
03	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	116	1	10214	3	Y	1090	1092	0				67												
						3	4	1199	9																				
04	10200 X	10061	-0-	-139	-0-	131	1	9168	3	Y	690	711	0				46												
						3	4	759	9																				
05	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	156	1	9997	3	Y	647	657	0				36												
						5	4	712	9																				
06	10200 X	10096	-0-	-104	-0-	192	1	8995	3	Y	818	805	0				49												
						9	4	900	9																				
07	DLQ G-10	10441	-0-	10441	10441	202	1	9550	3	Y	616	632	0				33												
						11	4	678	9																				
08	DLQ G-10	12003	-0-	12003	22444	262	1	10893	3	Y	763	746	0				50												
						9	4	839	9																				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C																													
WELL #: 9H																													
RRCID -> 277697																													
COMPL. DATE 05/04/2016																													
TOTAL DEPTH 8094																													
PERF. 8325																													
- 13183																													
03	8773 X	7677	-0-	-1096	-0-	82	1	7118	3	Y	433	437	0				28												
						1	4	476	9																				
04	8460 X	7228	-0-	-1232	-0-	92	1	6377	3	Y	689	693	0				24												
						1	4	758	9																				
05	8525 X	7708	-0-	-817	-0-	108	1	6882	3	Y	650	654	0				20												
						3	4	715	9																				
06	8070 X	6606	-0-	-1464	-0-	131	1	6129	3	Y	309	310	0				19												
						6	4	340	9																				
07	DLQ G-10	6734	-0-	6734	6734	136	1	6342	3	Y	227	233	0				13												
						6	4	250	9																				
08	DLQ G-10	6661	-0-	6661	13395	150	1	6235	3	Y	246	241	0				18												
						5	4	271	9																				
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A																													
WELL #: 4H																													
RRCID -> 277699																													
COMPL. DATE 02/15/2018																													
TOTAL DEPTH 7221																													
PERF. 9467																													
- 14522																													
03	10385 X	9968	-0-	-417	-0-	145	1	7177	3	Y	2405	2376	0				74												
						2646	9																						
04	10050 X	7314	-0-	-2736	-0-	158	1	6169	3	Y	897	940	0				31												
						987	9																						
05	10385 X	6874	-0-	-3511	-0-	129	1	5194	3	Y	1409	1399	0				41												
						1	4	1550	9																				
06	10050 X	5805	-0-	-4245	-0-	124	1	4304	3	Y	1247	1247	0				41												
						5	4	1372	9																				
*07	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	233	1	6936	3	Y	1148	1142	0				47												
						4	4	1263	9																				
*08	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	259	1	6895	3	Y	1646	1667	0				33												
						10	4	1811	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 18 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	226 1	1876 3	Y	361	356 0				73	
						13 4	397 9								
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	356 1	2703 3	Y	349	354 0				68	
						8 4	384 9								
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	372 1	2832 3	Y	369	362 0				75	
						10 4	406 9								
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	432 1	2770 3	Y	505	505 0				75	
						39 4	556 9								
*07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	393 1	2669 3	Y	330	337 0				68	
						10 4	363 9								
08	3038 X	2637	-0-	-401	-0-	329 1	2088 3	Y	195	229 0				37	
						5 4	215 9								
MAUND RANCH 18 UNIT														6396 PERF. 6736 - 11476	
WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476															
03	4278 X	3986	-0-	-292	-0-	385 1	3192 3	Y	352	337 0				71	
						22 4	387 9								
04	4140 X	2499	-0-	-1641	-0-	246 1	1864 3	Y	349	351 0				69	
						5 4	384 9								
05	4278 X	2847	-0-	-1431	-0-	289 1	2203 3	Y	315	317 0				67	
						8 4	347 9								
06	3870 X	3691	-0-	-179	-0-	441 1	2828 3	Y	347	359 0				55	
						40 4	382 9								
*07	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	567 1	3849 3	Y	494	453 0				96	
						14 4	543 9								
*08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	516 1	3275 3	Y	285	327 0				53	
						7 4	314 9								
MAUND RANCH 18 UNIT														6393 PERF. 6760 - 11445	
WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445															
03	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	259 1	2149 3	Y	249	245 0				51	
						15 4	274 9								
04	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	195 1	1477 3	Y	349	334 0				66	
						4 4	384 9								
05	2852 X	2777	-0-	-75	-0-	282 1	2148 3	Y	308	309 0				65	
						8 4	339 9								
06	2610 X	2503	-0-	-107	-0-	305 1	1961 3	Y	190	221 0				34	
						28 4	209 9								
07	2697 X	1817	-0-	-880	-0-	211 1	1434 3	Y	152	153 0				33	
						5 4	167 9								
*08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	177 1	1128 3	Y	126	135 0				23	
						3 4	139 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														7875 PERF. 8416 - 13372	
WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372															
03	10974 X	9644	-0-	-1330	-0-	101 1	8844 3	Y	634	640 0				39	
						2 4	697 9								
04	10620 X	8657	-0-	-1963	-0-	112 1	7785 3	Y	689	699 0				29	
						2 4	758 9								
05	10912 X	9346	-0-	-1566	-0-	133 1	8491 3	Y	654	659 0				24	
						3 4	719 9								
06	10020 X	8879	-0-	-1141	-0-	171 1	8082 3	Y	561	555 0				30	
						9 4	617 9								
07	DLQ G-10	8733	-0-	8733	8733	172 1	8109 3	Y	403	414 0				19	
						9 4	443 9								
08	DLQ G-10	8822	-0-	8822	17555	195 1	8101 3	Y	472	461 0				32	
						7 4	519 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	117 1	10157 3	Y	1117	1120	0		67	
						2 4	1229 9							
04	10290 X	8694	-0-	-1596	-0-	113 1	7821 3	Y	689	712	0		44	
						2 4	758 9							
05	10757 X	9655	-0-	-1102	-0-	138 1	8790 3	Y	658	666	0		36	
						3 4	724 9							
06	10410 X	9986	-0-	-424	-0-	188 1	8802 3	Y	897	882	0		51	
						9 4	987 9							
07	DLQ G-10	8730	-0-	8730	8730	169 1	7957 3	Y	541	559	0		33	
						9 4	595 9							
08	DLQ G-10	5204	-0-	5204	13934	113 1	4703 3	Y	349	343	0		38	
						4 4	384 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													7928 PERF. 8207 - 13026	
WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	91 1	8005 3	Y	784	782	0		49	
						2 4	862 9							
04	8400 X	8171	-0-	-229	-0-	105 1	7305 3	Y	690	703	0		36	
						2 4	759 9							
05	8680 X	8583	-0-	-97	-0-	121 1	7741 3	Y	653	660	0		29	
						3 4	718 9							
06	8400 X	7558	-0-	-842	-0-	146 1	6871 3	Y	485	480	0		34	
						7 4	534 9							
07	DLQ G-10	7633	-0-	7633	7633	150 1	7075 3	Y	364	374	0		24	
						8 4	400 9							
08	DLQ G-10	8188	-0-	8188	15821	181 1	7541 3	Y	417	408	0		35	
						7 4	459 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													7864 PERF. 8645 - 12888	
WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
03	8866 X	8004	-0-	-862	-0-	83 1	7259 3	Y	600	603	0		37	
						2 4	660 9							
04	8580 X	7384	-0-	-1196	-0-	95 1	6529 3	Y	690	698	0		29	
						1 4	759 9							
05	8866 X	7875	-0-	-991	-0-	110 1	7044 3	Y	653	657	0		25	
						3 4	718 9							
06	8490 X	7352	-0-	-1138	-0-	143 1	6703 3	Y	454	451	0		28	
						7 4	499 9							
07	DLQ G-10	7120	-0-	7120	7120	140 1	6618 3	Y	322	330	0		20	
						8 4	354 9							
08	DLQ G-10	6605	-0-	6605	13725	147 1	6105 3	Y	316	309	0		25	
						5 4	348 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													7895 PERF. 8896 - 13726	
WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
03	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	131 1	11453 3	Y	1152	1150	0		70	
						3 4	1267 9							
04	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	147 1	10254 3	Y	689	713	0		46	
						3 4	758 9							
05	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	173 1	11088 3	Y	658	666	0		38	
						5 4	724 9							
06	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	205 1	9643 3	Y	676	666	0		48	
						10 4	744 9							
07	DLQ G-10	10356	-0-	10356	10356	203 1	9589 3	Y	503	517	0		34	
						11 4	553 9							
08	DLQ G-10	10894	-0-	10894	21250	241 1	10027 3	Y	561	549	0		46	
						9 4	617 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7006 X	6391	-0-	-615	-0-	67 1	5853 3	Y	427	430 0				24
04	6690 X	6123	-0-	-567	-0-	1 4	470 9							
05	6913 X	6513	-0-	-400	-0-	77 1	5287 3	Y	689	693 0				20
06	6300 X	5549	-0-	-751	-0-	1 4	758 9							
07	DLQ G-10	5468	-0-	5468	5468	90 1	5705 3	Y	651	654 0				17
08	DLQ G-10	5314	-0-	5314	10782	2 4	716 9							
						108 1	5083 3	Y	321	321 0				17
						5 4	353 9							
						109 1	5112 3	Y	220	226 0				11
						5 4	242 9							
						118 1	4916 3	Y	251	246 0				17
						4 4	276 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
03	12679 X	11390	-0-	-1289	-0-	118 1	10239 3	Y	937	943 0				54
04	12270 X	9858	-0-	-2412	-0-	2 4	1031 9							
05	12679 X	10732	-0-	-1947	-0-	129 1	8969 3	Y	689	707 0				36
06	11940 X	10023	-0-	-1917	-0-	2 4	758 9							
07	DLQ G-10	9793	-0-	9793	9793	153 1	9851 3	Y	657	664 0				29
08	DLQ G-10	9472	-0-	9472	19265	5 4	723 9							
						194 1	9076 3	Y	676	667 0				38
						9 4	744 9							
						193 1	9066 3	Y	476	489 0				25
						10 4	524 9							
						208 1	8666 3	Y	536	524 0				37
						8 4	590 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
03	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	87 1	7601 3	Y	561	560 0				32
04	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	2 4	617 9							
05	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	104 1	7177 3	Y	689	697 0				24
06	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1 4	758 9							
07	DLQ G-10	6998	-0-	6998	6998	147 1	9351 3	Y	655	657 0				22
08	DLQ G-10	7304	-0-	7304	14302	3 4	721 9							
						139 1	6505 3	Y	415	412 0				25
						6 4	457 9							
						139 1	6537 3	Y	286	294 0				17
						7 4	315 9							
						163 1	6765 3	Y	336	329 0				23
						6 4	370 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
03	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	358 1	6483 3	Y	1132	1124 0	18 1			36
04	6930 X	5249	-0-	-1681	-0-	23 4	1245 9							
05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	195 1	4097 3	Y	869	867 0				38
06	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	1 4	956 9							
*07	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	346 1	6787 3	Y	863	652 0	221 1			28
*08	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	38 4	949 9							
						334 1	6316 3	Y	1034	1030 0				32
						4 4	1137 9							
						440 1	7764 3	Y	1025	1019 0				38
						21 4	1128 9							
						336 1	5639 3	Y	814	816 0				35
						19 4	895 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	224 1	2863 3	510 9	Y	464	467 0			62
04	3120 X	2713	-0-	-407	-0-	262 1	2080 3	371 9	Y	337	342 0			57
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	381 1	2690 3	393 9	Y	357	365 0			49
06	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	328 1	2150 3	365 9	Y	332	331 0			50
07	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	358 1	2160 3	380 9	Y	345	356 0			39
08	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	400 1	2409 3	402 9	Y	365	360 0			44
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	4041 3	20 4	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	4906	-0-	4906	4906	20 4	817 9	15 1	Y	743	606 1			137
05	14B2 EXT	3460	-0-	3460	8366	7 4	2689 3	7 4	Y	681	580 1			238
06	14B2 EXT	2398	-0-	2398	10764	32 1	1935 3	7 4	Y	385	498 1			125
*07	12683 X	1919	-0-	-10764	-0-	54 1	1406 3	6 4	Y	412	398 1			139
08	1984 X	1937	-0-	-47	-0-	7 1	453 9	3 4	Y	392	415 1			117
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
03	11098 X	7752	-0-	-3346	-0-	121 1	6961 3	670 9	N	609	617 0			20
04	10740 X	6109	-0-	-4631	-0-	78 1	5415 3	616 9	N	560	558 0			22
05	11098 X	8856	-0-	-2242	-0-	118 1	8112 3	6 4	N	564	568 0			18
06	10350 X	7752	-0-	-2598	-0-	189 1	6978 3	1 4	N	531	533 0			16
*07	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	179 1	7303 3	3 4	N	550	547 0			19
08	7192 X	4758	-0-	-2434	-0-	127 1	4291 3	2 4	N	307	308 0			18
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
03	15903 X	12835	-0-	-3068	-0-	202 1	11667 3	1 4	Y	877	885 0			26
04	14760 X	10604	-0-	-4156	-0-	141 1	9847 3	1 4	Y	559	560 0			25
05	15252 X	11688	-0-	-3564	-0-	158 1	10898 3	8 4	Y	567	570 0			22
06	14760 X	11278	-0-	-3482	-0-	275 1	10124 3	1 4	Y	798	800 0			20
07	11749 X	11194	-0-	-555	-0-	247 1	10037 3	4 4	Y	824	819 0			25
08	11749 X	11328	-0-	-421	-0-	299 1	10126 3	4 4	Y	817	817 0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
03	11873 X	11237	-0-	-636	-0-	179 1	10335 3	Y			656	663 0		19	
						1 4	722 9								
04	11490 X	8682	-0-	-2808	-0-	114 1	7951 3	Y			560	559 0		20	
						1 4	616 9								
05	11873 X	10041	-0-	-1832	-0-	135 1	9277 3	Y			565	568 0		17	
						7 4	622 9								
06	11490 X	6851	-0-	-4639	-0-	168 1	6219 3	Y			421	424 0		14	
						1 4	463 9								
07	10943 X	5942	-0-	-5001	-0-	133 1	5388 3	Y			381	379 0		16	
						2 4	419 9								
08	10943 X	5027	-0-	-5916	-0-	133 1	4506 3	Y			351	352 0		14	
						2 4	386 9								

BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161															
03	5828 X	3752	-0-	-2076	-0-	55 1	3172 3	Y			477	486 0		14	
						525 9									
04	5640 X	3330	-0-	-2310	-0-	39 1	2676 3	Y			559	558 0		15	
						615 9									
05	5828 X	5015	-0-	-813	-0-	63 1	4329 3	Y			564	566 0		13	
						3 4	620 9								
06	5400 X	3030	-0-	-2370	-0-	69 1	2532 3	Y			390	393 0		10	
						429 9									
*07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	56 1	2286 3	Y			335	334 0		11	
						1 4	369 9								
*08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	161 1	5442 3	Y			899	894 0		16	
						2 4	989 9								

BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322															
03	10230 X	6104	-0-	-4126	-0-	97 1	5580 3	Y			388	386 0		12	
						427 9									
04	7920 X	4563	-0-	-3357	-0-	56 1	3891 3	Y			560	557 0		15	
						616 9									
05	8184 X	5128	-0-	-3056	-0-	65 1	4444 3	Y			560	565 0		10	
						3 4	616 9								
06	6420 X	3200	-0-	-3220	-0-	81 1	2991 3	Y			116	118 0		8	
						128 9									
07	3844 X	2752	-0-	-1092	-0-	64 1	2593 3	Y			85	84 0		9	
						1 4	94 9								
*08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	135 1	4579 3	Y			162	162 0		9	
						2 4	178 9								

MAUND RANCH 18 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344															
03	2635 X	2466	-0-	-169	-0-	214 1	1781 3	Y			416	396 0		87	
						13 4	458 9								
04	2730 X	1730	-0-	-1000	-0-	157 1	1186 3	Y			349	361 0		75	
						3 4	384 9								
05	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	266 1	2028 3	Y			312	316 0		71	
						8 4	343 9								
06	2730 X	1938	-0-	-792	-0-	213 1	1371 3	Y			304	322 0		53	
						20 4	334 9								
07	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	169 1	1146 3	Y			226	227 0		52	
						4 4	249 9								
*08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	256 1	1628 3	Y			288	289 0		50	
						4 4	317 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7254 X	7235	-0-	-19	-0-	680 1	5657 3	Y	780	762	0			157
04	7020 X	6202	-0-	-818	-0-	40 4	858 9							
05	7254 X	6304	-0-	-950	-0-	677 1	5127 3	Y	349	424	0			82
06	7020 X	6214	-0-	-806	-0-	14 4	384 9							
07	7223 X	5943	-0-	-1280	-0-	676 1	5151 3	Y	416	413	0			85
08	7223 X	6065	-0-	-1158	-0-	19 4	458 9							
						746 1	4787 3	Y	557	559	0			83
						68 4	613 9							
						681 1	4626 3	Y	563	535	0			111
						17 4	619 9							
						726 1	4606 3	Y	657	663	0			107
						10 4	723 9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
03	8866 X	1251	-0-	-7615	-0-	115 1	1116 3	Y	5	5	1			1
04	5280 X	134	-0-	-5146	-0-	14 4	6 9							
05	5332 X	227	-0-	-5105	-0-	6 1	91 3	Y	34	32	1			3
06	1920 X	813	-0-	-1107	-0-	37 9								
*07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	38 1	135 3	Y	49	47	1			5
*08	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	54 9								
						71 1	588 3	Y	139	82	0	57	1	5
						1 4	153 9							
						122 1	753 3	Y	203	202	0			6
						2 4	223 9							
						344 1	634 3	Y	379	380	0			3
						1 4	417 9							
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
03	4185 X	3585	-0-	-600	-0-	352 1	2918 3	Y	268	270	0			59
04	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	20 4	295 9							
05	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	584 1	4418 3	Y	350	339	0			70
06	3480 X	2691	-0-	-789	-0-	12 4	385 9							
07	4371 X	2873	-0-	-1498	-0-	340 1	2597 3	Y	304	307	0			67
08	4371 X	2351	-0-	-2020	-0-	10 4	334 9							
						317 1	2037 3	Y	280	299	0			48
						29 4	308 9							
						328 1	2223 3	Y	285	273	0			60
						8 4	314 9							
						279 1	1770 3	Y	271	283	0			48
						4 4	298 9							
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
03	1271 N	866	-0-	-405	-0-	74 1	615 3	Y	157	159	0			30
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	4 4	173 9							
05	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	181 1	1372 3	Y	349	319	0			60
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	4 4	384 9							
07	1271 N	857	-0-	-414	-0-	106 1	804 3	Y	289	291	0			58
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	3 4	318 9							
						107 1	687 3	Y	163	195	0			26
						10 4	179 9							
						95 1	640 3	Y	109	115	0			20
						2 4	120 9							
						81 1	511 3	Y	74	83	0			10
						1 4	81 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																	
MAUND RANCH 18 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		178	1	1479	3	Y	360	346	0			71
							10	4	396	9							
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		182	1	1377	3	Y	351	352	0			70
							4	4	386	9							
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		190	1	1447	3	Y	315	318	0			67
							5	4	347	9							
06	1950 N	1904	-0-	-46	-0-		203	1	1305	3	Y	343	356	0			54
							19	4	377	9							
*07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-		223	1	1517	3	Y	358	341	0			71
							6	4	394	9							
*08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		332	1	2106	3	Y	375	384	0			61
							5	4	413	9							
MAUND RANCH 18 UNIT												WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853					
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		209	1	1737	3	Y	246	237	0			50
							12	4	271	9							
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		204	1	1540	3	Y	349	333	0			66
							4	4	384	9							
05	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-		302	1	2308	3	Y	289	293	0			62
							9	4	318	9							
06	3000 N	3218	-0-	218	218		407	1	2610	3	Y	149	183	0			28
							37	4	164	9							
*07	4091 X	3873	-0-	-218	-0-		470	1	3193	3	Y	180	172	0			36
							12	4	198	9							
*08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		502	1	3184	3	Y	174	180	0			30
							7	4	191	9							
BRISCOE CATARINA NORTH												WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129					
03	9517 X	6249	-0-	-3268	-0-		98	1	5657	3	Y	449	452	0			13
							494	9									
04	9150 X	4603	-0-	-4547	-0-		57	1	3931	3	Y	559	557	0			15
							615	9									
05	7874 X	6401	-0-	-1473	-0-		83	1	5695	3	Y	563	566	0			12
							4	4	619	9							
06	7620 X	5341	-0-	-2279	-0-		129	1	4768	3	Y	403	406	0			9
							1	4	443	9							
07	6262 X	5842	-0-	-420	-0-		128	1	5218	3	Y	449	446	0			12
							2	4	494	9							
08	6262 X	5920	-0-	-342	-0-		156	1	5291	3	Y	428	428	0			14
							2	4	471	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT												WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496					
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-		187	1	2195	3	Y	93	92	0			2
							102	9									
04	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-		562	1	9024	3	Y	653	646	0			9
							718	9									
05	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-		881	1	10445	3	Y	779	774	0			14
							857	9									
06	1920 X	1666	-0-	-254	-0-		96	1	1360	3	Y	191	200	0			5
							210	9									
*07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		248	1	3209	3	Y	180	180	0			5
							198	9									
*08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		207	1	3046	3	Y	203	203	0			2
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	6913 X	5451	-0-	-1462	-0-	393	1	4599	3	Y	417	411	0	15
04	6360 X	3761	-0-	-2599	-0-	459	9	2864	3	Y	653	650	0	18
05	6572 X	4146	-0-	-2426	-0-	179	1	3040	3	Y	773	769	0	22
06	6360 X	3840	-0-	-2520	-0-	718	9	2633	3	Y	929	925	0	26
*07	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	256	1	4071	3	Y	929	930	0	25
*08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	850	9	4022	3	Y	859	863	0	21
						185	1							
						1022	9							
						314	1							
						1022	9							
						273	1							
						945	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
03	11594 X	5962	-0-	-5632	-0-	433	1	5075	3	Y	413	409	0	15
04	11220 X	4154	-0-	-7066	-0-	454	9	3234	3	Y	653	650	0	18
05	8339 X	3714	-0-	-4625	-0-	202	1	2638	3	Y	775	773	0	20
06	8070 X	5192	-0-	-2878	-0-	718	9	3549	3	Y	1266	1257	0	29
*07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	223	1	4179	3	Y	1112	1114	0	27
*08	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	853	9	4147	3	Y	1184	1187	0	26
						250	1							
						1393	9							
						323	1							
						1223	9							
						281	1							
						1302	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
03	9424 X	8374	-0-	-1050	-0-	603	1	7065	3	Y	642	632	0	23
04	9120 X	5361	-0-	-3759	-0-	706	9	4371	3	Y	653	653	0	23
05	9424 X	5942	-0-	-3482	-0-	272	1	4689	3	Y	779	776	0	26
06	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	718	9	6887	3	Y	1767	1749	0	44
*07	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	396	1	5311	3	Y	1218	1224	0	38
*08	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	857	9	4994	3	Y	1208	1213	0	34
						485	1							
						1944	9							
						410	1							
						1340	9							
						339	1							
						1329	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
03	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	124	1	7118	3	Y	951	961	0	29
04	7890 X	6839	-0-	-1051	-0-	1046	9	6135	3	Y	559	561	0	27
05	8463 X	7576	-0-	-887	-0-	89	1	6846	3	Y	568	569	0	26
06	8190 X	7466	-0-	-724	-0-	615	9	6615	3	Y	610	614	0	22
*07	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	100	1	6917	3	Y	591	588	0	25
08	7347 X	5073	-0-	-2274	-0-	5	4	4592	3	Y	312	314	0	24
						179	1	343	9					
						1	4							
						3	4							
						136	1							
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	28148 X	16257	-0-	-11891	-0-	256	1	14789	3	Y	1101	1106	0	32	
						1	4	1211	9						
04	27240 X	13465	-0-	-13775	-0-	182	1	12666	3	Y	560	561	0	31	
						1	4	616	9						
05	22320 X	10076	-0-	-12244	-0-	135	1	9307	3	Y	570	574	0	27	
						7	4	627	9						
06	18060 X	392	-0-	-17668	-0-	10	1	359	3	Y	21	29	0	19	
						23	9								
07	13702 X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-			19	
08	13702 X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	2	0	17	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A															
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333															
03	14353 X	8197	-0-	-6156	-0-	132	1	7637	3	Y	388	393	0	13	
						1	4	427	9						
04	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	230	1	15973	3	Y	560	557	0	16	
						1	4	616	9						
05	14353 X	8736	-0-	-5617	-0-	116	1	7984	3	Y	573	575	0	14	
						6	4	630	9						
06	13890 X	46	-0-	-13844	-0-	1	1	42	3	Y	3	7	0	10	
						3	9								
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	1	0	9	
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0	-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267															
03	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	201	1	11646	3	Y	1029	1039	0	29	
						1	4	1132	9						
04	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	168	1	11714	3	Y	560	561	0	28	
						1	4	616	9						
05	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	146	1	10012	3	Y	570	572	0	26	
						7	4	627	9						
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	26	0	-0-	
07	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-			-0-	
08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063															
03	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	139	1	8033	3	Y	392	391	0	11	
						1	4	431	9						
04	8310 X	7564	-0-	-746	-0-	99	1	6849	3	Y	560	557	0	14	
						616	9								
05	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	120	1	8273	3	Y	563	567	0	10	
						6	4	619	9						
06	8310 X	8285	-0-	-25	-0-	216	1	7956	3	Y	102	105	0	7	
						1	4	112	9						
07	8618 X	7781	-0-	-837	-0-	180	1	7345	3	Y	230	228	0	9	
						3	4	253	9						
08	8618 X	5463	-0-	-3155	-0-	154	1	5213	3	Y	85	87	0	8	
						2	4	94	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	12307 X	9519	-0-	-2788	-0-	152 1	8814 3	552 9	Y	502	527 0			15
04	11910 X	9633	-0-	-2277	-0-	128 1	8888 3	616 9	Y	560	558 0			17
05	12307 X	9607	-0-	-2700	-0-	129 1	8853 3	619 9	Y	563	566 0			14
06	11910 X	8233	-0-	-3677	-0-	208 1	7672 3	352 9	Y	320	323 0			11
07	8711 X	7321	-0-	-1390	-0-	161 1	6566 3	591 9	Y	537	533 0			15
08	8711 X	6661	-0-	-2050	-0-	172 1	5805 3	682 9	Y	620	619 0			15
FOGMT														
WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
03	10664 X	6436	-0-	-4228	-0-	246 1	5640 3	550 9	Y	500	537 0			59
04	15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	841 1	14422 3	602 9	Y	547	526 0			80
05	10664 X	8515	-0-	-2149	-0-	427 1	7462 3	626 9	Y	569	572 0			77
06	10050 X	6998	-0-	-3052	-0-	315 1	6090 3	593 9	Y	539	544 0			72
07	9734 X	8875	-0-	-859	-0-	435 1	7756 3	684 9	Y	622	605 0			89
08	9734 X	7865	-0-	-1869	-0-	625 1	6717 3	523 9	Y	475	500 0			64
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
03	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	111 1	6407 3	514 9	Y	467	465 0			11
04	6360 X	6272	-0-	-88	-0-	81 1	5575 3	616 9	Y	560	558 0			13
05	6572 X	5740	-0-	-832	-0-	73 1	5046 3	73 1	Y	561	564 0			10
06	6360 X	4863	-0-	-1497	-0-	125 1	4632 3	4 4	Y	95	98 0			7
07	5208 X	4756	-0-	-452	-0-	101 1	4133 3	105 9	Y	473	469 0			11
08	5208 X	2642	-0-	-2566	-0-	67 1	2271 3	2 4	Y	275	276 0			10
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
03	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1477 1	17304 3	1110 9	Y	1009	995 0			39
04	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	692 1	11104 3	718 9	Y	653	657 0			35
05	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	1053 1	12474 3	864 9	Y	785	783 0			37
06	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	990 1	14049 3	2279 9	Y	2072	2050 0			59
*07	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	577 1	7471 3	2220 9	Y	2018	2019 0			58
*08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	320 1	4713 3	2135 9	Y	1941	1947 0			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	366 1	6779 3	Y	1279	1282 0	4 1			21
04	4350 X	2512	-0-	-1838	-0-	1407 9	1147 3	Y	1186	1187 0				20
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	60 1		Y	1096	1094 0				22
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	1305 9		Y	-0-	22 0				-0-
07	9982 X	7881	-0-	-2101	-0-	455 1	6647 3	Y	708	699 0				9
08	8556 X	4774	-0-	-3782	-0-	779 9	4083 3	Y	408	411 0				8
						242 1								
						449 9								
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
03	12431 X	9343	-0-	-3088	-0-	72 1	6855 3	Y	2196	2083 0				113
04	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	2416 9	11676 3	Y	779	860 0				32
05	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	106 1	14525 3	Y	1032	1014 0				50
06	12030 X	10170	-0-	-1860	-0-	857 9	9101 3	Y	882	885 0				47
*07	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	148 1	5201 3	Y	283	312 0				18
*08	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	1135 9	6460 3	Y	335	332 0				20
						99 1								
						970 9								
						71 1								
						311 9								
						87 1								
						369 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
03	8370 X	6606	-0-	-1764	-0-	103 1	5941 3	Y	511	513 0				15
04	8100 X	5198	-0-	-2902	-0-	562 9	4517 3	Y	560	558 0				17
05	7750 X	6225	-0-	-1525	-0-	65 1	5522 3	Y	563	566 0				14
06	7050 X	5714	-0-	-1336	-0-	616 9	619 9	Y	467	469 0				12
*07	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	80 1	5569 3	Y	446	443 0				15
08	6169 X	5080	-0-	-1089	-0-	4 4	491 9	Y	346	347 0				13
						137 1	4562 3							
						1 4	381 9							
						2 4								
						135 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
03	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	606 1	10981 3	Y	1722	1710 0	28 1			55
04	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	39 4	1894 9	Y	869	885 0				39
05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	440 1	9249 3	Y	874	660 0	224 1			29
06	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	2 4	956 9	Y	1409	1394 0				44
*07	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	493 1	9637 3	Y	1318	1314 0				48
*08	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	53 4	961 9	Y	1010	1015 0				45
						498 1	9431 3							
						7 4	1550 9							
						555 1	9789 3							
						26 4	1450 9							
						559 1	9395 3							
						32 4	1111 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797102										
		WELL #:		126H	RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 7810		- 13552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	8804 X	7083	-0-	-1721	-0-	310 1	5621 3	Y	1029	1016 0	17 1			31
						20 4	1132 9							
04	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	451 1	9483 3	Y	869	863 0				37
						2 4	956 9							
05	8804 X	6281	-0-	-2523	-0-	258 1	5041 3	Y	867	655 0	222 1			27
						28 4	954 9							
06	8520 X	6094	-0-	-2426	-0-	258 1	4884 3	Y	863	865 0				25
						3 4	949 9							
*07	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	359 1	6345 3	Y	940	933 0				32
						17 4	1034 9							
*08	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	349 1	5864 3	Y	742	745 0				30
						20 4	816 9							

BRISCOE CATARINA WEST														
		WELL #:		97H	RRCID -> 278041		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7855		- 13687	
03	19685 X	16335	-0-	-3350	-0-	538 1	14185 3	Y	1444	1142 0	298 1			38
						24 4	1588 9							
04	18120 X	12885	-0-	-5235	-0-	475 1	12409 3	Y	-0-	38 0				-0-
						1 4								
05	18724 X	12076	-0-	-6648	-0-	439 1	11611 3	Y	23	23 0				-0-
						1 4	25 9							
06	18000 X	11546	-0-	-6454	-0-	219 1	10344 3	Y	891	853 0	17 1			21
						3 4	980 9							
*07	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	270 1	12677 3	Y	1121	1120 0				22
						16 4	1233 9							
*08	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	290 1	13110 3	Y	1133	1127 0				28
						11 4	1246 9							

BRISCOE CATARINA WEST														
		WELL #:		128H	RRCID -> 278042		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7724		- 13862	
03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	299 1	5424 3	Y	1128	1104 0	18 1			34
						19 4	1241 9							
04	6540 X	6335	-0-	-205	-0-	244 1	5134 3	Y	869	866 0				37
						1 4	956 9							
05	6758 X	4134	-0-	-2624	-0-	154 1	3021 3	Y	856	647 0	219 1			27
						17 4	942 9							
06	6540 X	4626	-0-	-1914	-0-	187 1	3527 3	Y	827	829 0				25
						2 4	910 9							
*07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	254 1	4479 3	Y	738	737 0				26
						12 4	812 9							
*08	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	419 1	7045 3	Y	820	812 0				34
						24 4	902 9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
		WELL #:		1H	RRCID -> 278046		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7480		- 13927	
03	11408 X	10406	-0-	-1002	-0-	181 1	9002 3	Y	1112	1119 0				37
						1223 9								
04	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	296 1	11639 3	Y	620	639 0				18
						1 4	682 9							
05	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	295 1	11917 3	Y	1357	1348 0				27
						3 4	1493 9							
06	11340 X	10727	-0-	-613	-0-	248 1	8631 3	Y	1671	1667 0				31
						10 4	1838 9							
07	11718 X	7999	-0-	-3719	-0-	206 1	6138 3	Y	1501	1494 0				38
						4 4	1651 9							
08	11718 X	9356	-0-	-2362	-0-	284 1	7563 3	Y	1362	1368 0				21
						11 4	1498 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	248 1	12307 3	Y	1858	1857	0			58
04	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	2044 9	8759 3	Y	621	655	0			24
05	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	224 1	8117 3	Y	1353	1342	0			35
06	14130 X	9079	-0-	-5051	-0-	683 9	1488 9		1894	1889	0			40
07	14601 X	9832	-0-	-4769	-0-	201 1	6793 3	Y	2865	2842	0			63
08	14601 X	3298	-0-	-11303	-0-	2 4	2083 9		599	622	0			23
						195 1	6460 3	Y						
						8 4	3152 9							
						216 1	2540 3	Y						
						4 4	659 9							
						95 1								
						4 4								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
03	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	130 1	6427 3	Y	632	648	0			24
04	12870 X	6252	-0-	-6618	-0-	695 9	5430 3	Y	621	629	0			16
05	13299 X	11211	-0-	-2088	-0-	139 1	9495 3	Y	1344	1337	0			23
06	12870 X	9831	-0-	-3039	-0-	683 9	1478 9		845	848	0			20
*07	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	235 1	8643 3	Y	1227	1218	0			29
*08	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	3 4	930 9		791	797	0			15
						248 1	9858 3	Y						
						10 4	1350 9							
						330 1	8739 3	Y						
						6 4	870 9							
						327 1								
						13 4								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
03	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	251 1	12435 3	Y	1368	1367	0			41
04	14610 X	9547	-0-	-5063	-0-	1505 9	8643 3	Y	621	645	0			17
05	15097 X	11100	-0-	-3997	-0-	221 1	9382 3	Y	1348	1340	0			25
06	13740 X	10143	-0-	-3597	-0-	683 9	1483 9		1068	1069	0			24
*07	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	232 1	8708 3	Y	1379	1369	0			34
*08	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	3 4	1175 9		89	103	0			12
						250 1	9943 3	Y						
						10 4	1517 9							
						333 1	8200 3	Y						
						6 4	98 9							
						307 1								
						12 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
03	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	550 1	9968 3	Y	1519	1516	0	25	1	50
04	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	35 4	1671 9		869	879	0			40
05	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	378 1	7921 3	Y	875	660	0	224	1	31
06	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	1 4	956 9		1183	1175	0			39
*07	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	392 1	7688 3	Y	1103	1100	0			42
*08	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	43 4	963 9		1021	1018	0			44
						459 1	8688 3	Y						
						6 4	1301 9							
						532 1	9386 3	Y						
						25 4	1213 9							
						593 1	9954 3	Y						
						34 4	1123 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1891 X	49	-0-	-1842	-0-	2 1	39 3	Y	7	40 0	1 1			1
04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	63 1	1308 3	Y	869	834 0				36
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	956 9	1123 3	Y	851	642 0	217 1			28
06	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	58 1	936 9	Y	429	444 0				13
07	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	6 4	1915 3	Y	419	418 0				14
08	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	102 1	472 9	Y	336	337 0				13
						137 1	2406 3	Y						
						6 4	461 9	Y						
						111 1	1866 3	Y						
						6 4	370 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
03	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	241 1	11954 3	Y	878	894 0				34
04	15000 X	8531	-0-	-6469	-0-	966 9	7652 3	Y	621	635 0				20
05	15500 X	11273	-0-	-4227	-0-	196 1	9551 3	Y	1348	1341 0				27
06	14940 X	8516	-0-	-6424	-0-	683 9	1483 9	Y	985	987 0				25
07	9765 X	9663	-0-	-102	-0-	236 1	7217 3	Y	1037	1031 0				31
08	9765 X	7780	-0-	-1985	-0-	3 4	1084 9	Y	171	180 0				16
						207 1	8241 3	Y						
						8 4	1141 9	Y						
						276 1	7307 3	Y						
						5 4	188 9	Y						
						274 1		Y						
						11 4		Y						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
03	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	327 1	16244 3	Y	2516	2523 0				79
04	18570 X	9983	-0-	-8587	-0-	1 4	2768 9	Y	621	669 0				31
05	19189 X	14018	-0-	-5171	-0-	231 1	9068 3	Y	1362	1349 0				44
06	18570 X	15128	-0-	-3442	-0-	1 4	683 9	Y	3437	3419 0				62
*07	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	303 1	12214 3	Y	4863	4825 0				100
*08	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	3 4	1498 9	Y	2653	2679 0				44
						316 1	11018 3	Y						
						13 4	3781 9	Y						
						439 1	13109 3	Y						
						8 4	5349 9	Y						
						426 1	11373 3	Y						
						17 4	2918 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342														
03	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	173 1	10032 3	Y	1093	1101 0				28
04	10590 X	8764	-0-	-1826	-0-	1 4	1202 9	Y	560	561 0				27
05	10943 X	10059	-0-	-884	-0-	115 1	8032 3	Y	568	572 0				23
06	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	1 4	616 9	Y	906	909 0				20
*07	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	135 1	9292 3	Y	932	927 0				25
08	9672 X	8789	-0-	-883	-0-	7 4	625 9	Y	700	701 0				25
						255 1	9389 3	Y						
						1 4	997 9	Y						
						234 1	9538 3	Y						
						4 4	1025 9	Y						
						230 1	7786 3	Y						
						3 4	770 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614														
CNTY: DIMMIT														
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
03	7688 X	6078	-0-	-1610	-0-	203 9 4	5347 3	519 9	N	472	372 0	97 1		7
04	7440 X	3567	-0-	-3873	-0-	132 1	3435 3		N	-0-	7 0			-0-
05	5270 X	3300	-0-	-1970	-0-	120 1	3180 3		N	-0-				-0-
06	5880 X	2786	-0-	-3094	-0-	52 1	2477 3		N	233	223 0	4 1		6
*07	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	109 1	5117 3		N	586	580 0			12
*08	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	136 5 4	6155 3	738 9	N	671	666 0			10
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
03	12555 X	11386	-0-	-1169	-0-	200 1	9933 3		Y	1139	1147 0			31
04	12150 X	9293	-0-	-2857	-0-	1253 9	8395 3		Y	621	640 0			12
05	12555 X	10469	-0-	-2086	-0-	215 1	8766 3		Y	1349	1341 0			20
06	12150 X	9889	-0-	-2261	-0-	683 9	1484 9		Y	1790	1785 0			25
*07	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	217 1	7690 3		Y	2702	2680 0			47
08	9579 X	6279	-0-	-3300	-0-	2 4	1969 9		Y	1182	1198 0			13
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
03	12958 X	10878	-0-	-2080	-0-	101 1	9610 3		N	1061	1006 0			55
04	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	1167 9	16149 3		N	779	804 0			30
05	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	146 1	17649 3		N	1033	1012 0			51
06	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	857 9	11020 3		N	881	885 0			47
*07	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	180 1	7607 3		N	147	184 0			10
08	6851 X	5852	-0-	-999	-0-	1136 9	5608 3		N	153	155 0			8
FOGMT UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
03	4774 X	3726	-0-	-1048	-0-	352 1	2993 3		Y	323	326 0	15 1		36
04	4620 X	3091	-0-	-1529	-0-	26 4	355 9		Y	419	408 0			47
05	4650 X	3457	-0-	-1193	-0-	174 1	2449 3		Y	441	441 0			47
06	4380 X	3026	-0-	-1354	-0-	7 4	461 9		Y	185	210 0			22
*07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	195 1	2772 3		Y	220	204 0			38
*08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	5 4	485 9		Y	182	204 0			15
						189 1	2631 3		Y					
						2 4	204 9							
						320 1	3933 3		Y					
						2 4	242 9							
						293 1	3510 3		Y					
						2 4	200 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C															
WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	9517 X	8560	-0-	-957	-0-	91 1	7932 3	Y	486	498 0			32		
						2 4	535 9								
04	9210 X	7615	-0-	-1595	-0-	98 1	6758 3	Y	689	695 0			26		
						1 4	758 9								
05	9517 X	8026	-0-	-1491	-0-	112 1	7193 3	Y	653	656 0			23		
						3 4	718 9								
06	9210 X	7870	-0-	-1340	-0-	154 1	7251 3	Y	415	412 0			26		
						8 4	457 9								
07	DLQ G-10	7931	-0-	7931	7931	156 1	7407 3	Y	326	334 0			18		
						9 4	359 9								
08	DLQ G-10	8009	-0-	8009	15940	178 1	7446 3	Y	344	336 0			26		
						7 4	378 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660	
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	102 1	5892 3	Y	152	150 0			2		
						167 9									
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	83 1	5758 3	Y	560	556 0			6		
						616 9									
05	5239 X	4383	-0-	-856	-0-	54 1	3706 3	Y	564	567 0			3		
						3 4	620 9								
06	5550 X	4296	-0-	-1254	-0-	110 1	4086 3	Y	90	92 0			1		
						1 4	99 9								
07	5177 X	4237	-0-	-940	-0-	94 1	3806 3	Y	305	303 0			3		
						1 4	336 9								
08	5177 X	4544	-0-	-633	-0-	116 1	3951 3	Y	432	431 0			4		
						2 4	475 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987	
03	16926 X	10536	-0-	-6390	-0-	172 1	9976 3	Y	352	359 0			14		
						1 4	387 9								
04	13740 X	9053	-0-	-4687	-0-	119 1	8317 3	Y	560	557 0			17		
						1 4	616 9								
05	13826 X	9710	-0-	-4116	-0-	130 1	8954 3	Y	563	565 0			15		
						7 4	619 9								
06	13380 X	6998	-0-	-6382	-0-	177 1	6544 3	Y	251	254 0			12		
						1 4	276 9								
07	10602 X	5679	-0-	-4923	-0-	132 1	5365 3	Y	164	164 0			12		
						2 4	180 9								
08	10540 X	6230	-0-	-4310	-0-	172 1	5812 3	Y	222	222 0			12		
						2 4	244 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127	
03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	382 1	4474 3	N	210	208 0			8		
						231 9									
04	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	391 1	6275 3	N	653	647 0			14		
						718 9									
05	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	625 1	7409 3	N	775	771 0			18		
						853 9									
06	3870 X	3751	-0-	-119	-0-	212 1	3014 3	N	477	481 0			14		
						525 9									
07	5332 X	4521	-0-	-811	-0-	286 1	3704 3	N	483	483 0			14		
						531 9									
08	5332 X	4405	-0-	-927	-0-	246 1	3627 3	N	484	486 0			13		
						532 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	12276 X	11008	-0-	-1268	-0-	816 1	9564 3	N	571	566 0			20	
04	11880 X	6710	-0-	-5170	-0-	628 9	5640 3	N	653	652 0			21	
05	12276 X	7028	-0-	-5248	-0-	352 1	5694 3	N	775	772 0			24	
06	11880 X	7892	-0-	-3988	-0-	718 9	6239 3	N	1104	1097 0			31	
07	8525 X	6966	-0-	-1559	-0-	481 1	5286 3	N	1156	1156 0			31	
08	8525 X	6652	-0-	-1873	-0-	853 9	5115 3	N	1082	1087 0			28	
						439 1								
						1214 9								
						1272 9								
						347 1								
						1190 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
03	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	700 1	8199 3	N	288	284 0			11	
04	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	317 9	9521 3	N	653	648 0			16	
05	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	594 1	11281 3	N	776	772 0			20	
06	7740 X	7480	-0-	-260	-0-	718 9	6385 3	N	586	588 0			18	
07	7936 X	7606	-0-	-330	-0-	952 1	6510 3	N	539	540 0			17	
08	7936 X	7238	-0-	-698	-0-	854 9	6244 3	N	519	521 0			14	
						450 1								
						645 9								
						503 1								
						593 9								
						423 1								
						571 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
03	14477 X	12313	-0-	-2164	-0-	404 1	10660 3	Y	1119	884 0	231 1		29	
04	13770 X	7757	-0-	-6013	-0-	18 4	1231 9							
05	14229 X	8191	-0-	-6038	-0-	287 1	7470 3	Y	-0-	29 0			-0-	
06	13170 X	8146	-0-	-5024	-0-	297 1	7879 3	Y	13	13 0			-0-	
07	11997 X	9684	-0-	-2313	-0-	1 4	14 9							
08	11997 X	10412	-0-	-1585	-0-	155 1	7331 3	Y	598	572 0	11 1		15	
						2 4	658 9							
						184 1	8661 3	Y	753	752 0			16	
						11 4	828 9							
						207 1	9392 3	Y	732	729 0			18	
						8 4	805 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
03	16089 X	13458	-0-	-2631	-0-	469 1	12361 3	Y	552	436 0	114 1		19	
04	15570 X	10053	-0-	-5517	-0-	21 4	607 9							
05	15159 X	10618	-0-	-4541	-0-	370 1	9682 3	Y	-0-	19 0			-0-	
06	14430 X	9989	-0-	-4441	-0-	1 4	10218 3	Y	12	12 0			-0-	
07	10695 X	9561	-0-	-1134	-0-	386 1	13 9							
08	10695 X	6457	-0-	-4238	-0-	1 4	9443 3	Y	312	299 0	6 1		7	
						200 1	343 9							
						3 4	9009 3	Y	317	318 0			6	
						192 1	349 9							
						11 4	6013 3	Y	278	278 0			10	
						133 1	306 9							
						5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10323 X	6934	-0-	-3389	-0-	236	1	6206	3	Y	438	347	0	91 1
						10	4	482	9					
04	9960 X	4561	-0-	-5399	-0-	169	1	4392	3	Y	-0-	9	0	-0-
05	10292 X	4650	-0-	-5642	-0-	169	1	4478	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	8340 X	4338	-0-	-4002	-0-	85	1	3989	3	Y	239	229	0	5 1
						1	4	263	9					
07	6913 X	5617	-0-	-1296	-0-	111	1	5179	3	Y	292	292	0	5
						6	4	321	9					
08	6913 X	6058	-0-	-855	-0-	124	1	5618	3	Y	283	282	0	3
						5	4	311	9					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
03	18011 X	13735	-0-	-4276	-0-	448	1	11814	3	Y	1321	1045	0	272 1
						20	4	1453	9					
04	17430 X	9533	-0-	-7897	-0-	352	1	9181	3	Y	-0-	36	0	-0-
05	16895 X	9648	-0-	-7247	-0-	350	1	9278	3	Y	17	17	0	-0-
						1	4	19	9					
06	14850 X	9104	-0-	-5746	-0-	171	1	8077	3	Y	776	743	0	15 1
						2	4	854	9					
*07	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	224	1	10508	3	Y	944	943	0	19
						13	4	1038	9					
*08	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	244	1	11031	3	Y	931	927	0	25
						9	4	1024	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450														
03	8122 X	7145	-0-	-977	-0-	116	1	6669	3	Y	327	324	0	12
						360	9							
04	7860 X	6768	-0-	-1092	-0-	88	1	6064	3	Y	560	557	0	15
						616	9							
05	8122 X	7661	-0-	-461	-0-	101	1	6937	3	Y	562	565	0	12
						5	4	618	9					
06	7860 X	7664	-0-	-196	-0-	200	1	7367	3	Y	87	90	0	9
						1	4	96	9					
*07	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	159	1	6444	3	Y	300	298	0	11
						2	4	330	9					
*08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	174	1	5864	3	Y	246	246	0	11
						2	4	271	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
03	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	598	1	9064	3	Y	1884	1836	0	28 1
						1	4	2072	9					
04	11280 X	7902	-0-	-3378	-0-	370	1	6712	3	Y	745	382	0	401 1
						820	9							
05	11656 X	8558	-0-	-3098	-0-	325	1	7150	3	Y	982	862	0	139 1
						3	4	1080	9					
06	11280 X	10494	-0-	-786	-0-	426	1	8529	3	Y	1393	1382	0	19
						7	4	1532	9					
*07	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	362	1	7081	3	Y	1369	1349	0	39
						9	4	1506	9					
*08	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	398	1	7642	3	Y	1132	1149	0	23
						2	4	1245	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																																		
LA BANDERA RANCH																																		
WELL #: 6H															RRCID -> 278313					COMPL. DATE 05/29/2011					TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	158	1			74																	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	203	1			33																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-																	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															WELL #: 34H					RRCID -> 278320					COMPL. DATE 11/04/2017					TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807				
03	8463 X	7343	-0-	-1120	-0-	-0-	364	1	5513	3	Y	1332	1310	0	20	1	50																	
							1	4	1465	9																								
04	8190 X	5566	-0-	-2624	-0-	-0-	248	1	4498	3	Y	745	382	0	384	1	29																	
							820	9																										
05	8463 X	6560	-0-	-1903	-0-	-0-	238	1	5230	3	Y	991	863	0	144	1	13																	
							2	4	1090	9																								
06	8040 X	7592	-0-	-448	-0-	-0-	316	1	6325	3	Y	860	854	0			19																	
							5	4	946	9																								
*07	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	5928	3	Y	1170	1152	0			37																	
							7	4	1287	9																								
*08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	5207	3	Y	928	942	0			23																	
							1	4	1021	9																								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															WELL #: 33H					RRCID -> 278381					COMPL. DATE 12/18/2017					TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908				
03	9672 X	5905	-0-	-3767	-0-	-0-	293	1	4437	3	Y	1068	1083	0	17	1	34																	
							1175	9																										
04	9360 X	6984	-0-	-2376	-0-	-0-	322	1	5842	3	Y	745	382	0	376	1	21																	
							820	9																										
05	9672 X	7307	-0-	-2365	-0-	-0-	271	1	5944	3	Y	991	863	0	144	1	5																	
							2	4	1090	9																								
06	9360 X	7674	-0-	-1686	-0-	-0-	292	1	5852	3	Y	1386	1374	0			17																	
							5	4	1525	9																								
*07	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	6952	3	Y	1139	1122	0			34																	
							9	4	1253	9																								
*08	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	6952	3	Y	945	961	0			20																	
							2	4	1040	9																								

ROGERS DENTONIO 31 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 278451					COMPL. DATE 02/26/2016					TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567				
03	8618 X	8022	-0-	-596	-0-	-0-	597	1	6996	3	N	390	386	0			13																	
							429	9																										
04	8340 X	5691	-0-	-2649	-0-	-0-	292	1	4681	3	N	653	650	0			16																	
							718	9																										
05	8618 X	5608	-0-	-3010	-0-	-0-	370	1	4387	3	N	774	770	0			20																	
							851	9																										
06	8340 X	6742	-0-	-1598	-0-	-0-	384	1	5446	3	N	829	827	0			22																	
							912	9																										
07	6975 X	6247	-0-	-728	-0-	-0-	395	1	5112	3	N	673	675	0			20																	
							740	9																										
*08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	5901	3	N	861	862	0			19																	
							947	9																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	309	1	8163	3	Y	1027	812	0	26
						14	4	1130	9					
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	134	1	3505	3	Y	-0-	26	0	-0-
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	212	1	5606	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
06	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	101	1	4754	3	Y	632	605	0	15
						1	4	695	9					
*07	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	171	1	8019	3	Y	1161	1153	0	23
						10	4	1277	9					
*08	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	174	1	7911	3	Y	1194	1187	0	28
						7	4	1313	9					
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
03	10168 X	8342	-0-	-1826	-0-	589	1	6898	3	N	777	767	0	27
						855	9							
04	10530 X	5488	-0-	-5042	-0-	280	1	4490	3	N	653	655	0	25
						718	9							
05	10881 X	5208	-0-	-5673	-0-	338	1	4009	3	N	783	781	0	27
						861	9							
06	10530 X	3306	-0-	-7224	-0-	160	1	2270	3	N	796	795	0	28
						876	9							
*07	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	467	1	6048	3	N	1859	1849	0	38
						2045	9							
*08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	370	1	5453	3	N	1671	1677	0	35
						1838	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
08	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														
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	174	1	4587	3	Y	585	459	0	14
						8	4	644	9					
04	4410 X	4070	-0-	-340	-0-	150	1	3920	3	Y	-0-	14	0	-0-
05	4557 X	3655	-0-	-902	-0-	133	1	3515	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
06	4410 X	3253	-0-	-1157	-0-	60	1	2832	3	Y	327	313	0	8
						1	4	360	9					
*07	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	121	1	5684	3	Y	815	807	0	16
						7	4	897	9					
*08	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	129	1	5828	3	Y	896	890	0	19
						5	4	986	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	116 1	3065 3	Y	445	354 0	92 1			12
04	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	5 4	490 9							
05	3224 X	2932	-0-	-292	-0-	109 1	2854 3	Y	-0-	12 0				-0-
						107 1	2818 3	Y	6	6 0				-0-
06	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	7 9								
						46 1	2200 3	Y	315	302 0	6 1			7
*07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	1 4	347 9							
						107 1	4997 3	Y	866	857 0				16
*08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6 4	953 9							
						124 1	5635 3	Y	834	830 0				23
						5 4	917 9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
03	12400 X	6222	-0-	-6178	-0-	74 1	5374 3	Y	704	699 0				13
						774 9								
04	10800 X	7952	-0-	-2848	-0-	79 1	7873 3	Y	-0-	13 0				-0-
05	10943 X	7067	-0-	-3876	-0-	65 1	6990 3	Y	11	11 0				-0-
						12 9								
06	10590 X	6841	-0-	-3749	-0-	68 1	6191 3	Y	529	514 0	4 1			11
						582 9								
*07	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	27 1	5296 3	Y	1308	1295 0	14 1			10
						16 4	1439 9							
*08	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	23 1	8070 3	Y	498	499 0				2
						86 4	548 9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
03	12462 X	3900	-0-	-8562	-0-	44 1	3206 3	Y	591	585 0				12
						650 9								
04	5340 X	5034	-0-	-306	-0-	50 1	4984 3	Y	-0-	12 0				-0-
05	7533 X	5529	-0-	-2004	-0-	51 1	5468 3	Y	9	9 0				-0-
						10 9								
06	7290 X	5744	-0-	-1546	-0-	57 1	5180 3	Y	461	447 0	4 1			10
						507 9								
*07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	20 1	4070 3	Y	1024	1015 0	11 1			8
						13 4	1126 9							
*08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	18 1	6239 3	Y	520	521 0				2
						66 4	572 9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
03	7967 X	5705	-0-	-2262	-0-	28 1	5485 3	Y	171	181 0				26
						4 4	188 9							
04	6930 X	4728	-0-	-2202	-0-	23 1	4644 3	Y	55	61 0				20
						61 9								
05	7037 X	2593	-0-	-4444	-0-	12 1	2239 3	Y	310	268 0				62
						1 4	341 9							
06	6810 X	6107	-0-	-703	-0-	37 1	5922 3	Y	133	159 0				36
						2 4	146 9							
*07	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	37 1	5810 3	Y	92	89 0				39
						2 4	101 9							
*08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	40 1	5697 3	Y	131	132 0				33
						144 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	20739 X	19864	-0-	-875	-0-	98	1	19070	3	Y	620	635	0	88
						14	4	682	9					
04	20070 X	15440	-0-	-4630	-0-	75	1	15305	3	Y	54	88	0	54
						1	4	59	9					
05	53434 X	53434	-0-	-0-	-0-	286	1	52782	3	Y	314	275	0	93
						21	4	345	9					
06	19320 X	15376	-0-	-3944	-0-	95	1	15097	3	Y	162	187	0	68
						6	4	178	9					
07	19871 X	16676	-0-	-3195	-0-	100	1	16148	3	Y	382	339	0	111
						8	4	420	9					
08	19871 X	16601	-0-	-3270	-0-	111	1	15878	3	Y	556	554	0	122
						612	9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
03	24490 X	21987	-0-	-2503	-0-	109	1	21416	3	Y	405	418	0	58
						16	4	446	9					
04	22020 X	17879	-0-	-4141	-0-	86	1	17732	3	Y	54	75	0	37
						2	4	59	9					
05	22165 X	7506	-0-	-14659	-0-	39	1	7119	3	Y	314	272	0	79
						3	4	345	9					
06	21450 X	19658	-0-	-1792	-0-	121	1	19325	3	Y	185	208	0	56
						8	4	204	9					
07	21824 X	19415	-0-	-2409	-0-	117	1	18976	3	Y	284	257	0	83
						10	4	312	9					
08	21824 X	18706	-0-	-3118	-0-	126	1	18180	3	Y	363	366	0	83
						1	4	399	9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
03	22227 X	19323	-0-	-2904	-0-	97	1	18579	3	Y	586	575	0	51
						2	4	645	9					
04	20280 X	15834	-0-	-4446	-0-	65	1	15516	3	Y	228	253	0	26
						2	4	251	9					
05	20894 X	19658	-0-	-1236	-0-	87	1	19171	3	Y	321	315	0	32
						47	4	353	9					
06	19320 X	16771	-0-	-2549	-0-	137	1	16304	3	Y	299	293	0	38
						1	4	329	9					
07	19158 X	16783	-0-	-2375	-0-	112	1	16393	3	Y	253	265	0	26
						278	9							
08	19158 X	16232	-0-	-2926	-0-	89	1	15786	3	Y	324	310	0	41
						1	4	356	9					
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
03	14353 X	11602	-0-	-2751	-0-	185	1	10714	3	Y	638	641	0	20
						1	4	702	9					
04	13890 X	10523	-0-	-3367	-0-	140	1	9767	3	Y	559	559	0	20
						1	4	615	9					
05	14353 X	11889	-0-	-2464	-0-	162	1	11096	3	Y	566	569	0	17
						8	4	623	9					
06	13410 X	11621	-0-	-1789	-0-	288	1	10621	3	Y	645	647	0	15
						2	4	710	9					
*07	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	240	1	9756	3	Y	603	600	0	18
						4	4	663	9					
*08	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	296	1	10018	3	Y	611	611	0	19
						4	4	672	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	239 1	13787 3	Y	584	594	0		18	
						1 4	642 9							
04	13740 X	8387	-0-	-5353	-0-	110 1	7661 3	Y	559	558	0		19	
						1 4	615 9							
05	17670 X	7856	-0-	-9814	-0-	104 1	7127 3	Y	564	567	0		16	
						5 4	620 9							
06	17100 X	6680	-0-	-10420	-0-	162 1	5987 3	Y	482	484	0		14	
						1 4	530 9							
07	13826 X	6894	-0-	-6932	-0-	145 1	5905 3	Y	765	759	0		20	
						2 4	842 9							
08	13826 X	10254	-0-	-3572	-0-	260 1	8782 3	Y	1099	1096	0		22	
						3 4	1209 9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459														
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	221 1	2582 3	Y	208	206	0		6	
						229 9								
04	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	475 1	7628 3	Y	653	647	0		12	
						718 9								
05	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	738 1	8742 3	Y	788	784	0		16	
						867 9								
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	122 1	1735 3	Y	525	529	0		12	
						578 9								
*07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	230 1	2972 3	Y	362	364	0		10	
						398 9								
*08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	202 1	2979 3	Y	472	472	0		10	
						519 9								
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	6 1	435 3	Y	74	73	0		1	
						81 9								
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	28 1	2754 3	Y	-0-	1	0		-0-	
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	21 1	2293 3	Y	8	8	0		-0-	
						9 9								
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	22 1	1978 3	Y	392	381	0	3 1	8	
						431 9								
*07	3100 N	3150	-0-	50	50	10 1	2098 3	Y	941	932	0	10 1	7	
						7 4	1035 9							
*08	3100 N	3834	-0-	734	784	10 1	3410 3	Y	344	345	0		-0-	
						36 4	378 9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
03	16306 X	13276	-0-	-3030	-0-	65 1	12876 3	Y	295	305	0		41	
						10 4	325 9							
04	14370 X	10529	-0-	-3841	-0-	52 1	10418 3	Y	54	68	0		27	
						59 9								
05	14849 X	3865	-0-	-10984	-0-	19 1	3501 3	Y	313	270	0		70	
						1 4	344 9							
06	14370 X	11881	-0-	-2489	-0-	73 1	11602 3	Y	183	206	0		47	
						5 4	201 9							
07	13268 X	11676	-0-	-1592	-0-	70 1	11373 3	Y	206	190	0		63	
						6 4	227 9							
08	13268 X	11177	-0-	-2091	-0-	75 1	10783 3	Y	290	291	0		60	
						319 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	13423 X	11645	-0-	-1778	-0-	57	1	11236	3	Y	312	323	0	40
						9	4	343	9					
04	12180 X	9193	-0-	-2987	-0-	45	1	9089	3	Y	54	69	0	25
						59	9							
05	12183 X	3889	-0-	-8294	-0-	20	1	3525	3	Y	312	271	0	66
						1	4	343	9					
06	11400 X	10108	-0-	-1292	-0-	62	1	9812	3	Y	209	229	0	46
						4	4	230	9					
07	11656 X	9961	-0-	-1695	-0-	59	1	9648	3	Y	226	208	0	64
						5	4	249	9					
08	11656 X	9687	-0-	-1969	-0-	65	1	9344	3	Y	253	259	0	58
						278	9							
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	335	1	4233	3	Y	458	448	0	37
						2	4	504	9					
04	3360 X	2363	-0-	-997	-0-	130	1	1783	3	Y	409	414	0	32
						450	9							
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	204	1	2907	3	Y	415	416	0	31
						457	9							
06	3360 X	2980	-0-	-380	-0-	209	1	2567	3	Y	185	202	0	14
						204	9							
07	6138 X	3558	-0-	-2580	-0-	127	1	3131	3	Y	272	267	0	19
						1	4	299	9					
*08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	72	1	5386	3	Y	376	371	0	25
						1	4	414	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146														
03	12958 X	9701	-0-	-3257	-0-	149	1	8662	3	Y	808	805	0	22
						1	4	889	9					
04	11670 X	7672	-0-	-3998	-0-	100	1	6955	3	Y	560	560	0	22
						1	4	616	9					
05	10819 X	9177	-0-	-1642	-0-	123	1	8424	3	Y	567	569	0	20
						6	4	624	9					
06	10440 X	7530	-0-	-2910	-0-	181	1	6676	3	Y	611	614	0	17
						1	4	672	9					
07	8587 X	8180	-0-	-407	-0-	180	1	7313	3	Y	622	619	0	20
						3	4	684	9					
*08	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	236	1	7974	3	Y	628	628	0	19
						3	4	691	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
03	7843 X	6415	-0-	-1428	-0-	93	1	5372	3	N	864	867	0	22
						950	9							
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	68	1	4720	3	N	560	560	0	22
						616	9							
05	6417 X	2154	-0-	-4263	-0-	22	1	1507	3	N	567	570	0	19
						1	4	624	9					
06	6210 X	1344	-0-	-4866	-0-	31	1	1130	3	N	166	171	0	14
						183	9							
07	5673 X	615	-0-	-5058	-0-	13	1	521	3	N	74	74	0	14
						81	9							
08	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	133	1	4516	3	N	558	556	0	15
						2	4	614	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
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
03	9951 X	5891	-0-	-4060	-0-	400 2	1 4	5059 430	3 9	Y	391	377 0	9 1	33
04	9630 X	7053	-0-	-2577	-0-	447 2	1 4	6154 450	3 9	Y	409	408 0		34
05	9951 X	6944	-0-	-3007	-0-	424 1	1 4	6050 469	3 9	Y	426	425 0		35
06	8250 X	4193	-0-	-4057	-0-	294 293	1 9	3606	3	Y	266	277 0		24
07	6851 X	2438	-0-	-4413	-0-	87 1	1 4	2151 199	3 9	Y	181	189 0		16
08	6851 X	2120	-0-	-4731	-0-	26 177	1 9	1917	3	Y	161	164 0		12
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	450 2	1 4	4680 688	3 9	Y	625	613 0		41
04	5520 X	3470	-0-	-2050	-0-	93 1	1 4	2847 529	3 9	Y	481	466 0		56
05	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	56 1	1 4	6110 653	3 9	Y	594	609 0		41
06	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	69 1013	1 9	6335	3	Y	921	916 0		46
*07	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	111 888	1 9	8010	3	Y	807	813 0		40
*08	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	547 791	1 9	10168	3	Y	719	723 0		29
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
03	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	284 1	1 4	3625 722	3 9	N	656	627 0		78
04	4800 X	3406	-0-	-1394	-0-	338 1	1 4	2695 372	3 9	N	338	360 0		56
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	476 419	1 9	3364	3	N	381	390 0		47
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	748 883	1 9	4904	3	N	803	746 0		104
*07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	596 663	1 9	3597	3	N	603	644 0		63
08	4619 X	4333	-0-	-286	-0-	527 629	1 9	3177	3	N	572	571 0		65
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
03	3565 X	3055	-0-	-510	-0-	194 403	1 9	2458	3	N	366	395 0		46
04	3450 X	2598	-0-	-852	-0-	249 372	1 9	1977	3	N	338	335 0		49
05	4061 X	3385	-0-	-676	-0-	369 408	1 9	2608	3	N	371	377 0		43
06	3930 X	2860	-0-	-1070	-0-	341 281	1 9	2238	3	N	255	265 0		33
07	4061 X	2512	-0-	-1549	-0-	317 278	1 9	1917	3	N	253	264 0		22
08	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	369 327	1 9	2221	3	N	297	290 0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																													
BRISCOE CATARINA WEST																													
WELL #: 52H															RRCID -> 278707														
															COMPL. DATE 05/05/2014														
															TOTAL DEPTH 7173														
															PERF. 7893 - 13486														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
03	7037 X	5378	-0-	-1659	-0-			87	1	4557	3	Y	647	641	0	5	1	10											
								22	4	712	9																		
04	6810 X	5204	-0-	-1606	-0-			93	1	5091	3	Y	-0-	10	0			-0-											
								20	4																				
05	7223 X	5490	-0-	-1733	-0-			124	1	5355	3	Y	7	7	0			-0-											
								3	4	8	9																		
06	6990 X	4797	-0-	-2193	-0-			104	1	4164	3	Y	478	471	0	3	1	4											
								3	4	526	9																		
*07	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-			164	1	8176	3	Y	831	830	0			5											
								40	4	914	9																		
*08	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-			123	1	6334	3	Y	570	570	0			6											
								23	4	627	9																		
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 119H														
															RRCID -> 278710														
															COMPL. DATE 06/18/2017														
															TOTAL DEPTH 7432														
															PERF. 7868 - 14069														
03	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-			277	1	15991	3	Y	578	596	0			16											
								1	4	636	9																		
04	15060 X	12416	-0-	-2644	-0-			167	1	11633	3	Y	559	558	0			17											
								1	4	615	9																		
05	15562 X	12979	-0-	-2583	-0-			177	1	12171	3	Y	565	568	0			14											
								9	4	622	9																		
06	15060 X	10084	-0-	-4976	-0-			250	1	9191	3	Y	584	586	0			12											
								1	4	642	9																		
07	17670 X	11098	-0-	-6572	-0-			249	1	10123	3	Y	656	652	0			16											
								4	4	722	9																		
08	16895 X	11583	-0-	-5312	-0-			313	1	10574	3	Y	629	629	0			16											
								4	4	692	9																		
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 121H														
															RRCID -> 278711														
															COMPL. DATE 06/15/2017														
															TOTAL DEPTH 7395														
															PERF. 8133 - 14240														
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-							Y	-0-					-0-											
04	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-			119	1	8301	3	Y	560	555	0			5											
								1	4	616	9																		
05	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-			117	1	8073	3	Y	563	567	0			1											
								6	4	619	9																		
06	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-			304	1	11233	3	Y	583	583	0			1											
								2	4	641	9																		
07	9331 X	6018	-0-	-3313	-0-			138	1	5605	3	Y	248	248	0			1											
								2	4	273	9																		
08	9331 X	7592	-0-	-1739	-0-			202	1	6830	3	Y	506	503	0			4											
								3	4	557	9																		
BRISCOE METCALF UNIT															WELL #: 1H														
															RRCID -> 278719														
															COMPL. DATE 04/22/2016														
															TOTAL DEPTH 7766														
															PERF. 8389 - 14577														
03	11873 X	11748	-0-	-125	-0-			141	1	10245	3	Y	1238	1230	0			26											
								1362	9																				
04	11490 X	9906	-0-	-1584	-0-			99	1	9807	3	Y	-0-	26	0			-0-											
05	11873 X	10365	-0-	-1508	-0-			95	1	10253	3	Y	15	15	0			-0-											
								17	9																				
06	11490 X	10892	-0-	-598	-0-			109	1	9948	3	Y	759	737	0	6	1	16											
								835	9																				
07	10199 X	9291	-0-	-908	-0-			37	1	7324	3	Y	1734	1718	0	19	1	13											
								23	4	1907	9																		
*08	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-			31	1	10947	3	Y	635	637	0			5											
								117	4	699	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		53H	RRCID -> 278720		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH		7187 PERF. 7856 - 13259			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-			201 1 10479 3 50 4 185 9	Y	168	168 0	1 1	6			
04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-			143 1 7855 3 31 4	Y	-0-	6 0		-0-			
05	8246 X	6187	-0-	-2059	-0-			140 1 6037 3 3 4 7 9	Y	6	6 0		-0-			
06	7980 X	5633	-0-	-2347	-0-			124 1 4991 3 4 4 514 9	Y	467	460 0	3 1	4			
*07	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-			149 1 7410 3 36 4 873 9	Y	794	794 0		4			
08	6820 X	5695	-0-	-1125	-0-			86 1 4440 3 16 4 1153 9	Y	1048	1047 0		8			

BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH		7773 PERF. 7946 - 14083			
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-			4 1 280 3 86 9	Y	78	77 0		2			
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-			18 1 1840 3 4 1 458 3	Y	-0-	2 0		-0-			
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-			3 9 7 1	Y	3	3 0		-0-			
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-			171 9 5 1	Y	155	150 0	1 1	4			
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			3 4 944 3 5 1 466 9	Y	424	419 0	5 1	4			
*08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-			5 1 1964 3 21 4 157 9	Y	143	144 0		-0-			

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:		120H	RRCID -> 278724		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH		7365 PERF. 7965 - 14099			
03	12462 X	590	-0-	-11872	-0-			9 1 525 3 56 9	Y	51	68 0		-0-			
04	12060 X	5256	-0-	-6804	-0-			66 1 4574 3 616 9	Y	560	555 0		5			
05	11656 X	6990	-0-	-4666	-0-			91 1 6276 3 5 4 618 9	Y	562	565 0		2			
06	11100 X	7123	-0-	-3977	-0-			174 1 6413 3 1 4 535 9	Y	486	487 0		1			
*07	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-			263 1 10684 3 4 4 683 9	Y	621	617 0		5			
*08	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-			266 1 8974 3 3 4 491 9	Y	446	446 0		6			

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		54H	RRCID -> 278806		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH		7224 PERF. 7982 - 13301			
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-			50 1 2639 3 13 4 309 9	Y	281	278 0	2 1	3			
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-			66 1 3621 3 14 4	Y	-0-	3 0		-0-			
05	3503 X	2998	-0-	-505	-0-			68 1 2927 3 1 4 2 9	Y	2	2 0		-0-			
06	3390 X	3137	-0-	-253	-0-			68 1 2752 3 2 4 315 9	Y	286	282 0	2 1	2			
*07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-			62 1 3089 3 15 4 354 9	Y	322	323 0		1			
*08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-			56 1 2902 3 11 4 343 9	Y	312	313 0		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	21SP	RRCID ->	278807	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	6280	PERF.	6772 - 12386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	568 3	1 4	7180 3	575 9	Y	523	493 0	12 1	40			
04	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	582 2	1 4	7997 3	450 9	Y	409	418 0		31			
05	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	552 1	1 4	7867 3	502 9	Y	456	453 0		34			
06	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	667 1	1 4	8192 3		Y	506	500 0		40			
07	9331 X	9027	-0-	-304	-0-	557 9											
07	9331 X	9027	-0-	-304	-0-	331 1	1 4	8212 3	480 9	Y	436	441 0		35			
08	9331 X	7635	-0-	-1696	-0-	4 4											
08	9331 X	7635	-0-	-1696	-0-	94 1	1 4	7147 3	392 9	Y	356	366 0		25			
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	278808	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	6916	PERF.	7578 - 11925			
03	2161 N	2082	-0-	-79	-0-	128 1	1 9	1621 3	Y		303	315 0		43			
04	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	333 9											
04	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	277 1	1 9	2198 3	Y		338	326 0		55			
05	2511 X	1944	-0-	-567	-0-	372 9											
05	2511 X	1944	-0-	-567	-0-	192 1	1 9	1353 3	Y		363	368 0		50			
06	2430 X	1262	-0-	-1168	-0-	399 9											
06	2430 X	1262	-0-	-1168	-0-	135 1	1 9	884 3	Y		221	234 0		37			
07	2449 X	892	-0-	-1557	-0-	243 9											
07	2449 X	892	-0-	-1557	-0-	100 1	1 9	602 3	Y		173	187 0		23			
08	2449 X	841	-0-	-1608	-0-	190 9											
08	2449 X	841	-0-	-1608	-0-	94 1	1 9	567 3	Y		164	164 0		23			
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	278815	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8007 - 14137			
03	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	10183 3	Y		1379	1370 0		27			
04	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	1517 9											
04	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	11307 3	Y		-0-	27 0		-0-			
05	9548 X	8861	-0-	-687	-0-	81 1	1 9	8760 3	Y		18	18 0		-0-			
06	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	20 9											
06	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	10204 3	Y		829	805 0	7 1	17			
07	11253 X	9681	-0-	-1572	-0-	912 9											
07	11253 X	9681	-0-	-1572	-0-	38 1	1 9	7562 3	Y		1870	1852 0	20 1	15			
*08	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	24 4											
*08	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	2057 3	Y		724	725 0		4			
*08	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	125 4		11770 3	796 9								
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	118H	RRCID ->	278816	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL	DEPTH	7411	PERF.	7781 - 14102			
03	6665 X	1357	-0-	-5308	-0-	23 1	1 9	1299 3	Y		32	32 0		1			
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	35 9											
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	3111 3	Y		560	556 0		5			
05	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	616 9											
05	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	4913 3	Y		562	564 0		3			
06	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	4 4											
06	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	165 1	1 9	618 9	6088 3	Y	708	707 0		4			
*07	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	1 4											
*07	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	6576 3	Y		703	699 0		8			
*08	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	3 4											
*08	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	223 1	1 9	7536 3	Y		837	833 0		11			
*08	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	3 4		921 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	21638 X	18151	-0-	-3487	-0-	180	1	15151	3	Y	2524	2601	0	66
						44	4	2776	9					
04	20940 X	14057	-0-	-6883	-0-	257	1	11256	3	Y	2308	2271	0	103
						5	4	2539	9					
05	21638 X	18783	-0-	-2855	-0-	150	1	16202	3	Y	2191	2226	0	68
						21	4	2410	9					
06	20940 X	16432	-0-	-4508	-0-	180	1	14199	3	Y	1847	1826	0	89
						21	4	2032	9					
*07	17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	308	1	14314	3	Y	2253	2275	0	67
						1	4	2478	9					
*08	18826 X	18826	-0-	-0-	-0-	386	1	16015	3	Y	2204	2199	0	73
						1	4	2424	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
03	18073 X	15915	-0-	-2158	-0-	155	1	12976	3	Y	2497	2555	0	59
						37	4	2747	9					
04	17490 X	11848	-0-	-5642	-0-	209	1	9097	3	Y	2308	2270	0	97
						3	4	2539	9					
05	18073 X	14044	-0-	-4029	-0-	107	1	11533	3	Y	2172	2208	0	61
						15	4	2389	9					
06	17490 X	12948	-0-	-4542	-0-	131	1	10347	3	Y	2232	2192	0	101
						15	4	2455	9					
*07	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	253	1	11787	3	Y	1867	1916	0	52
						1	4	2054	9					
*08	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	323	1	13363	3	Y	1863	1857	0	56
						2049	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
03	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	171	1	14449	3	Y	2487	2581	0	66
						42	4	2736	9					
04	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	219	1	9544	3	Y	2308	2271	0	103
						3	4	2539	9					
05	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	126	1	13603	3	Y	2171	2207	0	67
						17	4	2388	9					
06	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	136	1	10721	3	Y	2356	2310	0	113
						15	4	2592	9					
07	15779 X	14240	-0-	-1539	-0-	257	1	11946	3	Y	1851	1907	0	57
						1	4	2036	9					
*08	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	329	1	13683	3	Y	1910	1902	0	66
						1	4	2101	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
03	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	394	1	5971	3	Y	694	674	0	23
						1	4	763	9					
04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	285	1	5175	3	Y	745	382	0	24
						820	9							
05	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	278	1	6093	3	Y	977	861	0	9
						2	4	1075	9					
06	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	344	1	6904	3	Y	1093	1085	0	17
						6	4	1202	9					
07	5921 X	5547	-0-	-374	-0-	228	1	4446	3	Y	789	778	0	28
						5	4	868	9					
08	5921 X	5642	-0-	-279	-0-	242	1	4651	3	Y	680	691	0	14
						1	4	748	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9672 X	7750	-0-	-1922	-0-	428 1	6490 3	831 9	831 9	Y	755	743 0	12 1	22
04	9330 X	4961	-0-	-4369	-0-	216 1	3925 3	820 9	820 9	Y	745	382 0	364 1	21
05	8494 X	5325	-0-	-3169	-0-	185 1	4063 3	1075 9	1075 9	Y	977	861 0	131 1	6
06	8220 X	6275	-0-	-1945	-0-	249 1	4995 3	1027 9	1027 9	Y	934	927 0		13
*07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	251 1	4908 3	869 9	869 9	Y	790	779 0		24
*08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	289 1	5553 3	839 9	839 9	Y	763	773 0		11
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
03	10850 X	7925	-0-	-2925	-0-	426 1	6456 3	1042 9	1042 9	Y	947	937 0	14 1	33
04	10890 X	5719	-0-	-5171	-0-	256 1	4643 3	820 9	820 9	Y	745	382 0	371 1	25
05	11253 X	6394	-0-	-4859	-0-	231 1	5082 3	1079 9	1079 9	Y	981	862 0	134 1	10
06	10890 X	6986	-0-	-3904	-0-	269 1	5395 3	1317 9	1317 9	Y	1197	1187 0		20
07	DLQ G-10	8338	-0-	8338	8338	350 1	6830 3	1150 9	1150 9	Y	1045	1030 0		35
08	DLQ G-10	7536	-0-	7536	15874	331 1	6347 3	857 9	857 9	Y	779	793 0		19
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
03	6603 X	5900	-0-	-703	-0-	311 1	4709 3	880 9	880 9	N	800	801 0	12 1	27
04	6390 X	5114	-0-	-1276	-0-	224 1	4069 3	821 9	821 9	N	746	382 0	367 1	24
05	6603 X	5610	-0-	-993	-0-	197 1	4333 3	1078 9	1078 9	N	980	862 0	134 1	8
06	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	310 1	6210 3	1384 9	1384 9	N	1258	1247 0		19
*07	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	274 1	5362 3	1150 9	1150 9	N	1045	1030 0		34
*08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	293 1	5613 3	912 9	912 9	N	829	843 0		18
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
03	24862 X	21098	-0-	-3764	-0-	1243 1	18820 3	1033 9	1033 9	Y	939	932 0	14 1	32
04	23670 X	16619	-0-	-7051	-0-	825 1	14973 3	820 9	820 9	Y	745	382 0	370 1	25
05	24459 X	18113	-0-	-6346	-0-	742 1	16287 3	1078 9	1078 9	Y	980	862 0	136 1	7
06	23670 X	17865	-0-	-5805	-0-	791 1	15842 3	1219 9	1219 9	Y	1108	1099 0		16
07	DLQ G-10	8239	-0-	8239	8239	366 1	7169 3	695 9	695 9	Y	632	623 0		25
08	DLQ G-10	7624	-0-	7624	15863	337 1	6466 3	820 9	820 9	Y	745	755 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	2511 N	1620	-0-	-891	-0-	102	1	1301	3	Y	197	200	0	24
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	217	9	1391	3	Y	337	313	0	48
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	175	1	1495	3	Y	350	355	0	43
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	371	9	1460	3	Y	315	315	0	43
*07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	212	1	1516	3	Y	331	341	0	33
*08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	385	9	1364	3	Y	292	293	0	32
						223	1							
						347	9							
						251	1							
						364	9							
						226	1							
						321	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
03	3255 X	2962	-0-	-293	-0-	188	1	2392	3	Y	347	348	0	44
04	3420 X	3017	-0-	-403	-0-	382	9	2349	3	Y	338	329	0	53
05	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	295	1	2690	3	Y	373	378	0	48
06	3420 X	3095	-0-	-325	-0-	1	4	2272	3	Y	434	422	0	60
07	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	381	1	2284	3	Y	411	427	0	44
08	3131 X	2683	-0-	-448	-0-	410	9	1961	3	Y	361	363	0	42
						346	1							
						477	9							
						378	1							
						452	9							
						325	1							
						397	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
03	3503 X	1678	-0-	-1825	-0-	112	1	1422	3	Y	131	146	0	21
04	3390 X	2726	-0-	-664	-0-	144	9	2092	3	Y	337	307	0	51
05	3503 X	2822	-0-	-681	-0-	263	1	2136	3	Y	349	352	0	48
06	2730 X	2268	-0-	-462	-0-	371	9	1804	3	Y	172	190	0	30
*07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	302	1	2955	3	Y	298	295	0	33
*08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	384	9	3074	3	Y	306	301	0	38
						275	1							
						189	9							
						489	1							
						328	9							
						510	1							
						337	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
03	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	193	1	2470	3	Y	500	498	0	66
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	1	4	2234	3	Y	338	346	0	58
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	281	1	2624	3	Y	372	379	0	51
06	3240 X	2990	-0-	-250	-0-	372	9	2198	3	Y	415	406	0	60
07	3348 X	3133	-0-	-215	-0-	371	1	2402	3	Y	303	328	0	35
08	3224 X	3186	-0-	-38	-0-	409	9	2467	3	Y	281	282	0	33
						335	1							
						457	9							
						398	1							
						333	9							
						410	1							
						309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	46 1	1329 9	4342 3	Y		1208	1193 0		64
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	35 1	857 9	3839 3	Y		779	813 0		30
05	4619 X	4504	-0-	-115	-0-	34 1	1135 9	3335 3	Y		1032	1012 0		50
06	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	93 1	969 9	8477 3	Y		881	885 0		46
*07	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	74 1	1455 9	5440 3	Y		1323	1296 0		73
*08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	86 1	1770 9	6389 3	Y		1609	1589 0		94
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	120 1	552 9	1525 3	Y		502	457 0		59
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	199 1	372 9	1577 3	Y		338	342 0		55
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	245 1	425 9	1727 3	Y		386	391 0		50
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	260 1	279 9	1702 3	Y		254	266 0		38
*07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	283 1	454 9	1706 3	Y		413	409 0		42
*08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	267 1	378 9	1606 3	Y		344	346 0		40
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
03	30628 X	26766	-0-	-3862	-0-	134 1	3 4	25823 3	Y		733	719 0		61
04	29010 X	21802	-0-	-7208	-0-	89 1	3 4	21460 3	Y		227	264 0		24
05	29977 X	27597	-0-	-2380	-0-	121 1	67 4	27053 3	Y		324	319 0		29
06	27090 X	25010	-0-	-2080	-0-	204 1	3 4	24419 3	Y		349	338 0		40
07	26753 X	24397	-0-	-2356	-0-	162 1	1 4	23918 3	Y		287	301 0		26
08	26753 X	23591	-0-	-3162	-0-	130 1	2 4	23067 3	Y		356	342 0		43
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
03	26102 X	22090	-0-	-4012	-0-	111 1	3 4	21383 3	Y		539	530 0		45
04	25260 X	17936	-0-	-7324	-0-	73 1	3 4	17609 3	Y		228	250 0		23
05	24800 X	22329	-0-	-2471	-0-	98 1	54 4	21827 3	Y		318	312 0		29
06	23340 X	19187	-0-	-4153	-0-	158 1	1 4	18763 3	Y		241	240 0		30
07	21948 X	19056	-0-	-2892	-0-	128 1	232 9	18696 3	Y		211	220 0		21
08	21948 X	18806	-0-	-3142	-0-	104 1	1 4	18407 3	Y		267	256 0		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																																				
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102										//CONT.// 797102																																																								
FOGMT															WELL #:										18SP										RRCID -> 279266										COMPL. DATE 02/20/2015										TOTAL DEPTH 6287										PERF. 7077 - 12328																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																												
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1565	3	Y	293	274	0	6	1	24																																																												
											1	4	322	9																																																																			
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1862	3	Y	409	400	0			33																																																												
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	9				400	401	0			32																																																												
06	1950	N	1521	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1197	3	Y	205	219	0			18																																																												
											226	9																																																																					
07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	3	Y	201	202	0			17																																																												
											1	4	221	9																																																																			
08	2015	X	1320	-0-	-695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1177	3	Y	115	123	0			10																																																												
											127	9																																																																					
FOGMT																						WELL #:										40SP										RRCID -> 279267										COMPL. DATE 01/12/2015										TOTAL DEPTH 6267										PERF. 6730 - 13151									
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	7951	3	Y	609	585	0	14	1	49																																																												
											3	4	670	9																																																																			
04	6930	X	1450	-0-	-5480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	932	3	Y	409	425	0			33																																																												
											450	9																																																																					
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	8358	3	Y	408	410	0			31																																																												
											1	4	449	9																																																																			
06	8940	X	8224	-0-	-716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	7209	3	Y	389	389	0			31																																																												
											428	9																																																																					
07	9238	X	8877	-0-	-361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	8027	3	Y	475	469	0			37																																																												
											3	4	523	9																																																																			
*08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	8836	3	Y	438	444	0			32																																																												
											2	4	482	9																																																																			
MAUND RANCH 27 UNIT																						WELL #:										2H										RRCID -> 279281										COMPL. DATE 02/25/2016										TOTAL DEPTH 6527										PERF. 6910 - 11572									
03	5983	X	3936	-0-	-2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	2666	3	Y	920	904	0			57																																																												
											1	4	1012	9																																																																			
04	5790	X	2478	-0-	-3312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2399	3	Y	-0-	57	0			-0-																																																												
											1	4																																																																					
05	5983	X	2186	-0-	-3797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2089	3	Y	70	70	0			-0-																																																												
											1	4	77	9																																																																			
06	4170	X	2873	-0-	-1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2215	3	Y	576	565	0			11																																																												
											634	9																																																																					
*07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	5283	3	Y	256	262	0			5																																																												
											282	9																																																																					
*08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	5125	3	Y	950	952	0			39																																																												
											1045	9																																																																					
MAUND RANCH 27 UNIT																						WELL #:										3H										RRCID -> 279282										COMPL. DATE 02/25/2016										TOTAL DEPTH 6511										PERF. 6837 - 11537									
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	3279	3	Y	1245	1199	0			81																																																												
											1	4	1370	9																																																																			
04	4230	X	2450	-0-	-1780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2372	3	Y	-0-	81	0			-0-																																																												
											1	4																																																																					
05	4371	X	1002	-0-	-3369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	889	3	Y	95	58	0			37																																																												
											105	9																																																																					
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	5249	3	Y	1794	1761	0			70																																																												
											1973	9																																																																					
*07	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	11231	3	Y	684	707	0			47																																																												
											752	9																																																																					
*08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	4581	3	Y	1020	1026	0			53																																																												
											1122	9																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	10292 X	2679	-0-	-7613	-0-	38 1	2191 3	Y		409	406 0			9
04	9960 X	4655	-0-	-5305	-0-	450 9	3982 3	Y		559	557 0			11
05	10292 X	8217	-0-	-2075	-0-	58 1	7484 3	Y		563	566 0			8
06	6360 X	5303	-0-	-1057	-0-	615 9	619 9			458	460 0			6
*07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	108 1	4672 3	Y		581	577 0			10
*08	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	6 4	504 9			574	573 0			12
						126 1	5935 3	Y						
						1 4	639 9							
						190 1	6457 3	Y						
						3 4	631 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	388 1	3528 3	Y		941	941 0			93
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	2 4	1035 9			642	665 0			70
05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	192 1	3656 3	Y		630	641 0			59
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	2 4	706 9			885	891 0			53
*07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	284 1	4301 3	Y		901	897 0			57
*08	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	1 4	693 9			990	981 0			68
						406 1	3521 3	Y						
						974 9								
						431 1	3876 3	Y						
						1 4	991 9							
						462 1	4319 3	Y						
						1089 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
03	17670 X	13163	-0-	-4507	-0-	204 1	11826 3	Y		1029	1029 0			28
04	16680 X	10786	-0-	-5894	-0-	1 4	1132 9			559	561 0			26
05	17236 X	12377	-0-	-4859	-0-	144 1	10026 3	Y		565	568 0			23
06	16680 X	11461	-0-	-5219	-0-	1 4	615 9			660	664 0			19
07	15004 X	11900	-0-	-3104	-0-	169 1	11578 3	Y		708	703 0			24
08	13175 X	11119	-0-	-2056	-0-	8 4	622 9			649	650 0			25
						283 1	10450 3	Y						
						2 4	726 9							
						267 1	10850 3	Y						
						4 4	779 9							
						299 1	10102 3	Y						
						4 4	714 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
03	2914 X	1318	-0-	-1596	-0-	48 1	1167 3	Y		92	92 0			3
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2 4	101 9			1999	1962 0			40
05	2883 X	1177	-0-	-1706	-0-	18 1	762 3	Y		197	203 1			34
06	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	1 4	2199 9			510	538 0			6
*07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	19 1	939 3	Y		420	420 0			6
08	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2 4	217 9			363	364 0			9
						56 1	6309 3	Y						
						21 4	561 9							
						42 1	4976 3	Y						
						2 4	462 9							
						33 1	2552 3	Y						
						1 4	399 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	318 1	3307 3	Y	1705	1681 0				111
04	4950 X	3396	-0-	-1554	-0-	107 1	3288 3	Y	-0-	111 0				-0-
05	6975 X	1918	-0-	-5057	-0-	16 1	1761 3	Y	128	128 0				-0-
06	6750 X	2835	-0-	-3915	-0-	141 9	1979 3	Y	758	744 0				14
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	22 1	4632 3	Y	341	348 0				7
*08	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	834 9	5639 3	Y	1515	1516 0				72
						64 1								
						375 9								
						303 1								
						1667 9								
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
03	T. A.	3353	-0-	3353	11707	75 1	3105 3	Y	123	127 1				2
04	T. A.	7475	-0-	7475	19182	38 4	135 9	Y	-0-	2 1				-0-
05	24962 X	5780	-0-	-19182	-0-	174 1	7296 3	Y	3	3 1				-0-
06	5460 X	3702	-0-	-1758	-0-	5 4	5577 3	Y	190	113 0				2
*07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	192 1	3192 3	Y	6452	6384 0				70
08	6262 X	5925	-0-	-337	-0-	8 4	209 9	Y	188	188 0				1
						293 1	4699 3	Y						
						8 4	7097 9	Y						
						391 1	5342 3	Y						
						12 4	207 9							
						371 1								
						5 4								
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
03	2635 X	1642	-0-	-993	-0-	85 1	1270 3	Y	259	342 1				465
04	2400 X	1097	-0-	-1303	-0-	2 4	285 9	Y	743	985 1				223
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	2 1	277 3	Y	334	396 1				161
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1 4	817 9	Y	244	324 1				81
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	17 1	3259 3	Y	241	239 1				83
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	9 4	367 9	Y	223	238 1				69
						33 1	1995 3	Y						
						8 4	268 9							
						85 1	2190 3	Y						
						9 4	265 9							
						8 1	1879 3	Y						
						4 4	245 9							
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
03	T. A.	1687	-0-	1687	1699	59 1	631 3	Y	906	806 1				100
04	T. A.	713	-0-	713	2412	997 9	399 3	Y	232	225 1				107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2412	39 1	255 9	Y	311	357 1				61
06	2908 X	496	-0-	-2412	-0-	20 4	384 3	Y	95	117 1				39
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	10	40 1				9
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	105 9	501 3	Y	185	169 1				32
						6 1								
						11 9								
						80 1								
						204 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	326 1	2971 3	Y	551	580	0			60
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	208 1	3977 3	Y	642	648	0			54
05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	267 1	4025 3	Y	624	633	0			45
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	444 1	3854 3	Y	632	639	0			38
07	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	418 1	3764 3	Y	604	603	0			39
08	5053 X	4719	-0-	-334	-0-	386 1	3605 3	Y	662	656	0			46
						728 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
03	8277 X	3844	-0-	-4433	-0-	131 1	3121 3	Y	526	526	0			10
04	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	13 4	579 9	Y	2204	2197	0			17
05	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	80 1	6490 3	Y	3464	3458	0			23
06	7140 X	5318	-0-	-1822	-0-	1082 4	2424 9	Y	2073	2078	0			18
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	94 1	7751 3	Y	545	556	0			7
*08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	554 4	3810 9	Y	530	529	0			9
						97 1	2630 3	Y						
						311 4	2280 9	Y						
						90 1	2639 3	Y						
						350 4	600 9	Y						
						94 1	2473 3	Y						
						256 4	583 9	Y						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
03	10540 X	3964	-0-	-6576	-0-	151 1	3589 3	Y	190	192	0			4
04	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	15 4	209 9	Y	2204	2193	0			15
05	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	107 1	8719 3	Y	3466	3460	0			21
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	1455 4	2424 9	Y	1527	1536	0			12
*07	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	115 1	9503 3	Y	377	385	0			4
*08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	680 4	3813 9	Y	312	312	0			3
						124 1	3365 3	Y						
						399 4	1680 9	Y						
						137 1	4014 3	Y						
						532 4	415 9	Y						
						123 1	3248 3	Y						
						336 4	343 9	Y						
FOGMT														
WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
03	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	531 1	6719 3	Y	498	477	0	11	1	39
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	3 4	548 9	Y	409	416	0			32
05	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	530 1	7554 3	Y	401	401	0			32
06	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	1 4	441 9	Y	471	464	0			39
*07	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	656 1	8048 3	Y	517	513	0			43
*08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	518 9	8350 3	Y	460	468	0			33
						336 1	569 9	Y						
						4 4	8167 3	Y						
						108 1	506 9	Y						
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	9765 X	5206	-0-	-4559	-0-	354	1	4478	3	Y	338	329	0	25
						2	4	372	9					
04	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	409	405	0	29
05	8463 X	4598	-0-	-3865	-0-	272	1	3881	3	Y	404	401	0	32
						1	4	444	9					
06	6060 X	4277	-0-	-1783	-0-	302	1	3700	3	Y	250	261	0	21
						275	9							
07	5208 X	3738	-0-	-1470	-0-	135	1	3325	3	Y	252	253	0	20
						1	4	277	9					
08	5208 X	3589	-0-	-1619	-0-	43	1	3285	3	Y	236	239	0	14
						1	4	260	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	448	1	4083	3	Y	713	817	0	81
						3	4	784	9					
04	4380 X	3474	-0-	-906	-0-	137	1	2629	3	Y	642	659	0	64
						2	4	706	9					
05	4526 X	4234	-0-	-292	-0-	221	1	3322	3	Y	628	639	0	53
						691	9							
06	4380 X	4058	-0-	-322	-0-	336	1	2918	3	Y	731	739	0	45
						804	9							
07	5332 X	4389	-0-	-943	-0-	369	1	3318	3	Y	638	639	0	44
						702	9							
08	5332 X	4293	-0-	-1039	-0-	354	1	3306	3	Y	575	573	0	47
						633	9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
03	6138 X	2072	-0-	-4066	-0-	110	1	1289	3	Y	612	673	0	26
						673	9							
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	958	954	0	30
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	465	487	0	8
06	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	755	1	10710	3	Y	1914	1890	0	32
						2105	9							
*07	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	657	1	8511	3	Y	964	973	0	23
						1060	9							
*08	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	578	1	8533	3	Y	741	746	0	21
						815	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	3	Y	144	134	0	17
						158	9							
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	255	1	2024	3	Y	337	306	0	48
						371	9							
05	1054 N	650	-0-	-404	-0-	32	1	225	3	Y	357	359	0	46
						393	9							
06	1050 N	609	-0-	-441	-0-	67	1	436	3	Y	96	124	0	18
						106	9							
07	2108 N	720	-0-	-1388	-0-	86	1	520	3	Y	104	110	0	12
						114	9							
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	97	1	585	3	Y	186	176	0	21
						205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO STATE 22 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	2842	-0-	-320	-0-		167	1	2124	3	Y	501	502	0	60
							551	9							
04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		225	1	1789	3	Y	337	346	0	51
							371	9							
05	2697 X	2311	-0-	-386	-0-		235	1	1663	3	Y	375	381	0	45
							413	9							
06	2760 X	2462	-0-	-298	-0-		254	1	1667	3	Y	492	473	0	64
							541	9							
*07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		320	1	1931	3	Y	552	562	0	54
							607	9							
08	2852 X	2600	-0-	-252	-0-		294	1	1774	3	Y	484	485	0	53
							532	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506															
03	20832 X	17858	-0-	-2974	-0-		90	1	17272	3	Y	449	446	0	36
							2	4	494	9					
04	19410 X	14080	-0-	-5330	-0-		58	1	13771	3	Y	227	243	0	20
							1	4	250	9					
05	19871 X	16361	-0-	-3510	-0-		72	1	15903	3	Y	315	308	0	27
							39	4	347	9					
06	18180 X	13720	-0-	-4460	-0-		113	1	13385	3	Y	201	204	0	24
							1	4	221	9					
07	17856 X	13492	-0-	-4364	-0-		90	1	13217	3	Y	168	177	0	15
							185	9							
08	17856 X	13080	-0-	-4776	-0-		73	1	12759	3	Y	225	215	0	26
							248	9							
DIAMOND H STATE UNIT D															
WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008															
03	1479 N	950	-0-	-529	-0-		20	1	833	3	Y	79	83	1	1
							10	4	87	9					
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		35	1	1454	3	Y	-0-	1	1	-0-
							1	4							
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		104	1	3047	3	Y	5	5	1	-0-
							5	4	6	9					
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		204	1	2210	3	Y	88	52	0	1
							5	4	97	9				35 1	
*07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-		150	1	1792	3	Y	3129	3096	0	34
							4	4	3442	9					
*08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		204	1	2941	3	Y	111	111	0	4
							3	4	122	9					
DIAMOND H STATE UNIT D															
WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737															
03	T. A.	421	-0-	421		3276	9	1	365	3	Y	39	40	1	2
							4	4	43	9					
04	T. A.	1737	-0-	1737		5013	41	1	1695	3	Y	-0-	2	1	-0-
							1	4							
05	9381 X	4368	-0-	-5013	-0-		145	1	4210	3	Y	6	6	1	-0-
							6	4	7	9					
06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		237	1	2575	3	Y	73	43	0	1
							6	4	80	9				29 1	
*07	3100 N	9045	-0-	5945	5945		207	1	2490	3	Y	5765	5705	0	61
							6	4	6342	9					
*08	3100 N	2008	-0-	-1092	4853		122	1	1761	3	Y	112	112	0	2
							2	4	123	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
DIAMOND H STATE UNIT D																	
WELL #: 10H										RRCID -> 279704				COMPL. DATE 02/24/2016			
										TOTAL DEPTH				7627			
										PERF. 7828				- 12691			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	4433 X	907	-0-	-3526	-0-	19 1	798 3	Y	73	77 1				-0-			
04	3360 X	2469	-0-	-891	-0-	10 4	80 9	Y	-0-					-0-			
05	4433 X	3674	-0-	-759	-0-	57 1	2410 3	Y	7	7 1				-0-			
06	4290 X	1871	-0-	-2419	-0-	2 4	3539 3	Y	81	48 0	32 1			1			
*07	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	122 1	1628 3	Y	6695	6625 0				71			
*08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	5 4	89 9	Y	165	166 0				1			
						150 1	7365 9	Y									
						4 4	3202 3	Y									
						210 1	182 9										
						6 4											
						222 1											
						3 4											
DIAMOND H STATE UNIT D										WELL #: 11H				RRCID -> 279706			
										COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH			
										7659				PERF. 8118			
										- 13116							
03	T. A.	3020	-0-	3020	9595	65 1	2712 3	Y	190	191 1				6			
04	T. A.	5117	-0-	5117	14712	34 4	209 9	Y	-0-	6 1				-0-			
05	19048 X	4336	-0-	-14712	-0-	119 1	4995 3	Y	8	8 1				-0-			
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	3 4	4177 3	Y	315	187 0	124 1			4			
*07	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	144 1	4196 3	Y	7746	7665 0				85			
*08	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6 4	347 9	Y	252	252 0				3			
						386 1	4463 3	Y									
						10 4	8521 9	Y									
						371 1	5503 3	Y									
						11 4	277 9										
						382 1											
						5 4											
FOGMT										WELL #: 55SP				RRCID -> 279712			
										COMPL. DATE 03/02/2016				TOTAL DEPTH			
										6058				PERF. 7287			
										- 15137							
03	10819 X	9179	-0-	-1640	-0-	357 1	8189 3	Y	575	599 0				66			
04	7590 X	3081	-0-	-4509	-0-	633 9	2342 3	Y	547	526 0				87			
05	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	137 1	8912 3	Y	507	533 0				61			
06	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	602 9	8124 3	Y	563	563 0				61			
07	9176 X	6721	-0-	-2455	-0-	510 1	5773 3	Y	567	553 0				75			
08	9176 X	8172	-0-	-1004	-0-	558 9	6903 3	Y	569	589 0				54			
						421 1											
						619 9											
						324 1											
						624 9											
						643 1											
						626 9											
MAUND RANCH 27 UNIT										WELL #: 4H				RRCID -> 279815			
										COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH			
										6547				PERF. 6922			
										- 11546							
03	837 X	11	-0-	-826	-0-	5 3	6 9	Y	5	21 0				2			
04	810 N	8	-0-	-802	-0-	8 3		Y	-0-					2			
05	837 N	3	-0-	-834	-0-	3 3		Y	-0-	1 0				1			
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	8 1	699 3	Y	409	403 0				7			
07	T. A.	1454	-0-	1454	1454	450 9	1176 3	Y	238	242 0				3			
08	T. A.	1949	-0-	1949	3403	16 1	1164 3	Y	656	659 0				12			
						262 9											
						63 1											
						722 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8866 X	4928	-0-	-3938	-0-	165	1	3903	3	Y	767	765	0	15
						16	4	844	9					
04	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	113	1	9269	3	Y	2204	2199	0	20
						1547	4	2424	9					
05	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	125	1	10270	3	Y	3467	3462	0	25
						734	4	3814	9					
06	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	115	1	3126	3	Y	2787	2787	0	25
						370	4	3066	9					
*07	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	143	1	4190	3	Y	796	809	0	12
						556	4	876	9					
*08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	121	1	3199	3	Y	759	758	0	13
						331	4	835	9					
FOGMT														
WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
03	16275 X	12611	-0-	-3664	-0-	872	1	11022	3	Y	648	623	0	52
						4	4	713	9					
04	15750 X	12104	-0-	-3646	-0-	790	1	10861	3	Y	409	428	0	33
						3	4	450	9					
05	16275 X	12172	-0-	-4103	-0-	765	1	10918	3	Y	443	442	0	34
						2	4	487	9					
06	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	897	1	11011	3	Y	485	480	0	39
						534	9							
07	12679 X	12293	-0-	-386	-0-	453	1	11233	3	Y	547	541	0	45
						5	4	602	9					
08	12617 X	11753	-0-	-864	-0-	146	1	11024	3	Y	527	532	0	39
						3	4	580	9					
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
03	10137 X	4129	-0-	-6008	-0-	146	1	3457	3	Y	465	456	0	9
						14	4	512	9					
04	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	100	1	8204	3	Y	2204	2196	0	17
						1370	4	2424	9					
05	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	111	1	9128	3	Y	3460	3454	0	23
						653	4	3806	9					
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	119	1	3211	3	Y	1006	1018	0	11
						380	4	1107	9					
*07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	109	1	3189	3	Y	222	227	0	6
						423	4	244	9					
*08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	113	1	2971	3	Y	265	264	0	4
						307	4	292	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	175	1	1597	3	Y	135	157	0	15
						1	4	149	9					
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	177	1	3385	3	Y	642	628	0	29
						2	4	706	9					
05	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	316	1	4780	3	Y	618	625	0	22
						1	4	680	9					
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	483	1	4186	3	Y	591	591	0	22
						650	9							
*07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	430	1	3875	3	Y	543	542	0	23
						1	4	597	9					
*08	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	400	1	3737	3	Y	529	526	0	24
						582	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	2418 X	1411	-0-	-1007	-0-	100	1	916	3	Y	358	375	0	37
						1	4	394	9					
04	2130 X	2066	-0-	-64	-0-	67	1	1292	3	Y	642	639	0	40
						1	4	706	9					
05	2294 X	1102	-0-	-1192	-0-	26	1	395	3	Y	619	626	0	33
						681	9							
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	320	332	0	21
						352	9							
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1628	3	Y	302	302	0	21
						332	9							
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	245	245	0	21
						270	9							
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686														
03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	398	1	5034	3	Y	446	426	0	38
						2	4	491	9					
04	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	443	1	6100	3	Y	409	412	0	35
						2	4	450	9					
05	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	416	1	5936	3	Y	450	448	0	37
						1	4	495	9					
06	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	438	1	5371	3	Y	304	314	0	27
						334	9							
07	7223 X	5869	-0-	-1354	-0-	214	1	5290	3	Y	330	329	0	28
						2	4	363	9					
08	7223 X	5903	-0-	-1320	-0-	73	1	5464	3	Y	332	335	0	26
						1	4	365	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215														
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	121	1	4954	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
06	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	223	1	6922	3	Y	1051	1039	0	12
						18	4	1156	9					
*07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	320	1	5760	3	Y	855	859	0	8
						6	4	941	9					
*08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	386	1	7092	3	Y	1113	1106	0	14
						2	4	1224	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
03	5084 X	4938	-0-	-146	-0-	77	1	4005	3	Y	761	753	0	14
						19	4	837	9					
04	4920 X	3213	-0-	-1707	-0-	58	1	3143	3	Y	-0-	14	0	-0-
						12	4							
05	5084 X	3413	-0-	-1671	-0-	77	1	3323	3	Y	10	10	0	-0-
						2	4	11	9					
06	4920 X	3414	-0-	-1506	-0-	68	1	2732	3	Y	556	547	0	5
						2	4	612	9					
*07	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	116	1	5794	3	Y	1195	1194	0	6
						29	4	1315	9					
*08	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	117	1	6013	3	Y	1181	1180	0	11
						22	4	1299	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	585	1	5925	3	Y	2610	2563	0	66
						2871	9							
04	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	480	1	6043	3	Y	1499	1522	0	43
						1649	9							
05	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	206	1	6440	3	Y	1537	1537	0	43
						1691	9							
06	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	382	1	5658	3	Y	2112	2093	0	62
						2323	9							
07	9207 X	7781	-0-	-1426	-0-	429	1	5635	3	Y	1559	1570	0	51
						2	4	1715	9					
08	9207 X	8516	-0-	-691	-0-	632	1	6102	3	Y	1610	1607	0	56
						11	4	1771	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	517	1	5233	3	Y	2490	2455	0	60
						2739	9							
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	373	1	4692	3	Y	1500	1519	0	41
						1650	9							
05	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	196	1	6120	3	Y	1514	1515	0	40
						1665	9							
06	7680 X	4622	-0-	-3058	-0-	200	1	2973	3	Y	1317	1320	0	37
						1449	9							
*07	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	477	1	6284	3	Y	1864	1843	0	58
						3	4	2050	9					
*08	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	646	1	6244	3	Y	1746	1747	0	57
						11	4	1921	9					
STUMBERG RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	309	1	4057	3	Y	792	764	0	84
						871	9							
04	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	255	1	4022	3	Y	806	849	0	41
						2	4	887	9					
05	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	421	1	4695	3	Y	821	827	0	35
						903	9							
06	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	796	1	6219	3	Y	1239	1226	0	48
						1	4	1363	9					
*07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	737	1	5020	3	Y	916	919	0	45
						1	4	1008	9					
*08	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	5853	3	Y	950	938	0	56
						3	4	1045	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987														
03	14857 X	14857	-0-	-0-	-0-	434	1	12604	3	Y	1647	1628	0	9
						7	4	1812	9					
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	209	1	8075	3	Y	-0-	9	1	-0-
						11	4							
05	10292 X	4976	-0-	-5316	-0-	118	1	4845	3	Y	3	3	0	-0-
						10	4	3	9					
06	10290 X	8598	-0-	-1692	-0-	230	1	7130	3	Y	1109	1097	0	12
						18	4	1220	9					
07	14167 X	1217	-0-	-12950	-0-	53	1	951	3	Y	193	204	0	1
						1	4	212	9					
08	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	-0-	538 3	6806 4	1267 9	3	Y	1152	1095 0	26 1			97												
04	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	-0-	555 2	7627 4	450 9	3	Y	409	465 0				41												
05	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	-0-	492 1	7020 4	502 9	3	Y	456	458 0				39												
06	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	-0-	561 1	6884 4	849 9	3	Y	772	747 0				64												
07	8928 X	8691	-0-	-237	-0-	-0-	297 3	7372 4	1019 9	3	Y	926	912 0				78												
08	8928 X	7886	-0-	-1042	-0-	-0-	92 3	7001 4	791 9	3	Y	719	740 0				57												
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390																													
03	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	-0-	978 5	12368 4	1282 9	3	Y	1165	1123 0	27 1			95												
04	17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	-0-	1144 4	15738 4	450 9	3	Y	409	467 0				37												
05	16337 X	7812	-0-	-8525	-0-	-0-	475 1	6782 4	554 9	3	Y	504	502 0				39												
06	15810 X	4199	-0-	-11611	-0-	-0-	244 1	3000 4	955 9	3	Y	868	838 0				69												
07	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	-0-	111 1	2750 4	981 9	3	Y	892	887 0				74												
08	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	-0-	35 1	2644 4	943 9	3	Y	857	867 0				63												
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665																													
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	525 39	4459 4	381 9	3	Y	346	352 0	16 1			38												
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	198 8	2786 4	462 9	3	Y	420	411 0				47												
05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	-0-	333 9	4745 4	466 9	3	Y	424	426 0				45												
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	251 3	3497 4	248 9	3	Y	225	244 0				26												
07	3472 X	3109	-0-	-363	-0-	-0-	217 2	2678 4	212 9	3	Y	193	185 0				34												
08	3472 X	3099	-0-	-373	-0-	-0-	224 2	2694 4	179 9	3	Y	163	182 0				14												
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925																													
03	5363 X	1724	-0-	-3639	-0-	-0-	59 3	1452 4	210 9	3	Y	191	193 0	1 1			-0-												
04	5190 X	4311	-0-	-879	-0-	-0-	48 2	2061 4	2200 9	3	Y	2000	1964 0				36												
05	4340 X	3305	-0-	-1035	-0-	-0-	51 5	2537 4	712 9	3	Y	647	567 1				116												
06	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	-0-	60 23	6815 4	598 9	3	Y	544	652 0				8												
*07	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	-0-	62 4	7449 4	658 9	3	Y	598	596 0				10												
*08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	3822 4	628 9	3	Y	571	572 0				6												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5084 X	3329	-0-	-1755	-0-	301 1	2560 3	Y	405	371 0	17 1			41
						22 4	446 9							
04	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	681 1	9558 3	Y	420	413 0				48
						26 4	462 9							
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	221 1	3146 3	Y	510	505 0				53
						6 4	561 9							
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	241 1	3347 3	Y	202	232 0				23
						2 4	222 9							
*07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	262 1	3229 3	Y	213	200 0				36
						2 4	234 9							
08	3472 X	3445	-0-	-27	-0-	253 1	3030 3	Y	145	168 0				14
						2 4	160 9							
FOGMT UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														
03	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	335 1	2847 3	Y	361	341 0	16 1			37
						25 4	397 9							
04	4500 X	1724	-0-	-2776	-0-	84 1	1175 3	Y	420	410 0				47
						3 4	462 9							
05	4650 X	3108	-0-	-1542	-0-	174 1	2466 3	Y	422	425 0				44
						4 4	464 9							
06	3480 X	2966	-0-	-514	-0-	156 1	2186 3	Y	565	553 0				56
						2 4	622 9							
*07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	204 1	2513 3	Y	798	722 0				132
						2 4	878 9							
*08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	238 1	2863 3	Y	894	954 0				73
						2 4	983 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280														
03	10199 X	6494	-0-	-3705	-0-	354 1	5461 3	Y	612	512 0	115 1			39
						6 4	673 9							
04	10200 X	5523	-0-	-4677	-0-	249 1	4651 3	Y	563	563 0				39
						4 4	619 9							
05	10540 X	5250	-0-	-5290	-0-	211 1	4314 3	Y	657	651 0	13 1			32
						2 4	723 9							
06	10200 X	6134	-0-	-4066	-0-	345 1	5095 3	Y	630	627 0				35
						1 4	693 9							
07	5890 X	1577	-0-	-4313	-0-	164 1	1221 3	Y	171	187 0				19
						4 4	188 9							
08	5890 X	273	-0-	-5617	-0-	10 1	262 3	Y	-0-	12 0				-0-
						1 4								
BOYD, G. G.														
WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687														
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1083 3	152 9	N	138	357 1				973
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	996 3	194 9	N	176	534 1				615
05	1178 N	958	-0-	-220	-0-	954 3	4 9	N	4	336 1				283
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	910 3	384 9	N	349	360 1				272
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	659 3	362 9	N	329	546 1				55
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	932 3	358 9	N	325	182 1				312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4619 X	3182	-0-	-1437	-0-	308 1	2618 3	Y	212	208 0	10 1			24
04	3960 X	2161	-0-	-1799	-0-	23 4	233 9							
05	4092 X	3252	-0-	-840	-0-	113 1	1582 3	Y	420	397 0				47
06	3960 X	2755	-0-	-1205	-0-	4 4	462 9							
*07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	182 1	2603 3	Y	420	422 0				45
*08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	5 4	462 9							
						142 1	1974 3	Y	580	566 0				59
						1 4	638 9							
						211 1	2609 3	Y	690	633 0				116
						2 4	759 9							
						216 1	2583 3	Y	502	574 0				44
						1 4	552 9							
STUMBERG RANCH UNIT C														
WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
03	3441 X	2923	-0-	-518	-0-	209 1	1858 3	Y	778	804 0				39
04	3330 X	1129	-0-	-2201	-0-	856 9								
05	3503 X	3184	-0-	-319	-0-	29 1	428 3	Y	611	613 0				37
06	3390 X	2301	-0-	-1089	-0-	672 9								
07	3193 X	1775	-0-	-1418	-0-	175 1	2440 3	Y	517	520 0				34
08	2914 X	2467	-0-	-447	-0-	569 9								
						163 1	1794 3	Y	313	328 0				19
						344 9								
						155 1	1325 3	Y	268	272 0				15
						295 9								
						185 1	1647 3	Y	577	554 0				39
						635 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
03	12834 X	10406	-0-	-2428	-0-	53 1	10068 3	Y	258	253 0				20
04	11670 X	8643	-0-	-3027	-0-	1 4	284 9							
05	10881 X	10664	-0-	-217	-0-	35 1	8357 3	Y	227	228 0				19
06	10530 X	8800	-0-	-1730	-0-	1 4	250 9							
07	10137 X	8826	-0-	-1311	-0-	46 1	10252 3	Y	310	301 0				28
08	10137 X	8467	-0-	-1670	-0-	25 4	341 9							
						72 1	8592 3	Y	123	135 0				16
						1 4	135 9							
						59 1	8653 3	Y	104	111 0				9
						114 9								
						47 1								
						145 9	8275 3	Y	132	126 0				14
FOGMT														
WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	583 1	7373 3	Y	371	360 0	8 1			32
04	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	3 4	408 9							
05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	541 1	7444 3	Y	409	407 0				34
06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	2 4	450 9							
07	8897 X	7583	-0-	-1314	-0-	524 1	7468 3	Y	427	426 0				35
08	8711 X	7599	-0-	-1112	-0-	1 4	470 9							
						607 1	7454 3	Y	323	330 0				28
						355 9								
						280 1	6952 3	Y	316	317 0				27
						3 4	348 9							
						95 1	7188 3	Y	285	290 0				22
						2 4	314 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200																																												
BRISCOE CHUPADERA RANCH															//CONT.// 797102																																												
WELL #: 32H															RRCID -> 280419															COMPL. DATE 12/08/2014															TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																																						
03	11873 X	5521	-0-	-6352	-0-				192 1			4512 3	Y	738			716 0				49																																						
04	11490 X	2727	-0-	-8763	-0-				5 4			812 9																																															
05	11873 X	6990	-0-	-4883	-0-				94 1			2083 3	Y	498			505 0				42																																						
06	11490 X	1170	-0-	-10320	-0-				2 4			548 9																																															
07	6200 X	1669	-0-	-4531	-0-				242 1			6371 3	Y	338			349 0				31																																						
08	5518 X	4047	-0-	-1471	-0-				5 4			372 9																																															
									50 1			903 3	Y	196			197 0				30																																						
									1 4			216 9																																															
									67 1			1083 3	Y	472			456 0				46																																						
									519 9																																																		
									98 1			3277 3	Y	609			617 0				38																																						
									2 4			670 9																																															
FOGMT UNIT A																																																											
WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588																																																											
03	5084 X	3925	-0-	-1159	-0-				371 1			3145 3	Y	347			354 0			17 1	39																																						
04	4740 X	3313	-0-	-1427	-0-				27 4			382 9																																															
05	4898 X	3948	-0-	-950	-0-				190 1			2655 3	Y	419			411 0				47																																						
06	4140 X	3550	-0-	-590	-0-				7 4			461 9																																															
*07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-				226 1			3218 3	Y	453			452 0				48																																						
*08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-				6 4			498 9																																															
									221 1			3071 3	Y	233			255 0				26																																						
									2 4			256 9																																															
									257 1			3168 3	Y	232			218 0				40																																						
									2 4			255 9																																															
									276 1			3308 3	Y	205			227 0				17																																						
									2 4			226 9																																															
DIAMOND H RANCH																																																											
WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211																																																											
03	T. A.	2368	-0-	2368		10624			29 1			1228 3	Y	1008			313 0			699 1	14																																						
04	T. A.	3738	-0-	3738		14362			2 4			1109 9																																															
05	T. A.	6913	-0-	6913		21275			131 1			3605 3	Y	-0-			14 1				-0-																																						
06	29194 X	7919	-0-	-21275	-0-				2 4			6466 3	Y	21			4 0			17 1	-0-																																						
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				1 4			23 9																																															
*08	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-				441 1			5540 3	Y	1759			2 0			1736 1	21																																						
									3 4			1935 9																																															
									34 1			541 3	Y	1509			77 0			1418 1	35																																						
									739 9					672			480 0			179 1	13																																						
DIAMOND H RANCH																																																											
WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920																																																											
03	T. A.	1106	-0-	1106		5447			12 1			521 3	Y	520			164 0			367 1	9																																						
04	T. A.	2350	-0-	2350		7797			1 4			572 9																																															
05	T. A.	5602	-0-	5602		13399			83 1			2266 3	Y	-0-			9 1				-0-																																						
06	22777 X	9378	-0-	-13399	-0-				1 4			5230 3	Y	26			4 0			22 1	-0-																																						
*07	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-				1 4			29 9																																															
*08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-				416 1			5223 3	Y	3396			3 0			3353 1	40																																						
									3 4			3736 9																																															
									363 1			3812 3	Y	2705			137 0			2544 1	64																																						
									2 4			2976 9																																															
									180 1			2910 3	Y	1237			886 0			351 1	27																																						
									1361 9																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	169	1	4904	3	Y	531	528	0	6
						3	4	584	9					
04	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	200	1	7728	3	Y	-0-	6	1	-0-
						11	4							
05	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	397	1	16288	3	Y	51	51	0	-0-
						33	4	56	9					
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	127	1	3933	3	Y	982	971	0	11
						10	4	1080	9					
*07	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	706	1	12679	3	Y	2000	1993	0	18
						12	4	2200	9					
*08	18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	Y	2051	2042	0	29
						4	4	2256	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956														
03	19406 X	9604	-0-	-9802	-0-	666	1	6747	3	Y	1992	1957	0	49
						2191	9							
04	11610 X	7263	-0-	-4347	-0-	413	1	5200	3	Y	1500	1507	0	42
						1650	9							
05	8494 X	8076	-0-	-418	-0-	199	1	6224	3	Y	1503	1502	0	43
						1653	9							
06	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	825	1	12235	3	Y	2466	2436	0	73
						2713	9							
*07	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	664	1	8723	3	Y	1652	1669	0	56
						3	4	1817	9					
*08	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	887	1	8567	3	Y	1881	1871	0	64
						15	4	2069	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459														
03	10385 X	7324	-0-	-3061	-0-	465	1	4712	3	Y	1952	1970	0	52
						2147	9							
04	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	642	1	8082	3	Y	1500	1507	0	45
						1650	9							
05	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	319	1	9960	3	Y	1528	1527	0	46
						1681	9							
06	10050 X	9708	-0-	-342	-0-	492	1	7300	3	Y	1742	1734	0	54
						1916	9							
07	9765 X	7545	-0-	-2220	-0-	392	1	5151	3	Y	1818	1810	0	62
						2	4	2000	9					
08	9765 X	7563	-0-	-2202	-0-	526	1	5080	3	Y	1771	1776	0	63
						9	4	1948	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
03	3131 X	2225	-0-	-906	-0-	169	1	1706	3	Y	318	324	0	6
						350	9							
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	109	1	1375	3	Y	1500	1467	0	39
						1650	9							
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	131	1	4087	3	Y	1472	1472	0	39
						1619	9							
06	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	411	1	6091	3	Y	1198	1204	0	33
						1318	9							
*07	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	486	1	6398	3	Y	947	951	0	29
						3	4	1042	9					
*08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	483	1	4664	3	Y	843	844	0	27
						8	4	927	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														
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				
03	496 X	88	-0-	-408	-0-	3 1	72 3	Y	12	11 0				1
04	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	13 9	1906 3	Y	-0-	1 1				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	49 1			1	1 0				-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	3 4	2539 3	Y	21	21 0				-0-
*07	3100 N	5686	-0-	2586	2586	6 4	5343 3	Y	36	36 0				-0-
*08	3100 N	7905	-0-	4805	7391	298 1	7431 3	Y	62	61 0				2
						5 4	40 9							
						404 1	68 9							
						2 4								
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	201 1	3616 3	Y	909	876 0				143
04	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	1 4	1000 9							
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	363 1	6307 3	Y	503	499 0				147
06	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	1 4	553 9							
*07	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	388 1	4189 3	Y	390	427 0				110
*08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	429 9								
						396 1	3274 3	Y	344	329 0				125
						1 4	378 9							
						523 1	6193 3	Y	522	562 0				85
						1 4	574 9							
						610 1	6519 3	Y	473	526 0				99
						3 4	520 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	137 1	2448 3	Y	648	659 0				107
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	713 9								
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	162 1	2811 3	Y	503	490 0				120
06	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	553 9								
*07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	243 1	2624 3	Y	356	390 0				86
*08	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	392 9								
						581 1	4790 3	Y	720	654 0				152
						1 4	792 9							
						330 1	3894 3	Y	449	525 0				76
						494 9								
						310 1	3322 3	Y	460	499 0				79
						2 4	506 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741														
03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	193 1	5617 3	Y	1318	1309 0	11 1			11
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	3 4	1450 9							
05	6448 X	5967	-0-	-481	-0-	162 1	6250 3	Y	-0-	11 1				-0-
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	9 4								
*07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	141 1	5803 3	Y	10	10 0				-0-
*08	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	12 4	11 9							
						198 1	6125 3	Y	1884	1863 0				21
						15 4	2072 9							
						340 1	6104 3	Y	1596	1602 0				15
						6 4	1756 9							
						292 1	5364 3	Y	1619	1612 0				24
						1 4	1781 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10385 X	8902	-0-	-1483	-0-	250	1	7267	3	Y	1255	1247	0	5
04	10470 X	6471	-0-	-3999	-0-	163	1	1381	9	Y	-0-	5	1	-0-
05	10819 X	4944	-0-	-5875	-0-	117	1	4816	3	Y	1	1	0	-0-
06	10470 X	7423	-0-	-3047	-0-	202	1	6275	3	Y	845	835	0	10
07	9641 X	9067	-0-	-574	-0-	408	1	7335	3	Y	1197	1196	0	11
08	8897 X	6719	-0-	-2178	-0-	299	1	5487	3	Y	847	846	0	9
						1	4	932	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
03	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	15977	3	1327	9	Y	1206	1190	0	6
04	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	3			Y	-0-	6	1	-0-
05	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13075	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
06	14460 X	12916	-0-	-1544	-0-	11733	3	1183	9	Y	1075	1062	0	13
07	17298 X	11255	-0-	-6043	-0-	9891	3	1364	9	Y	1240	1240	0	13
08	17298 X	11234	-0-	-6064	-0-	9934	3	1300	9	Y	1182	1178	0	14
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
03	1922 X	1816	-0-	-106	-0-	657	1	759	3	Y	355	418	0	137
04	1860 X	359	-0-	-1501	-0-	41	1	391	9	Y	212	233	0	116
05	1798 X	1027	-0-	-771	-0-	169	1	233	9	Y	262	243	0	135
06	1770 N	542	-0-	-1228	-0-	288	9							
						165	1	347	3	Y	27	46	0	116
						30	9							
*07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	926	1	1222	3	Y	2	23	0	95
						1	4	2	9					
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	421	1	1	4	Y	36	20	0	139
						40	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885														
03	3100 N	5182	-0-	2082	6555	311	1	3147	3	Y	1567	1592	0	40
						1724	9							
04	3000 N	3280	-0-	280	6835	120	1	1511	3	Y	1499	1498	0	41
						1649	9							
05	6835 X	-0-	-0-	-6835	-0-					Y	1484	1484	0	41
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	41	0	-0-
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-			-0-
08	4774 X	4016	-0-	-758	-0-	259	1	2508	3	Y	1131	1093	0	38
						5	4	1244	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC															NON-ASSOCIATED																			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015															TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
03	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-				-0-																			
04	5610 X	99	-0-	-5511	-0-	3	1	96	3	Y	-0-				-0-																			
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	98	1	4012	3	Y	-0-				-0-																			
						8	4																											
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	61	1	1906	3	Y	376	372	0		4																			
						5	4	414	9																									
*07	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	598	1	10736	3	Y	1314	1306	0		12																			
						10	4	1445	9																									
*08	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	533	1	9778	3	Y	1035	1033	0		13																			
						2	4	1139	9																									
DIAMOND H STATE															WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014															TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572				
03	6727 X	1473	-0-	-5254	-0-	135	1	1315	3	Y	6	6	1		-0-																			
						16	4	7	9																									
04	6510 X	1930	-0-	-4580	-0-	118	1	1774	3	Y	34	32	1		2																			
						1	4	37	9																									
05	6727 X	249	-0-	-6478	-0-	42	1	152	3	Y	50	47	1		5																			
						55	9																											
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	5	1		-0-																			
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-																			
08	1860 X	802	-0-	-1058	-0-	139	1	255	3	Y	371	370	0		1																			
						408	9																											
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015															TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392				
03	7440 X	2123	-0-	-5317	-0-	119	1	1845	3	Y	143	116	0	26	1	10																		
						2	4	157	9																									
04	7200 X	3290	-0-	-3910	-0-	136	1	2533	3	Y	563	537	0		36																			
						2	4	619	9																									
05	7440 X	3856	-0-	-3584	-0-	146	1	3001	3	Y	643	636	0	12	1	31																		
						2	4	707	9																									
06	3780 X	3595	-0-	-185	-0-	209	1	3070	3	Y	287	300	0		18																			
						316	9																											
07	3193 X	181	-0-	-3012	-0-	18	1	130	3	Y	30	42	0		6																			
						33	9																											
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	0		-0-																			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015															TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580				
03	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	120	1	3480	3	Y	1391	1384	0	13	1	6																		
						2	4	1530	9																									
04	6930 X	6172	-0-	-758	-0-	156	1	6008	3	Y	-0-	6	1		-0-																			
						8	4																											
05	10168 X	5883	-0-	-4285	-0-	140	1	5698	3	Y	31	31	0		-0-																			
						11	4	34	9																									
06	9840 X	2663	-0-	-7177	-0-	55	1	1705	3	Y	817	808	0		9																			
						4	4	899	9																									
07	8742 X	2790	-0-	-5952	-0-	101	1	1810	3	Y	797	799	0		7																			
						2	4	877	9																									
08	6386 X	3983	-0-	-2403	-0-	136	1	2501	3	Y	1223	1214	0		15																			
						1	4	1345	9																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																																											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 123H															RRCID -> 280891															COMPL. DATE 05/04/2015															TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
03	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			456	1	13245	3	Y	2009	2005	0	18	1	12																																																					
											7	4	2210	9																																																												
04	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			379	1	14661	3	Y	-0-	12	1			-0-																																																					
											21	4																																																														
05	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			303	1	12403	3	Y	8	8	0			-0-																																																					
											25	4	9	9																																																												
06	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			425	1	13216	3	Y	2086	2062	0			24																																																					
											34	4	2295	9																																																												
07	19313	X	15921	-0-	-3392	-0-	-0-	-0-			725	1	13031	3	Y	1956	1962	0			18																																																					
											13	4	2152	9																																																												
08	15903	X	12829	-0-	-3074	-0-	-0-	-0-			622	1	11437	3	Y	697	705	0			9																																																					
											3	4	767	9																																																												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																																																																										
WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178																																																																										
03	8773	X	1651	-0-	-7122	-0-	-0-	-0-			75	1	1288	3	Y	260	263	0			6																																																					
											2	4	286	9																																																												
04	8490	X	3024	-0-	-5466	-0-	-0-	-0-			48	1	1203	3	Y	1608	1593	0			21																																																					
											4	4	1769	9																																																												
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			310	1	7214	3	Y	1643	1643	0			21																																																					
											1	4	1807	9																																																												
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			218	1	5065	3	Y	1816	1816	0			21																																																					
											3	4	1998	9																																																												
*07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			299	1	5526	3	Y	1570	1513	0	60	1	18																																																					
											2	4	1727	9																																																												
*08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			444	1	8485	3	Y	2000	1912	0	79	1	27																																																					
											24	4	2200	9																																																												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																																																																										
WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976																																																																										
03	14818	X	12214	-0-	-2604	-0-	-0-	-0-			348	1	10125	3	Y	1577	1563	0	14	1	10																																																					
											6	4	1735	9																																																												
04	14340	X	14319	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			360	1	13939	3	Y	-0-	10	0			-0-																																																					
											20	4																																																														
05	14818	X	11978	-0-	-2840	-0-	-0-	-0-			284	1	11664	3	Y	5	5	0			-0-																																																					
											24	4	6	9																																																												
06	14340	X	9370	-0-	-4970	-0-	-0-	-0-			277	1	8611	3	Y	418	414	0			4																																																					
											22	4	460	9																																																												
07	17546	X	11660	-0-	-5886	-0-	-0-	-0-			587	1	10539	3	Y	476	476	0			4																																																					
											10	4	524	9																																																												
08	14787	X	9708	-0-	-5079	-0-	-0-	-0-			465	1	8544	3	Y	634	629	0			11																																																					
											2	4	697	9																																																												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																																																																										
WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668																																																																										
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			234	1	6804	3	Y	1222	1204	0	11	1	9																																																					
											4	4	1344	9																																																												
04	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			502	1	19403	3	Y	-0-	9	0			-0-																																																					
											27	4																																																														
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			190	1	7815	3	Y	11	11	0			-0-																																																					
											16	4	12	9																																																												
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			175	1	5431	3	Y	416	411	0			5																																																					
											14	4	458	9																																																												
07	11594	X	932	-0-	-10662	-0-	-0-	-0-			46	1	827	3	Y	53	57	0			1																																																					
											1	4	58	9																																																												
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2	0			-0-																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
FOGMT UNIT A				WELL #: 10H		RRCID -> 280903		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 7152 - 11882						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9548 X	8208	-0-	-1340	-0-			737 1	6259 3	54 4	1158 9	Y	1053	1112 0	52 1		121	
04	9240 X	5825	-0-	-3415	-0-			357 1	4993 3	13 4	462 9	Y	420	485 0			56	
05	9548 X	6315	-0-	-3233	-0-			378 1	5384 3	10 4	543 9	Y	494	498 0			52	
06	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-			574 1	7981 3	5 4	1110 9	Y	1009	963 0			98	
*07	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-			577 1	7093 3	4 4	858 9	Y	780	743 0			135	
*08	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-			570 1	6832 3	4 4	738 9	Y	671	750 0			57	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 52H		RRCID -> 281107		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8946 - 16867						
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-			239 1	2425 3	2262 9		Y	2056	2034 0			48	
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-			331 1	4165 3	1649 9		Y	1499	1509 0			38	
05	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-			235 1	7329 3	1675 9		Y	1523	1523 0			38	
06	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-			394 1	5841 3	1847 9		Y	1679	1673 0			44	
*07	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-			586 1	7708 3	3 4	2514 9	Y	2285	2261 0			68	
*08	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-			724 1	7000 3	13 4	1824 9	Y	1658	1674 0			55	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 126H		RRCID -> 281111		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 8990 - 16226						
03	11780 X	11747	-0-	-33	-0-			337 1	9806 3	6 4	1598 9	Y	1453	1445 0	13 1		6	
04	11400 X	9329	-0-	-2071	-0-			235 1	9081 3	13 4		Y	-0-	5 0	1 1		-0-	
05	11780 X	10461	-0-	-1319	-0-			248 1	10189 3	21 4	3 9	Y	3	3 0			-0-	
06	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-			352 1	10926 3	28 4	2899 9	Y	2635	2605 0			30	
*07	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-			675 1	12138 3	12 4	2406 9	Y	2187	2196 0			21	
08	11749 X	10421	-0-	-1328	-0-			462 1	8488 3	2 4	1469 9	Y	1335	1337 0			16	
STUMBERG RANCH UNIT C				WELL #: 15H		RRCID -> 281217		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7988 - 12283						
03	7316 X	2982	-0-	-4334	-0-			220 1	1958 3	804 9		Y	731	738 0			36	
04	7080 X	3851	-0-	-3229	-0-			200 1	2979 3	672 9		Y	611	610 0			37	
05	7316 X	1800	-0-	-5516	-0-			80 1	1122 3	598 9		Y	544	546 0			35	
06	3930 X	1641	-0-	-2289	-0-			119 1	1312 3	210 9		Y	191	214 0			12	
07	3968 X	2103	-0-	-1865	-0-			186 1	1587 3	330 9		Y	300	296 0			16	
08	3968 X	1714	-0-	-2254	-0-			137 1	1224 3	353 9		Y	321	316 0			22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	12028 X	11937	-0-	-91	-0-	335	1	9740	3	Y	1687	1680	0	9
04	9780 X	7829	-0-	-1951	-0-	6	4	1856	9					
05	12834 X	1907	-0-	-10927	-0-	197	1	7621	3	Y	-0-	9	1	-0-
06	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-	11	4							
07	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-	45	1	1852	3	Y	5	5	0	-0-
08	10602 X	689	-0-	-9913	-0-	4	4	6	9					
						27	1	494	3	Y	153	151	0	2
						168	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
03	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	476	1	8834	3	Y	1403	1389	0	24
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	1	4	1543	9					
05	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	264	1	5050	3	Y	1186	1189	0	21
06	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	1305	9							
07	10850 X	7744	-0-	-3106	-0-	324	1	5423	3	Y	1106	1104	0	23
08	10850 X	7874	-0-	-2976	-0-	1217	9							
						439	1	6286	3	Y	785	789	0	19
						1	4	864	9					
						449	1	6559	3	Y	669	676	0	12
						736	9							
						395	1	6663	3	Y	742	737	0	17
						816	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
03	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	3	Y	1255	1247	0	7
04	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	4	4	1381	9					
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	251	1	9694	3	Y	-0-	7	0	-0-
06	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	14	4							
07	10292 X	8298	-0-	-1994	-0-	134	1	5480	3	Y	5	5	0	-0-
08	10292 X	6456	-0-	-3836	-0-	11	4	6	9					
						203	1	6287	3	Y	1906	1885	0	21
						16	4	2097	9					
						353	1	6334	3	Y	1459	1467	0	13
						6	4	1605	9					
						289	1	5301	3	Y	786	789	0	9
						1	4	865	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														
03	3100 N	10282	-0-	7182	7182	424	1	7870	3	N	1806	1781	0	27
04	3000 N	8095	-0-	5095	12277	1	4	1987	9					
05	3100 N	6651	-0-	3551	15828	337	1	6452	3	N	1187	1194	0	20
06	22653 X	6825	-0-	-15828	-0-	1306	9							
07	10292 X	5328	-0-	-4964	-0-	306	1	5124	3	N	1110	1109	0	21
08	10292 X	7315	-0-	-2977	-0-	1221	9							
						385	1	5504	3	N	850	853	0	18
						1	4	935	9					
						300	1	4379	3	N	590	599	0	9
						649	9							
						368	1	6211	3	N	669	664	0	12
						736	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497														
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
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	445 1	8258 3	N	1561	1542	0	5	1	23
						1 4	1717 9							
04	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	371 1	7106 3	N	1187	1191	0			19
						1306 9								
05	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	418 1	6997 3	N	1116	1115	0			20
						1228 9								
06	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	475 1	6794 3	N	1025	1024	0			21
						1 4	1128 9							
07	10416 X	7663	-0-	-2753	-0-	455 1	6639 3	N	517	531	0			7
						569 9								
08	10416 X	8090	-0-	-2326	-0-	419 1	7069 3	N	547	543	0			11
						602 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	358 1	6172 3	Y	752	755	0			5
						11 4	827 9							
04	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	248 1	6133 3	Y	1609	1597	0			17
						18 4	1770 9							
05	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	231 1	5382 3	Y	1647	1648	0			16
						1 4	1812 9							
06	5040 X	4994	-0-	-46	-0-	166 1	3850 3	Y	887	895	0			8
						2 4	976 9							
*07	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	406 1	7482 3	Y	1513	1450	0	58	1	13
						2 4	1664 9							
*08	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	421 1	8033 3	Y	1720	1645	0	68	1	19
						23 4	1892 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
03	13733 X	10805	-0-	-2928	-0-	542 1	8207 3	N	1868	1843	0	28	1	65
						1 4	2055 9							
04	13290 X	8085	-0-	-5205	-0-	379 1	6885 3	N	745	382	0	401	1	27
						1 4	820 9							
05	13733 X	8127	-0-	-5606	-0-	306 1	6730 3	N	989	862	0	143	1	11
						3 4	1088 9							
06	13290 X	8420	-0-	-4870	-0-	310 1	6214 3	N	1719	1704	0			26
						5 4	1891 9							
*07	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	331 1	6474 3	N	1589	1566	0			49
						8 4	1748 9							
*08	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	349 1	6722 3	N	1372	1393	0			27
						2 4	1509 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861														
03	16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	85 1	14906 3	Y	1133	1133	0			41
						41 4	1246 9							
04	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	141 1	12615 3	Y	776	777	0			40
						1 4	854 9							
05	12741 X	7807	-0-	-4934	-0-	84 1	6877 3	Y	769	755	0			54
						846 9								
06	12330 X	9573	-0-	-2757	-0-	137 1	9034 3	Y	364	380	0			38
						2 4	400 9							
07	15159 X	9049	-0-	-6110	-0-	167 1	8610 3	Y	247	245	0			40
						272 9								
08	15159 X	4852	-0-	-10307	-0-	97 1	4439 3	Y	287	292	0			23
						316 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	17856 X	610	-0-	-17246	-0-	3	1	571	3	Y	31	30	0	3
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	2	4	34	9	Y	777	767	0	13
05	2015 X	1931	-0-	-84	-0-	13	1	1102	3	Y	742	743	0	12
06	1950 X	1	-0-	-1949	-0-	816	9			Y	-0-	12	0	-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	620 X	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
03	24614 X	20436	-0-	-4178	-0-	99	1	17419	3	Y	2609	2630	0	90
04	23820 X	17084	-0-	-6736	-0-	48	4	2870	9	Y	777	790	0	77
05	24397 X	17855	-0-	-6542	-0-	179	1	16049	3	Y	774	773	0	78
06	22380 X	17091	-0-	-5289	-0-	1	4	855	9	Y	2090	2099	0	69
07	17112 X	13580	-0-	-3532	-0-	203	1	16800	3	Y	1686	1671	0	84
08	17112 X	5669	-0-	-11443	-0-	1	4	851	9	Y	603	634	0	54
						221	1	14568	3	Y				
						3	4	2299	9					
						223	1	11502	3	Y				
						1855	9							
						107	1	4899	3	Y				
						663	9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	3	Y	445	438	0	15
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	490	9							
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	100	1	3912	3	Y	897	898	0	14
06	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	987	9							
*07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	3	Y	1401	1398	0	17
*08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	1541	9							
						32	1	1111	3	Y	237	245	0	9
						1	4	261	9					
						76	1	2286	3	Y	283	281	0	11
						2	4	311	9					
						87	1	2298	3	Y	431	435	0	10
						3	4	474	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576														
03	20367 X	16180	-0-	-4187	-0-	86	1	15175	3	Y	797	801	0	29
04	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	42	4	877	9	Y	777	774	0	32
05	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	218	1	19542	3	Y	756	754	0	34
06	21203 X	21203	-0-	-0-	-0-	1	4	855	9	Y	873	881	0	26
*07	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	236	1	19521	3	Y	606	601	0	31
08	14353 X	8379	-0-	-5974	-0-	1	4	832	9	Y	261	270	0	19
						302	1	19937	3	Y				
						4	4	960	9					
						293	1	15140	3	Y				
						667	9							
						173	1	7919	3	Y				
						287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST															CNTY: DIMMIT											
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY																		
		//CONT.//		797102		WELL #:		01HC		RRCID -> 284144		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7627 - 13161										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	112	1	2942	3	Y	543	428	0	111	1	12									
04		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	5	4	597	9																
05		1767 X	1264	-0-	-503	-0-	71	1	1856	3	Y	-0-	12	0			-0-									
							46	1	1212	3	Y	5	5	0			-0-									
							6	9																		
06		1710 X	1520	-0-	-190	-0-	27	1	1253	3	Y	218	209	0	4	1	5									
							240	9																		
*07		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	42	1	2001	3	Y	238	238	0			5									
							3	4	262	9																
*08		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	41	1	1837	3	Y	212	211	0			2									
							1	4	233	9																

BRISCOE CATARINA WEST															WELL #:		01HD		RRCID -> 284145		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 7770 - 13302	
03		4371 X	4144	-0-	-227	-0-	130	1	3428	3	Y	527	417	0	108	1	16									
							6	4	580	9																
04		4230 X	2478	-0-	-1752	-0-	92	1	2386	3	Y	-0-	16	0			-0-									
05		4371 X	2691	-0-	-1680	-0-	98	1	2583	3	Y	9	9	0			-0-									
							10	9																		
06		4230 X	2967	-0-	-1263	-0-	54	1	2562	3	Y	318	304	0	6	1	8									
							1	4	350	9																
*07		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	70	1	3282	3	Y	334	335	0			7									
							4	4	367	9																
*08		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	81	1	3639	3	Y	384	381	0			12									
							3	4	422	9																

BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:		22HX		RRCID -> 284146		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 8224 - 17920	
03		18786 X	12757	-0-	-6029	-0-	69	1	12026	3	Y	572	573	0			21									
							33	4	629	9																
04		17430 X	10605	-0-	-6825	-0-	108	1	9642	3	Y	777	772	0			26									
							855	9																		
05		17515 X	12556	-0-	-4959	-0-	141	1	11588	3	Y	752	750	0			28									
							827	9																		
06		14310 X	9863	-0-	-4447	-0-	139	1	9206	3	Y	469	480	0			17									
							2	4	516	9																
07		11129 X	8027	-0-	-3102	-0-	144	1	7428	3	Y	414	410	0			21									
							455	9																		
08		11129 X	6885	-0-	-4244	-0-	140	1	6409	3	Y	305	309	0			19									
							336	9																		

BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #:		23HU		RRCID -> 284148		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8073 - 15447	
03		23343 X	22283	-0-	-1060	-0-	115	1	20279	3	Y	1666	1664	0			56									
							56	4	1833	9																
04		22590 X	19043	-0-	-3547	-0-	201	1	17986	3	Y	777	782	0			51									
							1	4	855	9																
05		22940 X	17502	-0-	-5438	-0-	199	1	16464	3	Y	762	761	0			52									
							1	4	838	9																
06		22200 X	17574	-0-	-4626	-0-	241	1	15931	3	Y	1272	1283	0			41									
							3	4	1399	9																
*07		16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	291	1	15029	3	Y	1152	1140	0			53									
							1267	9																		
08		15717 X	5632	-0-	-10085	-0-	112	1	5107	3	Y	375	396	0			33									
							413	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	16120 X	12801	-0-	-3319	-0-	69 1	12009 3	Y	627	630 0				22
04	15600 X	12833	-0-	-2767	-0-	33 4	690 9							
05	15624 X	11619	-0-	-4005	-0-	132 1	11845 3	Y	777	773 0				26
06	15120 X	12339	-0-	-2781	-0-	1 4	855 9							
07	12958 X	11033	-0-	-1925	-0-	130 1	10661 3	Y	753	751 0				28
08	12958 X	7689	-0-	-5269	-0-	828 9								
						182 1	12012 3	Y	130	146 0				12
						2 4	143 9							
						207 1	10697 3	Y	117	115 0				14
						129 9								
						163 1	7450 3	Y	69	74 0				12
						76 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
03	12617 X	11562	-0-	-1055	-0-	54 1	9605 3	Y	1705	1715 0				59
04	12210 X	9919	-0-	-2291	-0-	27 4	1876 9							
05	12617 X	10148	-0-	-2469	-0-	101 1	8963 3	Y	777	782 0				54
06	12210 X	10053	-0-	-2157	-0-	855 9								
07	8432 X	7639	-0-	-793	-0-	112 1	9197 3	Y	763	762 0				55
08	8432 X	2437	-0-	-5995	-0-	839 9								
						125 1	8268 3	Y	1507	1515 0				47
						2 4	1658 9							
						120 1	6229 3	Y	1173	1163 0				57
						1290 9								
						45 1	2052 3	Y	309	333 0				34
						340 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
03	18693 X	15409	-0-	-3284	-0-	73 1	12907 3	Y	2175	2185 0				77
04	18090 X	12972	-0-	-5118	-0-	36 4	2393 9							
05	18693 X	13412	-0-	-5281	-0-	133 1	11983 3	Y	777	786 0				68
06	16710 X	13550	-0-	-3160	-0-	1 4	855 9							
*07	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	151 1	12416 3	Y	768	767 0				69
08	11656 X	5146	-0-	-6510	-0-	845 9								
						171 1	11253 3	Y	1931	1938 0				62
						2 4	2124 9							
						208 1	10744 3	Y	1850	1829 0				83
						2035 9								
						95 1	4356 3	Y	632	662 0				52
						695 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
03	17949 X	14491	-0-	-3458	-0-	73 1	12733 3	Y	1500	1517 0				55
04	17370 X	12704	-0-	-4666	-0-	35 4	1650 9							
05	19313 X	12550	-0-	-6763	-0-	130 1	11718 3	Y	777	780 0				52
06	18690 X	12245	-0-	-6445	-0-	1 4	855 9							
*07	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	141 1	11571 3	Y	762	760 0				54
08	12400 X	4721	-0-	-7679	-0-	838 9								
						161 1	10653 3	Y	1299	1308 0				45
						2 4	1429 9							
						215 1	11124 3	Y	1409	1392 0				62
						1550 9								
						91 1	4161 3	Y	426	449 0				41
						469 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	9703 X	8123	-0-	-1580	-0-	38 1	6677 3	Y	1264	1277 0				47
						18 4	1390 9							
04	9390 X	7660	-0-	-1730	-0-	76 1	6729 3	Y	777	778 0				46
						855 9								
05	9703 X	7803	-0-	-1900	-0-	84 1	6880 3	Y	763	761 0				48
						839 9								
06	9030 X	7866	-0-	-1164	-0-	93 1	6136 3	Y	1487	1493 0				42
						1 4	1636 9							
*07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	119 1	6152 3	Y	1485	1468 0				59
						1634 9								
08	5952 X	2741	-0-	-3211	-0-	48 1	2200 3	Y	448	470 0				36
						493 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
03	13981 X	9278	-0-	-4703	-0-	48 1	8534 3	Y	611	615 0				20
						24 4	672 9							
04	12600 X	8346	-0-	-4254	-0-	83 1	7408 3	Y	777	772 0				25
						855 9								
05	10354 X	9940	-0-	-414	-0-	109 1	9005 3	Y	751	749 0				27
						826 9								
06	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	151 1	9982 3	Y	637	647 0				17
						2 4	701 9							
*07	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	185 1	9580 3	Y	636	629 0				24
						700 9								
08	7719 X	4948	-0-	-2771	-0-	101 1	4612 3	Y	214	223 0				15
						235 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
03	22103 X	18068	-0-	-4035	-0-	94 1	16547 3	Y	1255	1264 0				44
						46 4	1381 9							
04	21390 X	15548	-0-	-5842	-0-	162 1	14530 3	Y	777	778 0				43
						1 4	855 9							
05	22103 X	11548	-0-	-10555	-0-	129 1	10585 3	Y	758	757 0				44
						834 9								
06	21210 X	5903	-0-	-15307	-0-	83 1	5457 3	Y	329	346 0				27
						1 4	362 9							
07	13330 X	5461	-0-	-7869	-0-	96 1	4965 3	Y	364	360 0				31
						400 9								
08	13330 X	2336	-0-	-10994	-0-	47 1	2150 3	Y	126	138 0				19
						139 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
03	12028 X	8229	-0-	-3799	-0-	42 1	7410 3	Y	687	694 0				24
						21 4	756 9							
04	11640 X	8578	-0-	-3062	-0-	86 1	7637 3	Y	777	773 0				28
						855 9								
05	12028 X	8993	-0-	-3035	-0-	98 1	8067 3	Y	753	752 0				29
						828 9								
06	11640 X	8367	-0-	-3273	-0-	114 1	7479 3	Y	703	713 0				19
						1 4	773 9							
*07	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	139 1	7186 3	Y	676	669 0				26
						744 9								
08	7781 X	2782	-0-	-4999	-0-	55 1	2511 3	Y	196	207 0				16
						216 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200 797102																																												
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 23HY RRCID -> 284230															COMPL. DATE 12/19/2017															TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
03	11408	X	10412	-0-		-996	-0-			54	1	9428	3	Y	822	828	0			29																																							
										26	4	904	9																																														
04	11040	X	9544	-0-		-1496	-0-			96	1	8593	3	Y	777	774	0			32																																							
										855	9																																																
05	11408	X	9493	-0-		-1915	-0-			104	1	8564	3	Y	750	750	0			32																																							
										825	9																																																
06	11040	X	8304	-0-		-2736	-0-			116	1	7613	3	Y	522	534	0			20																																							
										1	4	574	9																																														
*07	9068	X	9068	-0-		-0-	-0-			160	1	8288	3	Y	564	557	0			27																																							
										620	9																																																
*08	19971	X	19971	-0-		-0-	-0-			410	1	18784	3	Y	706	704	0			29																																							
										777	9																																																
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 23HZ RRCID -> 284231															COMPL. DATE 12/19/2017															TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
03	14818	X	1546	-0-		-13272	-0-			8	1	1412	3	Y	111	109	0			2																																							
										4	4	122	9																																														
04	6030	X	4692	-0-		-1338	-0-			43	1	3794	3	Y	777	768	0			11																																							
										855	9																																																
05	11895	X	11895	-0-		-0-	-0-			133	1	10938	3	Y	749	747	0			13																																							
										824	9																																																
06	12518	X	12518	-0-		-0-	-0-			170	1	11195	3	Y	1046	1048	0			11																																							
										2	4	1151	9																																														
*07	10955	X	10955	-0-		-0-	-0-			190	1	9845	3	Y	836	828	0			19																																							
										920	9																																																
*08	22845	X	22845	-0-		-0-	-0-			466	1	21373	3	Y	914	907	0			26																																							
										1	4	1005	9																																														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 09DR RRCID -> 284232															COMPL. DATE 12/20/2017															TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														
03	27683	X	16408	-0-		-11275	-0-			487	1	14147	3	Y	1605	1600	0	14	1	15																																							
										8	4	1766	9																																														
04	26790	X	14970	-0-		-11820	-0-			377	1	14572	3	Y	-0-	15	1			-0-																																							
										21	4																																																
05	27683	X	17311	-0-		-10372	-0-			411	1	16854	3	Y	11	11	0			-0-																																							
										34	4	12	9																																														
06	20160	X	17729	-0-		-2431	-0-			497	1	15405	3	Y	1625	1606	0			19																																							
										39	4	1788	9																																														
*07	18221	X	18221	-0-		-0-	-0-			876	1	15733	3	Y	1452	1457	0			14																																							
										15	4	1597	9																																														
*08	19132	X	19132	-0-		-0-	-0-			899	1	16513	3	Y	1560	1552	0			28																																							
										4	4	1716	9																																														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 09HX RRCID -> 284233															COMPL. DATE 12/20/2017															TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491														
03	50506	X	50506	-0-		-0-	-0-			1576	1	45794	3	Y	2827	2814	0	25	1	16																																							
										26	4	3110	9																																														
04	28980	X	24114	-0-		-4866	-0-			608	1	23473	3	Y	-0-	16	1			-0-																																							
										33	4																																																
05	29946	X	20108	-0-		-9838	-0-			478	1	19588	3	Y	3	3	0			-0-																																							
										39	4	3	9																																														
06	28980	X	20008	-0-		-8972	-0-			591	1	18312	3	Y	963	952	0			11																																							
										46	4	1059	9																																														
07	21018	X	20918	-0-		-100	-0-			1054	1	18930	3	Y	833	837	0			7																																							
										18	4	916	9																																														
08	21018	X	19512	-0-		-1506	-0-			966	1	17731	3	Y	737	735	0			8																																							
										4	4	811	9																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A				WELL #:	01HZ	RRCID ->	284276	COMPL.	DATE	02/15/2018	TOTAL	DEPTH	7173	PERF.	7248	-	13665				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
03	2170	X	1414	-0-	-756	-0-					4 1210	1 9	200	3	Y	1100	1072	0			35
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-					162 987	1 9	6318	3	Y	897	912	0			20
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-					59 1	1 4	2376	3	Y	1408	1402	0			26
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-					70 3	1 4	2436	3	Y	519	525	0			20
07	4588	X	4166	-0-	-422	-0-					118 2	1 4	3527	3	Y	472	470	0			22
08	4588	X	3523	-0-	-1065	-0-					101 4	1 4	2693	3	Y	659	668	0			16
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	01HV	RRCID ->	284298	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	7670	PERF.	7720	-	13910				
03	10664	X	8295	-0-	-2369	-0-					94 1353	1 9	6848	3	Y	1230	1213	0			24
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-					60 1027	1 9	5925	3	Y	934	942	0			16
05	3689	X	2721	-0-	-968	-0-					21 373	1 9	2327	3	Y	339	348	0			7
06	8040	X	1926	-0-	-6114	-0-					18 261	1 9	1647	3	Y	237	237	0	2	1	5
07	6572	X	143	-0-	-6429	-0-					1 36	1 9	106	3	Y	33	37	0			1
08	6572	X	43	-0-	-6529	-0-					42	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	09HY	RRCID ->	284301	COMPL.	DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	8439	PERF.	9016	-	14682				
03	26567	X	5498	-0-	-21069	-0-					168 3	1 4	4903	3	Y	385	381	0	4	1	2
04	25710	X	3698	-0-	-22012	-0-					93 5	1 4	3600	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	18445	X	3840	-0-	-14605	-0-					91 8	1 4	3740	3	Y	1	1	0			-0-
06	6750	X	4300	-0-	-2450	-0-					110 9	1 4	3416	3	Y	695	687	0			8
*07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-					209 4	1 4	3764	3	Y	564	567	0			5
*08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-					404 2	1 4	7419	3	Y	1147	1136	0			15
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	01HS	RRCID ->	284337	COMPL.	DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	7729	PERF.	8031	-	14098				
03	31000	X	22998	-0-	-8002	-0-					273 2892	1 9	19833	3	Y	2629	2600	0			50
04	30000	X	6305	-0-	-23695	-0-					57 591	1 9	5657	3	Y	537	578	0			9
05	28396	X	1015	-0-	-27381	-0-					8 143	1 9	864	3	Y	130	137	0			2
06	22260	X	14686	-0-	-7574	-0-					141 1713	1 9	12832	3	Y	1557	1513	0	12	1	34
07	21204	X	12259	-0-	-8945	-0-					43 26	1 4	8399	3	Y	3446	3415	0	38	1	27
08	21204	X	12343	-0-	-8861	-0-					31 117	1 4	10974	3	Y	1110	1115	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	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	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874	
03	18445 X	17670	-0-	-775	-0-	199	1	14456	3	Y	2741	2718	0		52
						3015	9								
04	17850 X	14622	-0-	-3228	-0-	125	1	12371	3	Y	1933	1953	0		32
						2126	9								
05	18445 X	15189	-0-	-3256	-0-	118	1	12803	3	Y	2062	2056	0		38
						2268	9								
06	17850 X	16299	-0-	-1551	-0-	155	1	14107	3	Y	1852	1837	0	15 1	38
						2037	9								
*07	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	47	1	9110	3	Y	3859	3826	0	42 1	29
						28	4	4245	9						
*08	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	37	1	12947	3	Y	1631	1635	0		4
						137	4	1794	9						

BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695	
03	27683 X	27081	-0-	-602	-0-	318	1	23111	3	Y	3320	3287	0		64
						3652	9								
04	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	226	1	22455	3	Y	3739	3739	0		64
						4113	9								
05	27683 X	27175	-0-	-508	-0-	214	1	23105	3	Y	3505	3500	0		69
						3856	9								
06	26790 X	4353	-0-	-22437	-0-	44	1	3997	3	Y	284	344	0	3 1	6
						312	9								
07	21855 X	15551	-0-	-6304	-0-	55	1	10819	3	Y	4221	4149	0	46 1	32
						34	4	4643	9						
08	21855 X	14648	-0-	-7207	-0-	38	1	13275	3	Y	1085	1091	0		3
						141	4	1194	9						

BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093	
03	44733 X	32876	-0-	-11857	-0-	398	1	28907	3	Y	3246	3209	0		63
						3571	9								
04	43290 X	30335	-0-	-12955	-0-	270	1	26800	3	Y	2968	2980	0		51
						3265	9								
05	43028 X	30057	-0-	-12971	-0-	248	1	26745	3	Y	2785	2781	0		55
						3064	9								
06	39600 X	28543	-0-	-11057	-0-	282	1	25653	3	Y	2371	2355	0	19 1	52
						2608	9								
07	27497 X	24529	-0-	-2968	-0-	96	1	18739	3	Y	5124	5079	0	56 1	41
						58	4	5636	9						
*08	29156 X	29156	-0-	-0-	-0-	77	1	26830	3	Y	1785	1791	0		6
						285	4	1964	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790														
M	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	* C M	EOM BALANCE
03	6262 X	2290	-0-	-3972	-0-	27 300	1 9	1963	3	Y	273	274	0	5
04	6060 X	1860	-0-	-4200	-0-	16 215	1 9	1629	3	Y	195	197	0	3
05	5642 X	2276	-0-	-3366	-0-	20 128	1 9	2128	3	Y	116	116	0	3
06	5130 X	1188	-0-	-3942	-0-	12 131	1 9	1045	3	Y	119	117	0	4
*07	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	7 5	1 4	1493	3	Y	567	559	0	6
*08	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	5 17	1 4	1618	3	Y	186	186	0	-0-
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271														
03	28148 X	4829	-0-	-23319	-0-	58 590	1 9	4181	3	Y	536	536	0	10
04	26460 X	19413	-0-	-7047	-0-	168 2508	1 9	16737	3	Y	2280	2252	0	38
05	27342 X	25697	-0-	-1645	-0-	211 2728	1 9	22758	3	Y	2480	2469	0	49
06	26460 X	21787	-0-	-4673	-0-	221 1488	1 9	20078	3	Y	1353	1361	0	30
*07	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	65 40	1 4	12847	3	Y	2811	2788	0	22
*08	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	48 180	1 4	16923	3	Y	703	707	0	3
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104														
03	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	426 4563	1 9	30909	3	Y	4148	4117	0	80
04	31800 X	28839	-0-	-2961	-0-	248 3970	1 9	24621	3	Y	3609	3626	0	63
05	32860 X	25735	-0-	-7125	-0-	207 3186	1 9	22342	3	Y	2896	2902	0	57
06	31800 X	30003	-0-	-1797	-0-	280 4233	1 9	25490	3	Y	3848	3791	0	83
07	25730 X	25026	-0-	-704	-0-	95 58	1 4	18613	3	Y	5691	5667	0	45
*08	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	69 259	1 4	24301	3	Y	1521	1529	0	6
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
03	24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	297 2691	1 9	21587	3	Y	2446	2422	0	48
04	22290 X	15993	-0-	-6297	-0-	138 2168	1 9	13687	3	Y	1971	1984	0	35
05	23033 X	17672	-0-	-5361	-0-	141 2305	1 9	15226	3	Y	2095	2087	0	43
06	22290 X	15682	-0-	-6608	-0-	154 1539	1 9	13989	3	Y	1399	1398	0	33
07	14570 X	12706	-0-	-1864	-0-	48 30	1 4	9494	3	Y	2849	2825	0	26
*08	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	38 143	1 4	13463	3	Y	990	994	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	27187 X	3795	-0-	-23392	-0-	45	1	3247	3	Y	457	448	0		9
						503	9								
04	26732 X	26732	-0-	-0-	-0-	226	1	22402	3	Y	3731	3677	0		63
						4104	9								
05	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	195	1	21014	3	Y	2992	2994	0		61
						3291	9								
06	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	156	1	14205	3	Y	1781	1786	0	15 1	41
						1959	9								
07	21173 X	15282	-0-	-5891	-0-	56	1	10905	3	Y	3897	3862	0	42 1	34
						34	4	4287	9						
08	21173 X	17684	-0-	-3489	-0-	45	1	15910	3	Y	1418	1422	0		7
						169	4	1560	9						
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019															
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426	
03	20460 X	18191	-0-	-2269	-0-	205	1	16694	3	Y	1174	1095	1		93
						1	4	1291	9						
04	19800 X	16598	-0-	-3202	-0-	159	1	15637	3	Y	729	749	1		73
						802	9								
05	18383 X	16233	-0-	-2150	-0-	265	1	15087	3	Y	801	827	1		47
						881	9								
06	17610 X	15308	-0-	-2302	-0-	303	1	13971	3	Y	940	901	1		86
						1034	9								
07	18104 X	15697	-0-	-2407	-0-	507	1	14167	3	Y	930	927	1		89
						1023	9								
08	18104 X	9778	-0-	-8326	-0-	338	1	8490	3	Y	864	884	1		73
						950	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029	
03	15593 X	9766	-0-	-5827	-0-	110	1	8918	3	Y	671	651	1		56
						738	9								
04	14190 X	9264	-0-	-4926	-0-	85	1	8376	3	Y	730	715	1		71
						803	9								
05	14663 X	8895	-0-	-5768	-0-	140	1	7972	3	Y	712	741	1		42
						783	9								
06	12210 X	7731	-0-	-4479	-0-	151	1	6965	3	Y	559	548	1		53
						615	9								
07	8401 X	7028	-0-	-1373	-0-	221	1	6194	3	Y	557	556	1		54
						613	9								
08	8401 X	5809	-0-	-2592	-0-	203	1	5097	3	Y	463	479	1		39
						509	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														
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				
03	22940 X	19130	-0-	-3810	-0-	208 1	16800 3	Y	1929	1887 1				163
						2122 9								
04	20880 X	17048	-0-	-3832	-0-	163 1	16081 3	Y	730	809 1				84
						1 4	803 9							
05	22940 X	15848	-0-	-7092	-0-	258 1	14726 3	Y	785	818 1				51
						864 9								
06	22200 X	15189	-0-	-7011	-0-	293 1	13512 3	Y	1258	1192 1				117
						1384 9								
07	16337 X	15394	-0-	-943	-0-	483 1	13514 3	Y	1270	1264 1				123
						1397 9								
*08	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	584 1	14642 3	Y	1034	1071 1				94
						1137 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
03	8525 X	8258	-0-	-267	-0-	94 1	7578 3	Y	533	523 1				40
						586 9								
04	8250 X	7506	-0-	-744	-0-	68 1	6635 3	Y	730	705 1				65
						803 9								
05	8525 X	8201	-0-	-324	-0-	128 1	7314 3	Y	690	720 1				35
						759 9								
06	8250 X	6351	-0-	-1899	-0-	126 1	5811 3	Y	376	380 1				31
						414 9								
07	8246 X	6091	-0-	-2155	-0-	196 1	5492 3	Y	366	368 1				29
						403 9								
08	8246 X	6538	-0-	-1708	-0-	238 1	5962 3	Y	307	318 1				21
						338 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
03	22475 X	18350	-0-	-4125	-0-	97 1	17038 3	Y	1062	1061 0				38
						47 4	1168 9							
04	20790 X	4443	-0-	-16347	-0-	40 1	3548 3	Y	777	776 0				39
						855 9								
05	19933 X	2821	-0-	-17112	-0-	24 1	1976 3	Y	746	746 0				39
						821 9								
06	19290 X	643	-0-	-18647	-0-	9 1	586 3	Y	44	63 0				20
						48 9								
07	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-			Y	-0-	1 0				19
08	16833 X	1	-0-	-16832	-0-	1 3		Y	-0-	7 0				12
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
03	33945 X	30029	-0-	-3916	-0-	343 1	24943 3	Y	4312	4275 0				86
						4743 9								
04	32850 X	25352	-0-	-7498	-0-	218 1	21622 3	Y	3193	3222 0				57
						3512 9								
05	33945 X	21934	-0-	-12011	-0-	175 1	18865 3	Y	2631	2633 0				55
						2894 9								
06	32850 X	18785	-0-	-14065	-0-	182 1	16502 3	Y	1910	1904 0	16 1			45
						2101 9								
07	23994 X	17251	-0-	-6743	-0-	58 1	11363 3	Y	5268	5211 0	57 1			45
						35 4	5795 9							
08	23994 X	18828	-0-	-5166	-0-	46 1	16370 3	Y	2034	2040 0				9
						175 4	2237 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																																																										
BRISCOE METCALF UNIT															WELL #: 02HW															RRCID -> 284498															COMPL. DATE 03/01/2018															TOTAL DEPTH 7802															PERF. 8099 - 14265														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM																																																																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																		
03	31062	X	28853	-0-		-2209		-0-			341	1	24791	3	Y	3383			3355	0			66																																																																		
											3721	9																																																																													
04	30060	X	5322	-0-		-24738		-0-			28	1	2766	3	Y	2298			2324	0			40																																																																		
											2528	9																																																																													
05	30814	X	5772	-0-		-25042		-0-			26	1	2774	3	Y	2702			2688	0			54																																																																		
											2972	9																																																																													
06	28260	X	5619	-0-		-22641		-0-			32	1	2927	3	Y	2418			2399	0	20	1	53																																																																		
											2660	9																																																																													
07	21328	X	17287	-0-		-4041		-0-			61	1	12098	3	Y	4627			4592	0	51	1	37																																																																		
											38	4	5090	9																																																																											
08	21328	X	18588	-0-		-2740		-0-			47	1	16540	3	Y	1659			1664	0			6																																																																		
											176	4	1825	9																																																																											
STUMBERG RANCH UNIT E															WELL #: 01HC															RRCID -> 284499															COMPL. DATE 03/09/2018															TOTAL DEPTH 7215															PERF. N/A														
03	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-																																																																		
04	0	A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
05	0	A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
06	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 01 LEASE															19627															01/26/2019																																												
STUMBERG RANCH UNIT E															WELL #: 01HD															RRCID -> 284500															COMPL. DATE 02/25/2018															TOTAL DEPTH 7061															PERF. N/A														
03	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-																																																																		
04	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-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-																																																																		
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 01 LEASE															19627															02/28/2019																																												
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 01HA															RRCID -> 284532															COMPL. DATE 09/30/2017															TOTAL DEPTH 7094															PERF. 7667 - 13009														
03	3650	X	3650	-0-		-0-		-0-			86	1	2260	3	Y	1182			928	0	242	1	32																																																																		
											4	4	1300	9																																																																											
04	2820	X	1430	-0-		-1390		-0-			53	1	1377	3	Y	-0-			32	0			-0-																																																																		
05	2914	X	1658	-0-		-1256		-0-			60	1	1589	3	Y	8			8	0			-0-																																																																		
											9	9																																																																													
06	2820	X	2241	-0-		-579		-0-			33	1	1556	3	Y	593			568	0	11	1	14																																																																		
											652	9																																																																													
*07	2843	X	2843	-0-		-0-		-0-			45	1	2143	3	Y	593			596	0			11																																																																		
											3	4	652	9																																																																											
*08	3268	X	3268	-0-		-0-		-0-			57	1	2567	3	Y	584			581	0			14																																																																		
											2	4	642	9																																																																											
SOUTH SPUR UNIT B															WELL #: 02HX															RRCID -> 284630															COMPL. DATE 05/22/2017															TOTAL DEPTH 6860															PERF. N/A														
03	0	A	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-																																																																		
04	0	A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
05	0	A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
06	0	A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-																																																																		
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 01 LEASE															19705															02/16/2018																																												
STUMBERG RANCH UNIT E															WELL #: 01HE															RRCID -> 284693															COMPL. DATE 06/03/2018															TOTAL DEPTH 7266															PERF. N/A														
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		
*07	0	W	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																							
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 01HU										RRCID -> 284694										COMPL. DATE 07/02/2018										TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013									
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	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																																
03		20212	X	16048	-0-		-4164		-0-			513	1	13522	3	Y	1809	1430	0	372	1	50																																
												23	4	1990	9																																							
04		19560	X	11746	-0-		-7814		-0-			318	1	8294	3	Y	2849	2831	0			68																																
												3134	9																																									
05		20212	X	17754	-0-		-2458		-0-			551	1	14580	3	Y	2384	2385	0			67																																
												1	4	2622	9																																							
06		17340	X	12686	-0-		-4654		-0-			260	1	12280	3	Y	129	185	0	4	1	7																																
												4	4	142	9																																							
07		14322	X	7221	-0-		-7101		-0-			126	1	5889	3	Y	1090	1073	0			24																																
												7	4	1199	9																																							
08		14322	X	9619	-0-		-4703		-0-			183	1	8283	3	Y	1042	1032	0			27																																
												7	4	1146	9																																							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 09HZ										RRCID -> 284695										COMPL. DATE 12/19/2017										TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608									
03		27342	X	24679	-0-		-2663		-0-			769	1	22360	3	Y	1397	1387	0	13	1	8																																
												13	4	1537	9																																							
04		26460	X	15831	-0-		-10629		-0-			399	1	15410	3	Y	-0-	8	1			-0-																																
												22	4																																									
05		27342	X	20585	-0-		-6757		-0-			490	1	20052	3	Y	3	3	0			-0-																																
												40	4	3	9																																							
06		26460	X	21493	-0-		-4967		-0-			630	1	19547	3	Y	1151	1138	0			13																																
												50	4	1266	9																																							
*07		17866	X	17866	-0-		-0-		-0-			897	1	16128	3	Y	750	756	0			7																																
												16	4	825	9																																							
*08		16569	X	16569	-0-		-0-		-0-			819	1	15042	3	Y	641	639	0			9																																
												3	4	705	9																																							

STUMBERG RANCH UNIT E															WELL #: 01HF										RRCID -> 284706										COMPL. DATE 02/01/2018										TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A									
03		SHUT	IN	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																
04		0	A	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																
*05		0	A	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																
*06		0	A	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																
*07		0		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-																																
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 04/18/2019																																																						

BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 01HB										RRCID -> 284756										COMPL. DATE 09/28/2017										TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280									
03		6851	X	4113	-0-		-2738		-0-			125	1	3315	3	Y	606	477	0	125	1	20																																
												6	4	667	9																																							
04		5280	X	2423	-0-		-2857		-0-			90	1	2333	3	Y	-0-	20	0			-0-																																
05		4712	X	2551	-0-		-2161		-0-			93	1	2446	3	Y	11	11	0			-0-																																
												12	9																																									
06		4560	X	2732	-0-		-1828		-0-			49	1	2316	3	Y	333	318	0	6	1	9																																
												1	4	366	9																																							
*07		3456	X	3456	-0-		-0-		-0-			63	1	2982	3	Y	370	370	0			9																																
												4	4	407	9																																							
*08		3805	X	3805	-0-		-0-		-0-			71	1	3223	3	Y	462	458	0			15																																
												3	4	508	9																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
STUMBERG RANCH UNIT E										//CONT.// 797102									
										WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*11	SHUT IN	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-			
*12	SHUT IN	5781	-0-	5781	5813	4500	3			Y	1163	1109	0			54			
						1279	9												
*01	SHUT IN	17769	-0-	17769	23582	5	1	11595	3	Y	5591	5596	0			49			
						19	4	6150	9										
*02	SHUT IN	18151	-0-	18151	41733	11986	3	25	4	Y	5582	5517	0	67	1	47			
						6140	9												
*03	SHUT IN	26109	-0-	26109	67842	55	1	18694	3	Y	6652	6540	0	80	1	79			
						43	4	7317	9										
*04	SHUT IN	22029	-0-	22029	89871	37	1	19547	3	Y	2220	1924	0	341	1	34			
						3	4	2442	9										
*05	121142 X	31271	-0-	-89871	-0-	65	1	25129	3	Y	5498	5474	0			58			
						29	4	6048	9										
*06	35860 X	35860	-0-	-0-	-0-	81	1	28664	3	Y	6391	6047	0	342	1	60			
						85	4	7030	9										
*07	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	74	1	30656	3	Y	6133	6104	0			89			
						1	4	6746	9										
*08	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	56	1	28263	3	Y	4947	4974	0			62			
						11	4	5442	9										
STUMBERG RANCH UNIT E										WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A									
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019																			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448									
03	48701 X	45183	-0-	-3518	-0-	1414	1	37291	3	Y	5832	4617	0	1204	1	153			
						63	4	6415	9										
04	47130 X	39801	-0-	-7329	-0-	1133	1	29564	3	Y	8275	8242	0			186			
						1	4	9103	9										
05	48701 X	37000	-0-	-11701	-0-	1025	1	27122	3	Y	8046	8017	0			215			
						2	4	8851	9										
06	47130 X	30678	-0-	-16452	-0-	565	1	26715	3	Y	3082	3156	0	63	1	78			
						8	4	3390	9										
07	37231 X	28486	-0-	-8745	-0-	522	1	24477	3	Y	3143	3158	0			63			
						30	4	3457	9										
08	37231 X	29468	-0-	-7763	-0-	564	1	25485	3	Y	3089	3074	0			76			
						21	4	3398	9										
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589									
03	48019 X	48019	-0-	-0-	-0-	1547	1	40797	3	Y	5096	4036	0	1052	1	133			
						69	4	5606	9										
04	44610 X	41926	-0-	-2684	-0-	1245	1	32484	3	Y	7451	7419	0			165			
						1	4	8196	9										
05	46097 X	39673	-0-	-6424	-0-	1143	1	30235	3	Y	7539	7504	0			200			
						2	4	8293	9										
06	44610 X	32865	-0-	-11745	-0-	616	1	29063	3	Y	2889	2957	0	59	1	73			
						8	4	3178	9										
07	38254 X	31124	-0-	-7130	-0-	581	1	27296	3	Y	2921	2937	0			57			
						34	4	3213	9										
08	38254 X	31644	-0-	-6610	-0-	615	1	27827	3	Y	2890	2876	0			70			
						23	4	3179	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	47120 X	42914	-0-	-4206	-0-	1319	1	34783	3	Y	6139	4860	0	1267	163
						59	4	6753	9						
04	45600 X	38721	-0-	-6879	-0-	1070	1	27933	3	Y	8834	8797	0		200
						1	4	9717	9						
05	47120 X	36520	-0-	-10600	-0-	978	1	25873	3	Y	8788	8753	0		235
						2	4	9667	9						
06	45600 X	29214	-0-	-16386	-0-	531	1	25044	3	Y	3302	3386	0	67	84
						7	4	3632	9						
07	32767 X	27610	-0-	-5157	-0-	498	1	23386	3	Y	3361	3378	0		67
						29	4	3697	9						
08	32767 X	27994	-0-	-4773	-0-	527	1	23866	3	Y	3255	3240	0		82
						20	4	3581	9						
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151															
03	57108 X	57108	-0-	-0-	-0-	1740	1	44650	3	Y	9273	9289	0		129
						518	4	10200	9						
04	33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	1001	1	26638	3	Y	4849	4891	0		87
						57	4	5334	9						
05	47678 X	47678	-0-	-0-	-0-	1030	1	38318	3	Y	7555	7527	0		115
						19	4	8311	9						
06	40742 X	40742	-0-	-0-	-0-	854	1	32843	3	Y	6387	5033	0	1367	102
						19	4	7026	9						
*07	49599 X	49599	-0-	-0-	-0-	939	1	40331	3	Y	7422	7394	0		130
						165	4	8164	9						
*08	47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	892	1	39758	3	Y	6057	5973	0	102	112
						65	4	6663	9						
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459															
03	51107 X	51107	-0-	-0-	-0-	1551	1	39768	3	Y	8479	8488	0		117
						461	4	9327	9						
04	32446 X	32446	-0-	-0-	-0-	987	1	26283	3	Y	4654	4689	0		82
						57	4	5119	9						
05	41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	889	1	33126	3	Y	6533	6517	0		98
						17	4	7186	9						
06	36351 X	36351	-0-	-0-	-0-	759	1	29259	3	Y	5741	4520	0	1228	91
						18	4	6315	9						
*07	44214 X	44214	-0-	-0-	-0-	840	1	36073	3	Y	6504	6482	0		113
						147	4	7154	9						
*08	41140 X	41140	-0-	-0-	-0-	777	1	34568	3	Y	5217	5147	0	87	95
						56	4	5739	9						
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646															
03	49800 X	49800	-0-	-0-	-0-	1591	1	40844	3	Y	6264	6279	0		88
						475	4	6890	9						
04	32453 X	32453	-0-	-0-	-0-	1032	1	27453	3	Y	3554	3577	0		65
						59	4	3909	9						
05	47123 X	47123	-0-	-0-	-0-	1075	1	40004	3	Y	5476	5458	0		83
						20	4	6024	9						
06	39291 X	39291	-0-	-0-	-0-	866	1	33367	3	Y	4580	3609	0	981	73
						20	4	5038	9						
*07	43214 X	43214	-0-	-0-	-0-	873	1	37499	3	Y	4263	4262	0		74
						153	4	4689	9						
*08	42893 X	42893	-0-	-0-	-0-	850	1	37854	3	Y	3752	3695	0	63	69
						62	4	4127	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	57582 X	57582	-0-	-0-	-0-	1819	1	46686	3	Y	7759	7769	0		109
						542	4	8535	9						
04	37693 X	37693	-0-	-0-	-0-	1194	1	31807	3	Y	4203	4236	0		76
						69	4	4623	9						
05	55278 X	55278	-0-	-0-	-0-	1259	1	46851	3	Y	6495	6472	0		99
						23	4	7145	9						
06	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	1049	1	40370	3	Y	4862	3840	0	1043 1	78
						24	4	5348	9						
*07	48800 X	48800	-0-	-0-	-0-	1000	1	42927	3	Y	4271	4273	0		76
						175	4	4698	9						
*08	43282 X	43282	-0-	-0-	-0-	865	1	38545	3	Y	3463	3415	0	58 1	66
						63	4	3809	9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366															
03	14167 X	1292	-0-	-12875	-0-	63	1	1091	3	Y	124	132	0		2
						2	4	136	9						
04	13710 X	9759	-0-	-3951	-0-	309	1	7657	3	Y	1609	1592	0		19
						23	4	1770	9						
05	14167 X	4281	-0-	-9886	-0-	102	1	2362	3	Y	1652	1654	0		17
						1817	9								
06	13710 X	6744	-0-	-6966	-0-	220	1	5101	3	Y	1291	1296	0		12
						3	4	1420	9						
*07	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	452	1	8319	3	Y	1970	1889	0	75 1	18
						2	4	2167	9						
*08	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	405	1	7737	3	Y	1891	1812	0	75 1	23
						22	4	2080	9						
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260															
03	375276 X	40744	-0-	-334532	-0-	1191	1	30585	3	Y	7829	7834	0		110
						356	4	8612	9						
04	27787 X	27787	-0-	-0-	-0-	823	1	21891	3	Y	4569	4597	0		82
						47	4	5026	9						
05	39738 X	39738	-0-	-0-	-0-	841	1	31289	3	Y	6903	6880	0		105
						15	4	7593	9						
06	41086 X	41086	-0-	-0-	-0-	858	1	33050	3	Y	6507	5118	0	1390 1	104
						20	4	7158	9						
*07	44576 X	44576	-0-	-0-	-0-	855	1	36733	3	Y	6216	6210	0		110
						150	4	6838	9						
*08	41711 X	41711	-0-	-0-	-0-	792	1	35303	3	Y	5053	4984	0	85 1	94
						58	4	5558	9						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501															
03	212115 X	16433	-0-	-195682	-0-	89	1	15179	3	Y	1059	1068	0		28
						1165	9								
*04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	66	1	12133	3	Y	612	616	1		24
						673	9								
*05	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	84	1	15292	3	Y	1011	1004	1		31
						1112	9								
*06	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	73	1	13549	3	Y	1150	1153	1		28
						24	4	1265	9						
*07	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	57	1	11285	3	Y	1037	1034	0		31
						21	4	1141	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03	204890 X	12701	-0-	-192189	-0-	69	1	11822	3	Y	736	749	0	19	
						810	9								
*04	55110 X	11484	-0-	-43626	-0-	59	1	10754	3	Y	610	611	0	18	
						671	9								
*05	56947 X	13348	-0-	-43599	-0-	70	1	12676	3	Y	547	545	0	20	
						602	9								
*06	55110 X	9326	-0-	-45784	-0-	47	1	8765	3	Y	454	457	0	17	
						15	4	499	9						
07	56947 X	9291	-0-	-47656	-0-	44	1	8782	3	Y	407	406	0	18	
						17	4	448	9						
08	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT			18	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920															
03	195821 X	14301	-0-	-181520	-0-	77	1	13187	3	Y	943	990	0	26	
						1037	9								
*04	49260 X	13224	-0-	-36036	-0-	67	1	12232	3	Y	841	843	0	24	
						925	9								
*05	50902 X	13474	-0-	-37428	-0-	68	1	12370	3	Y	942	937	0	29	
						1036	9								
*06	49260 X	11279	-0-	-37981	-0-	56	1	10423	3	Y	711	717	0	23	
						18	4	782	9						
*07	50902 X	10618	-0-	-40284	-0-	50	1	9879	3	Y	610	608	0	25	
						18	4	671	9						
08	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT			25	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140															
03	0	9394	-0-	9394	175410	52	1	8955	3	Y	352	362	0	9	
						387	9								
*04	182121 X	6711	-0-	-175410	-0-	35	1	6386	3	Y	264	264	0	9	
						290	9								
*05	53816 X	7817	-0-	-45999	-0-	41	1	7377	3	Y	363	361	0	11	
						399	9								
*06	52080 X	7508	-0-	-44572	-0-	38	1	7117	3	Y	310	312	0	9	
						12	4	341	9						
07	53816 X	6799	-0-	-47017	-0-	32	1	6448	3	Y	279	278	0	10	
						12	4	307	9						
08	53816 X	NO RPT	-0-	-53816	-0-					Y	NO RPT			10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	0		59065	-0-	59065	106169	99 1	53268	3	Y	5180	5201	0		47
							5698 9								
*11	0		40695	-0-	40695	146864	60 1	37728	3	Y	2643	2642	0		48
							2907 9								
*12	0		32740	-0-	32740	179604	125 1	30840	3	Y	1614	1638	0		24
							1775 9								
*01	0		25705	-0-	25705	205309	100 1	23690	3	Y	1741	1735	0		30
							1915 9								
*02	0		17635	-0-	17635	222944	68 1	16760	3	Y	734	619	0	114 1	31
							807 9								
*03	0		16488	-0-	16488	239432	90 1	15377	3	Y	928	935	0		24
							1021 9								
*04	0		15040	-0-	15040	254472	77 1	14075	3	Y	807	808	0		23
							888 9								
*05	269801	X	15329	-0-	-254472	-0-	80 1	14548	3	Y	637	635	0		25
							701 9								
*06	59700	X	14502	-0-	-45198	-0-	73 1	13549	3	Y	778	781	0		22
							24 4	856 9							
07	61690	X	15583	-0-	-46107	-0-	75 1	14758	3	Y	657	655	0		24
							27 4	723 9							
08	61690	X	NO RPT	-0-	-61690	-0-				Y	NO RPT				24
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														7822 PERF. 8424 - 13145	
WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145															
03	202927	X	21988	-0-	-180939	-0-	121 1	20626	3	Y	1128	1148	0		30
							1241 9								
*04	39780	X	17871	-0-	-21909	-0-	92 1	16848	3	Y	846	849	0		27
							931 9								
*05	41106	X	18350	-0-	-22756	-0-	96 1	17351	3	Y	821	817	0		31
							903 9								
*06	39780	X	7918	-0-	-31862	-0-	41 1	7673	3	Y	174	183	0		22
							13 4	191 9							
07	41106	X	13568	-0-	-27538	-0-	62 1	12315	3	Y	1062	1052	0		32
							23 4	1168 9							
08	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-				Y	NO RPT				32
BRISCOE CATARINA WEST														7795 PERF. 8038 - 13722	
WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722															
03	0		23924	-0-	23924	261111	129 1	22049	3	Y	1587	1620	0		42
							1746 9								
*04	0		20537	-0-	20537	281648	104 1	19027	3	Y	1278	1281	0		39
							1406 9								
*05	299843	X	18195	-0-	-281648	-0-	93 1	16779	3	Y	1203	1198	0		44
							1323 9								
*06	53190	X	15434	-0-	-37756	-0-	76 1	14259	3	Y	976	984	0		36
							25 4	1074 9							
07	54963	X	14899	-0-	-40064	-0-	69 1	13779	3	Y	933	930	0		39
							25 4	1026 9							
08	54963	X	NO RPT	-0-	-54963	-0-				Y	NO RPT				39

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	17528	-0-	17528	242238	97	1	16522	3	Y	826	846	0		22
						909	9								
*04	0	13709	-0-	13709	255947	71	1	12930	3	Y	644	646	0		20
						708	9								
*05	268032 X	12085	-0-	-255947	-0-	63	1	11450	3	Y	520	518	0		22
						572	9								
*06	58260 X	11697	-0-	-46563	-0-	59	1	11088	3	Y	483	487	0		18
						19	4	531	9						
07	60202 X	10478	-0-	-49724	-0-	50	1	9926	3	Y	440	439	0		19
						18	4	484	9						
08	60202 X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					Y	NO RPT				19
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188	
03	157185 X	18175	-0-	-139010	-0-	85	1	14508	3	Y	3256	3298	0		86
						3582	9								
*04	18180 X	17611	-0-	-569	-0-	78	1	14190	3	Y	3039	3043	0		82
						3343	9								
*05	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	88	1	16019	3	Y	3683	3663	0		102
						4051	9								
*06	18180 X	17451	-0-	-729	-0-	78	1	14631	3	Y	2469	2490	0		81
						26	4	2716	9						
07	18786 X	17538	-0-	-1248	-0-	76	1	15102	3	Y	2120	2115	0		86
						28	4	2332	9						
08	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT				86
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 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-
08	SHUT IN	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	
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-
08	SHUT IN	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	0		35685	-0-	35685	264451	176 1	30017	3	Y	4993	5066	0	132	
							5492 9								
*04	0		31811	-0-	31811	296262	150 1	27380	3	Y	3892	3903	0	121	
							4281 9								
*05	327380	X	31118	-0-	-296262	-0-	148 1	26751	3	Y	3835	3819	0	137	
							4219 9								
*06	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	114 1	21387	3	Y	3517	3539	0	115	
							37 4	3869	9						
*07	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	126 1	25036	3	Y	4169	4149	0	135	
							46 4	4586	9						
08	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-				Y	NO RPT			135	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														PERF. 8403 - 13349	
WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877															
03	188222	X	14611	-0-	-173611	-0-	81 1	13759	3	Y	701	716	0	19	
							771 9								
*04	49170	X	10003	-0-	-39167	-0-	52 1	9436	3	Y	468	470	0	17	
							515 9								
*05	50809	X	3865	-0-	-46944	-0-	20 1	3637	3	Y	189	190	0	16	
							208 9								
*06	49170	X	9973	-0-	-39197	-0-	49 1	9140	3	Y	698	698	0	16	
							16 4	768	9						
*07	50809	X	8876	-0-	-41933	-0-	40 1	7985	3	Y	760	756	0	20	
							15 4	836	9						
08	50809	X	NO RPT	-0-	-50809	-0-				Y	NO RPT			20	
BRISCOE CATARINA WEST														PERF. 8206 - 13062	
WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878															
03	0		17378	-0-	17378	231271	95 1	16225	3	Y	962	982	0	26	
							1058 9								
*04	0		15151	-0-	15151	246422	78 1	14191	3	Y	802	804	0	24	
							882 9								
*05	261979	X	15557	-0-	-246422	-0-	81 1	14606	3	Y	791	788	0	27	
							870 9								
*06	54690	X	5175	-0-	-49515	-0-	25 1	4860	3	Y	255	262	0	20	
							9 4	281	9						
*07	56513	X	10803	-0-	-45710	-0-	52 1	10362	3	Y	336	335	0	21	
							19 4	370	9						
08	56513	X	NO RPT	-0-	-56513	-0-				Y	NO RPT			21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0		40068	-0-	40068	50207	493 1	27398 3	Y	10777	9711 0	997 1	129	
							322 4	11855 9						
10	0		50710	-0-	50710	100917	502 1	36337 3	Y	12530	12065 0	439 1	155	
							88 4	13783 9						
11	0		51180	-0-	51180	152097	503 1	38538 3	Y	10945	10936 0	46 1	118	
							99 4	12040 9						
*12	0		48263	-0-	48263	200360	681 1	35704 3	Y	10792	9604 0	1190 1	116	
							7 4	11871 9						
01	0		45413	-0-	45413	245773	861 1	33395 3	Y	10085	9528 0	500 1	173	
							63 4	11094 9						
02	0		34148	-0-	34148	279921	603 1	23353 3	Y	9124	9100 0		197	
							156 4	10036 9						
03	0		44005	-0-	44005	323926	777 1	32801 3	Y	8965	8900 0	49 1	213	
							565 4	9862 9						
04	0		32019	-0-	32019	355945	515 1	25868 3	Y	5096	5189 0		120	
							30 4	5606 9						
*05	389604 X		33659	-0-	-355945	-0-	560 1	24734 3	Y	7600	6917 0	576 1	227	
							5 4	8360 9						
*06	34753 X		34753	-0-	-0-	-0-	491 1	26676 3	Y	6856	6915 0		168	
							44 4	7542 9						
*07	34145 X		34145	-0-	-0-	-0-	667 1	26343 3	Y	6465	6488 0		145	
							23 4	7112 9						
08	32271 X	NO RPT	-0-	-32271	-0-	-0-			Y	NO RPT			145	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 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-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486														
09	0		58525	-0-	58525	64773	41220 3	484 4	Y	15292	13779 0	1415 1	185	
							16821 9							
10	0		42925	-0-	42925	107698	29581 3	72 4	Y	12065	11674 0	425 1	151	
							13272 9							
11	0		45823	-0-	45823	153521	33158 3	85 4	Y	11436	11415 0	48 1	124	
							12580 9							
12	0		53396	-0-	53396	206917	39971 3	8 4	Y	12197	10846 0	1345 1	130	
							13417 9							
01	0		46012	-0-	46012	252929	36608 3	69 4	Y	8486	8048 0	422 1	146	
							9335 9							
02	0		40997	-0-	40997	293926	31918 3	213 4	Y	8060	8033 0		173	
							8866 9							
03	0		36416	-0-	36416	330342	26935 3	464 4	Y	8197	8131 0	45 1	194	
							9017 9							
04	0		34860	-0-	34860	365202	29114 3	34 4	Y	5193	5265 0		122	
							5712 9							
05	0		37260	-0-	37260	402462	29623 3	5 4	Y	6938	6326 0	527 1	207	
							7632 9							
*06	434360 X		31898	-0-	-402462	-0-	25113 3	41 4	Y	6131	6189 0		149	
							6744 9							
*07	29692 X		29692	-0-	-0-	-0-	23578 3	21 4	Y	5539	5565 0		123	
							6093 9							
08	29202 X		27481	-0-	-1721	-0-	21766 3	39 4	Y	5160	5164 0		119	
							5676 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 31HH			NON-ASSOCIATED RRCID -> 287207			CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2018			CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	0		15812	-0-		15812	15812	27 1	11487	3	Y		3907	3806	0	47	1	54
								4298 9										
*10	0		35998	-0-		35998	51810	51 1	27689	3	Y		7507	7493	0			68
								8258 9										
*11	0		32642	-0-		32642	84452	41 1	25834	3	Y		6152	6108	0			112
								6767 9										
*12	0		29159	-0-		29159	113611	97 1	23885	3	Y		4706	4748	0			70
								5177 9										
*01	0		24618	-0-		24618	138229	84 1	19974	3	Y		4145	4144	0			71
								4560 9										
02	0		19424	-0-		19424	157653	64 1	15658	3	Y		3365	2783	0	512	1	141
								3702 9										
*03	0		19930	-0-		19930	177583	93 1	15956	3	Y		3528	3576	0			93
								3881 9										
*04	0		18200	-0-		18200	195783	82 1	15036	3	Y		2802	2809	0			86
								3082 9										
05	0		10179	-0-		10179	205962	48 1	8661	3	Y		1336	1339	0			83
								1470 9										
*06	216678 X		10716	-0-		-205962	-0-	47 1	8933	3	Y		1564	1576	0			71
								16 4	1720	9								
07	27249 X		1619	-0-		-25630	-0-	7 1	1305	3	Y		277	285	0			63
								2 4	305	9								
08	27249 X		20089	-0-		-7160	-0-	66 1	17169	3	Y		2591	2587	0			67
								4 4	2850	9								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:			31HI	RRCID -> 287212	COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889							
09	0		39398	-0-		39398	39398	82 1	34905	3	Y		4010	3908	0	48	1	54
								4411 9										
10	0		47048	-0-		47048	86446	78 1	41950	3	Y		4564	4577	0			41
								5020 9										
*11	0		32924	-0-		32924	119370	47 1	29596	3	Y		2983	2970	0			54
								3281 9										
*12	0		25990	-0-		25990	145360	97 1	23838	3	Y		1868	1894	0			28
								2055 9										
*01	0		20347	-0-		20347	165707	79 1	18697	3	Y		1428	1431	0			25
								1571 9										
*02	0		14787	-0-		14787	180494	56 1	13609	3	Y		1020	846	0	156	1	43
								1122 9										
*03	0		14454	-0-		14454	194948	78 1	13355	3	Y		928	946	0			25
								1021 9										
*04	0		12854	-0-		12854	207802	65 1	11965	3	Y		749	751	0			23
								824 9										
*05	0		7291	-0-		7291	215093	38 1	6880	3	Y		339	340	0			22
								373 9										
*06	228598 X		13505	-0-		-215093	-0-	68 1	12670	3	Y		677	679	0			20
								22 4	745	9								
*07	49290 X		10840	-0-		-38450	-0-	50 1	9928	3	Y		767	763	0			24
								18 4	844	9								
*08	49290 X		11185	-0-		-38105	-0-	41 1	10478	3	Y		604	609	0			19
								2 4	664	9								
STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #:			01ER	RRCID -> 287255	COMPL. DATE 12/07/2018			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029							
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	20985 X		NO RPT	-0-		-20985	-0-				Y		NO RPT					-0-
07	43369 X		NO RPT	-0-		-43369	-0-				Y		NO RPT					-0-
08	43369 X		NO RPT	-0-		-43369	-0-				Y		NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC				797110												
PILONCILLO		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	168	-0-	168	182	6 1	131 3	Y			28	27 0		1 8		-0-
04	T. A.	13	-0-	13	195	31 9	11 3	2 9	Y		2	2 0				-0-
05	T. A.	14	-0-	14	209	12 3	2 9	Y			2	2 0				-0-
06	220 X	11	-0-	-209	-0-	9 3	2 9	Y			2	2 0				-0-
07	31 X	13	-0-	-18	-0-	11 3	2 9	Y			2	2 0				-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	18 3	4 9	Y			4	4 0				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 4H		RRCID -> 263876	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8780 - 13754								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	52 1	1018 3	Y			-0-					-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	41 1	1000 3	Y			84	82 0				2
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1 4	92 9									
08	1085 N	937	-0-	-148	-0-	40 1	912 3	Y			77	77 0				2
						1 4	85 9									
						37 1	819 3	Y			74	74 0				2
						81 9										

PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8922 - 13500								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y		-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 8904 - 13828								
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	99 1	2657 3	Y			164	163 0				5
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	8 4	180 9									
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	93 1	2422 3	Y			160	159 0				6
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	9 4	176 9									
*07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	122 1	2345 3	Y			158	155 0				9
08	2666 N	2490	-0-	-176	-0-	11 4	174 9									
						101 1	2428 3	Y			169	168 0				10
						8 4	186 9									
						109 1	2509 3	Y			168	168 0				7
						9 4	185 9									
						104 1	2222 3	Y			145	145 0				7
						4 4	160 9									

PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 8978 - 13903								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		5	5 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
08	T. A.	505	-0-	505	505	21	1	474	3	Y		9	9 0	-0-
						10	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076														
03	7967 X	7567	-0-	-400	-0-	259	1	6932	3	Y		323	324 0	2
						21	4	355	9					
04	7710 X	7395	-0-	-315	-0-	261	1	6768	3	Y		311	311 0	2
						24	4	342	9					
05	7874 X	7582	-0-	-292	-0-	355	1	6863	3	Y		309	307 0	4
						24	4	340	9					
06	7530 X	7070	-0-	-460	-0-	273	1	6550	3	Y		206	208 0	2
						20	4	227	9					
*07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	293	1	6780	3	Y		134	135 0	1
						25	4	147	9					
08	7099 X	6827	-0-	-272	-0-	293	1	6376	3	Y		131	131 0	-0-
						14	4	144	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	3854	3	Y		246	247 0	7
						13	4	271	9					
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	3	Y		300	299 0	8
						13	4	330	9					
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	184	1	3560	3	Y		292	290 0	10
						13	4	321	9					
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	3	Y		260	259 0	11
						12	4	286	9					
*07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	3803	3	Y		219	219 0	5
						13	4	241	9					
08	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	162	1	3532	3	Y		219	219 0	5
						9	4	241	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC										//CONT.//		797110									
PILONCILLO										WELL #:		D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8990 - 13542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-		
PILONCILLO										WELL #:		D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9482 - 14373	
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-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-		
PILONCILLO										WELL #:		D 11HA		RRCID -> 265815		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9726 - 14675	
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	3768	3			Y	193	193	0		8		
								12	4	212	9										
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	3659	3			Y	186	185	0		9		
								14	4	205	9										
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	3749	3			Y	184	182	0		11		
								14	4	202	9										
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	3768	3			Y	159	159	0		11		
								12	4	175	9										
*07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	3879	3			Y	162	162	0		8		
								14	4	178	9										
*08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	3680	3			Y	163	163	0		8		
								9	4	179	9										
PILONCILLO										WELL #:		D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 9222 - 14070	
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.	13	-0-	13	13	13		13	3					Y	-0-				-0-		
06	T. A.	279	-0-	279	292	292		11	1	268	3			Y	-0-				-0-		
07	T. A.	4	-0-	4	296	296		4	3					Y	-0-				-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	296								Y	-0-				-0-		
PILONCILLO										WELL #:		D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 9236 - 13907	
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	109 9 4	1 2906 143 9	3 Y	130	129 0				6
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	103 10 4	1 2661 103 9	3 Y	94	94 0				6
05	3410 X	2991	-0-	-419	-0-	141 11 4	1 2736 103 9	3 Y	94	93 0				7
06	3300 X	2803	-0-	-497	-0-	109 8 4	1 2580 106 9	3 Y	96	95 0				8
*07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	117 9 4	1 2699 103 9	3 Y	94	94 0				6
*08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	130 6 4	1 2838 112 9	3 Y	102	102 0				6
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
03	T. A.	1280	-0-	1280	3759	43 2 4	1 1179 56 9	3 Y	51	50 0				7
04	T. A.	1198	-0-	1198	4957	42 2 4	1 1102 52 9	3 Y	47	46 0				8
05	T. A.	1269	-0-	1269	6226	60 3 4	1 1154 52 9	3 Y	47	46 0				9
06	7436 X	1210	-0-	-6226	-0-	46 2 4	1 1101 61 9	3 Y	55	54 0				10
*07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	47 1 4	1 1080 68 9	3 Y	62	61 0				10
08	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	47 74 9	1 1059 74 9	3 Y	67	67 0				10
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	36 2 4	1 992 208 9	3 Y	-0-					-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30 2 4	1 783 221 9	3 Y	-0-					-0-
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	50 2 4	1 954 220 9	3 Y	-0-					-0-
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	39 1 4	1 915 216 9	3 Y	-0-					-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	33 1 4	1 779 182 9	3 Y	-0-					-0-
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	42 1 4	1 916 224 9	3 Y	-0-					-0-
PILONCILLO WELL #: D 8H RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	178 16 4	1 4786 208 9	3 Y	189	188 0				6
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	173 16 4	1 4461 221 9	3 Y	201	199 0				8
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	232 15 4	1 4472 220 9	3 Y	200	198 0				10
06	5010 X	4628	-0-	-382	-0-	176 13 4	1 4223 216 9	3 Y	196	194 0				12
07	T. A.	3886	-0-	3886	3886	152 12 4	1 3540 182 9	3 Y	165	166 0				6
08	T. A.	4543	-0-	4543	8429	189 9 4	1 4121 224 9	3 Y	204	202 0				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	885 N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	Y	27	27	0	-0-
						1	4	30	9					
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
PILONCILLO													WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570	
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	212	213	0	4
						2	4	233	9					
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	172	171	0	5
						2	4	189	9					
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	Y	167	165	0	7
						2	4	184	9					
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	941	3	Y	207	207	0	7
						1	4	228	9					
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	216	216	0	4
						1	4	238	9					
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	943	3	Y	209	208	0	5
						230	9							
PILONCILLO													WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683	
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	970	3	Y	71	70	0	3
						2	4	78	9					
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	921	3	Y	66	66	0	3
						2	4	73	9					
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	50	1	956	3	Y	66	65	0	4
						2	4	73	9					
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	38	1	905	3	Y	67	67	0	4
						1	4	74	9					
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	43	43	0	2
						1	4	47	9					
08	992 N	965	-0-	-27	-0-	40	1	871	3	Y	49	49	0	2
						54	9							
PILONCILLO													WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922	
03	5828 X	5429	-0-	-399	-0-	190	1	5111	3	Y	102	101	0	3
						16	4	112	9					
04	5460 X	5116	-0-	-344	-0-	185	1	4809	3	Y	95	94	0	4
						17	4	105	9					
05	5611 X	5387	-0-	-224	-0-	259	1	5008	3	Y	94	93	0	5
						17	4	103	9					
06	5370 X	1169	-0-	-4201	-0-	46	1	1097	3	Y	22	24	0	3
						2	4	24	9					
07	5239 X	795	-0-	-4444	-0-	32	1	745	3	Y	15	15	0	2
						1	4	17	9					
08	5239 X	1045	-0-	-4194	-0-	45	1	977	3	Y	21	21	0	2
						23	9							
PILONCILLO													WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 797110															
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	123 1	3332 3	10 4	132 9	Y	120	120 0			8
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	125 1	3229 3	13 4	136 9	Y	124	124 0			8
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	174 1	3346 3	13 4	135 9	Y	123	121 0			10
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	133 1	3173 3	10 4	202 9	Y	184	181 0			13
07	3503 X	3468	-0-	-35	-0-	135 1	3121 3	12 4	200 9	Y	182	182 0			9
*08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	141 1	3072 3	7 4	312 9	Y	284	283 0			10
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369															
03	5177 X	4746	-0-	-431	-0-	161 1	4338 3	15 4	232 9	Y	211	212 0			3
04	4770 X	4452	-0-	-318	-0-	155 1	4044 3	15 4	238 9	Y	216	216 0			3
05	4867 X	4635	-0-	-232	-0-	217 1	4169 3	15 4	234 9	Y	213	211 0			5
06	4650 X	4402	-0-	-248	-0-	166 1	3982 3	13 4	241 9	Y	219	218 0			6
*07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	175 1	4058 3	15 4	248 9	Y	225	225 0			3
08	4464 X	4239	-0-	-225	-0-	175 1	3809 3	9 4	246 9	Y	224	224 0			3
PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247															
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	75 1	2044 3	6 4	32 9	Y	29	28 0			1
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	76 1	1953 3	6 4	30 9	Y	27	26 0			2
05	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	99 1	1925 3	6 4	30 9	Y	27	28 0			1
06	2040 N	1894	-0-	-146	-0-	73 1	1787 3	5 4	29 9	Y	26	26 0			1
07	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	79 1	1847 3	7 4	30 9	Y	27	27 0			2
08	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	78 1	1711 3	4 4	29 9	Y	26	27 0			1
PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931															
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	67 1	1812 3	5 4	223 9	Y	203	203 0			11
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	68 1	1785 3	6 4	400 9	Y	364	362 0			13
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	95 1	1846 3	5 4	396 9	Y	360	357 0			16
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	73 1	1759 3	5 4	400 9	Y	364	362 0			18
*07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	77 1	1746 3	6 4	375 9	Y	341	340 0			13
*08	3100 N	3171	-0-	71	71	114 1	2490 3	4 4	563 9	Y	512	509 0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797110 WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890															CNTY: DIMMIT				
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																							
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	123 1	3324 3	Y	166	166 0	4																							
						10 4	183 9																											
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	126 1	3268 3	Y	206	204 0	6																							
						13 4	227 9																											
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	178 1	3448 3	Y	205	202 0	9																							
						13 4	226 9																											
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	138 1	3334 3	Y	196	194 0	11																							
						11 4	216 9																											
*07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	145 1	3402 3	Y	215	215 0	5																							
						12 4	237 9																											
*08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	149 1	3218 3	Y	212	211 0	6																							
						7 4	233 9																											
PILONCILLO															WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049																			
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20 1	540 3	Y	20	20 0	3																							
						1 4	22 9																											
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34 1	879 3	Y	34	34 0	3																							
						2 4	37 9																											
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	62 1	1184 3	Y	32	31 0	4																							
						3 4	35 9																											
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31 1	723 3	Y	27	28 0	3																							
						1 4	30 9																											
*07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	64 1	1468 3	Y	56	56 0	3																							
						4 4	62 9																											
*08	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	125 1	2729 3	Y	110	110 0	3																							
						5 4	121 9																											
PILONCILLO															WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438																			
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	26 1	708 3	Y	69	68 0	2																							
						1 4	76 9																											
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11 1	282 3	Y	27	26 0	3																							
						30 9																												
05	651 N	340	-0-	-311	-0-	15 1	295 3	Y	27	26 0	4																							
						30 9																												
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	14 1	312 3	Y	31	31 0	4																							
						34 9																												
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	11 1	277 3	Y	27	27 0	3																							
						30 9																												
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	13 1	268 3	Y	28	28 0	3																							
						31 9																												
PILONCILLO															WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143																			
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	88 1	2387 3	Y	52	52 0	6																							
						7 4	57 9																											
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	87 1	2257 3	Y	48	48 0	6																							
						9 4	53 9																											
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	117 1	2252 3	Y	48	48 0	6																							
						9 4	53 9																											
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	86 1	2080 3	Y	46	46 0	6																							
						5 4	51 9																											
07	2480 N	2225	-0-	-255	-0-	90 1	2075 3	Y	46	46 0	6																							
						9 4	51 9																											
08	2418 N	2043	-0-	-375	-0-	87 1	1902 3	Y	45	45 0	6																							
						4 4	50 9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	95 1	2603 3	79 9	Y	72	71 0					13	
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	124 1	3198 3	98 9	Y	89	88 0					14	
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	127 1	2454 3	96 9	Y	87	85 0					16	
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	77 1	1854 3	57 9	Y	52	51 0					17	
07	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	62 1	1433 3	44 9	Y	40	41 0					13	
08	1705 X	1430	-0-	-275	-0-	60 1	1324 3	44 9	Y	40	40 0					13	
PILONCILLO														WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490			
03	5208 X	4661	-0-	-547	-0-	166 1	4429 3	51 9	Y	46	46 0					17	
04	4890 X	4445	-0-	-445	-0-	163 1	4218 3	48 9	Y	44	43 0					18	
05	4929 X	4783	-0-	-146	-0-	232 1	4489 3	47 9	Y	43	43 0					18	
06	4620 X	4428	-0-	-192	-0-	174 1	4191 3	50 9	Y	45	44 0					19	
07	4588 X	4529	-0-	-59	-0-	184 1	4279 3	51 9	Y	46	45 0					18	
08	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	194 1	4188 3	53 9	Y	48	47 0					19	
PILONCILLO														WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935			
03	82 X	-0-	-0-	-82	-0-				Y	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	30 0					-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	95 3	26 9	Y	26	26 0					-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	13 9	Y	12	11 0					1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0					-0-	
08	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	24 3	6 9		Y	5	5 0					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876			
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 3H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 267079			CAPACITY COMPL. DATE 10/22/2011			CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		68 1	1850 3	6 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		68 1	1784 3	6 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		100 1	1939 3	6 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
06	1860 N	1853	-0-	-7	-0-		73 1	1774 3	5 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
*07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		79 1	1840 3	6 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
08	1891 N	1776	-0-	-115	-0-		77 1	1694 3	4 4	1 9	Y	1	1 0				-0-

PILONCILLO			WELL #: D 7HL			RRCID -> 267080	COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928							
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		66 1	1781 3	5 4	33 9	Y	30	30 0				4
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		62 1	1606 3	6 4	30 9	Y	27	27 0				4
05	1984 N	1823	-0-	-161	-0-		88 1	1700 3	5 4	30 9	Y	27	26 0				5
06	1830 N	1725	-0-	-105	-0-		68 1	1620 3	5 4	32 9	Y	29	29 0				5
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		77 1	1785 3	6 4	29 9	Y	26	27 0				3
08	1767 N	1729	-0-	-38	-0-		74 1	1623 3	4 4	28 9	Y	25	25 0				3

PILONCILLO			WELL #: D 7HB			RRCID -> 267081	COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484							
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-		228 1	6124 3	19 4	256 9	Y	233	233 0				3
04	6300 X	4713	-0-	-1587	-0-		169 1	4346 3	16 4	182 9	Y	165	164 0				4
05	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-		331 1	6406 3	21 4	178 9	Y	162	161 0				5
06	6480 X	6194	-0-	-286	-0-		240 1	5771 3	19 4	164 9	Y	149	149 0				5
*07	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-		261 1	6096 3	21 4	85 9	Y	77	78 0				2
08	6324 X	5980	-0-	-344	-0-		258 1	5632 3	13 4	77 9	Y	70	70 0				2

PILONCILLO			WELL #: A 6HD			RRCID -> 267083	COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594							
03	3007 X	1276	-0-	-1731	-0-		43 1	1144 3	2 4	87 9	Y	79	80 0				6
04	2640 X	947	-0-	-1693	-0-		33 1	850 3	2 4	62 9	Y	56	57 0				5
05	4154 X	916	-0-	-3238	-0-		43 1	810 3	2 4	61 9	Y	55	56 0				4
06	2490 X	1086	-0-	-1404	-0-		40 1	964 3	1 4	81 9	Y	74	73 0				5
*07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		42 1	992 3	1 4	75 9	Y	68	68 0				6
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		45 1	953 3	85 9		Y	77	76 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	110 9 4	1 2984 3	209 9	Y	190	189 0			9
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	120 13 4	1 3098 3	210 9	Y	191	191 0			9
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	158 13 4	1 3060 3	209 9	Y	190	188 0			11
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	136 11 4	1 3284 3	220 9	Y	200	199 0			12
*07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	143 12 4	1 3337 3	285 9	Y	259	259 0			11
*08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	144 7 4	1 3143 3	210 9	Y	191	191 0			11

PILONCILLO													WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589	
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	32 2 4	1 867 3	55 9	Y	50	49 0			1
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	33 2 4	1 855 3	54 9	Y	49	49 0			1
05	1023 N	991	-0-	-32	-0-	46 2 4	1 889 3	54 9	Y	49	48 0			2
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	41 2 4	1 996 3	40 9	Y	36	36 0			2
*07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37 1 4	1 864 3	36 9	Y	33	33 0			-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37 44 9	1 792 3		Y	40	40 0			-0-

PILONCILLO													WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902	
03	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	123 10 4	1 3312 3	226 9	Y	205	205 0			10
04	3870 X	3586	-0-	-284	-0-	125 13 4	1 3240 3	208 9	Y	189	189 0			10
05	3999 X	3678	-0-	-321	-0-	170 13 4	1 3287 3	208 9	Y	189	187 0			12
06	3780 X	3427	-0-	-353	-0-	129 10 4	1 3109 3	179 9	Y	163	163 0			12
*07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	140 12 4	1 3221 3	189 9	Y	172	172 0			10
*08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	149 7 4	1 3202 3	215 9	Y	195	193 0			12

PILONCILLO													WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4278 X	4102	-0-	-176	-0-	139 1	3730 3	11 4	Y	202	202	0		12
04	4020 X	3531	-0-	-489	-0-	125 1	3237 3	13 4	Y	142	140	0		14
05	4278 X	3733	-0-	-545	-0-	175 1	3389 3	13 4	Y	142	140	0		16
06	4140 X	3399	-0-	-741	-0-	128 1	3067 3	10 4	Y	176	173	0		19
07	4030 X	3362	-0-	-668	-0-	130 1	3031 3	10 4	Y	174	175	0		14
08	4030 X	3232	-0-	-798	-0-	133 1	2899 3	6 4	Y	176	176	0		14
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
03	1333 X	719	-0-	-614	-0-	26 1	661 3	1 4	Y	28	29	0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-				-0-
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-				-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-				-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 10058 - 16585														
03	4526 X	4425	-0-	-101	-0-	155 1	4166 3	13 4	Y	83	84	0		7
04	4380 X	4206	-0-	-174	-0-	153 1	3952 3	15 4	Y	78	76	0		9
05	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	205 1	3965 3	15 4	Y	76	76	0		9
06	4350 X	3915	-0-	-435	-0-	153 1	3683 3	12 4	Y	61	59	0		11
07	4278 X	3846	-0-	-432	-0-	156 1	3611 3	13 4	Y	60	59	0		11
08	4278 X	3721	-0-	-557	-0-	161 1	3485 3	8 4	Y	61	62	0		10
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
03	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	93 1	2531 3	7 4	Y	156	155	0		5
04	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	98 1	2546 3	10 4	Y	141	140	0		6
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	143 1	2778 3	11 4	Y	140	139	0		7
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	114 1	2736 3	9 4	Y	131	129	0		9
*07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	118 1	2745 3	9 4	Y	136	135	0		7
*08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	119 1	2600 3	5 4	Y	150	149	0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN OPERATING, LLC													
PILONCILLO													
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PILONCILLO													
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PILONCILLO													
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277													
03	1891 X	1028	-0-	-863	-0-	35	1	979	3	Y	11	11 0	8
						2	4	12	9				
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	10	10 0	8
						2	4	11	9				
05	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	Y	10	9 0	9
						3	4	11	9				
06	1080 X	870	-0-	-210	-0-	33	1	795	3	Y	37	36 0	10
						1	4	41	9				
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	43	43 0	9
						1	4	47	9				
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	48	48 0	9
						53	9						
PILONCILLO													
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426													
03	5456 X	5432	-0-	-24	-0-	178	1	4792	3	Y	405	404 0	10
						16	4	446	9				
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	176	1	4562	3	Y	385	386 0	9
						17	4	424	9				
05	5487 X	5466	-0-	-21	-0-	248	1	4785	3	Y	379	376 0	12
						16	4	417	9				
06	5310 X	5070	-0-	-240	-0-	189	1	4530	3	Y	307	307 0	12
						13	4	338	9				
*07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	196	1	4565	3	Y	316	315 0	9
						16	4	348	9				
08	4991 X	4679	-0-	-312	-0-	190	1	4150	3	Y	300	300 0	9
						9	4	330	9				
PILONCILLO													
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527													
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	159	1	4275	3	Y	73	73 0	1
						15	4	80	9				
04	4350 X	4300	-0-	-50	-0-	155	1	4055	3	Y	68	68 0	1
						15	4	75	9				
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	240	1	4640	3	Y	68	66 0	3
						16	4	75	9				
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	181	1	4346	3	Y	46	46 0	3
						13	4	51	9				
07	4309 X	2427	-0-	-1882	-0-	98	1	2281	3	Y	35	36 0	-0-
						9	4	39	9				
*08	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	243	1	5327	3	Y	72	71 0	1
						12	4	79	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	445 1	11946 3	36 4	425 9	Y	386	386 0		10
04	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	421 1	10881 3	39 4	373 9	Y	339	339 0		10
05	12307 X	11818	-0-	-489	-0-	560 1	10847 3	39 4	372 9	Y	338	336 0		12
06	12450 X	9752	-0-	-2698	-0-	377 1	9038 3	29 4	308 9	Y	280	280 0		12
07	12865 X	10192	-0-	-2673	-0-	405 1	9423 3	32 4	332 9	Y	302	302 0		7
08	12865 X	11032	-0-	-1833	-0-	468 1	10179 3	22 4	363 9	Y	330	329 0		8
PILONCILLO														
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	89 1	2397 3	7 4		Y	-0-			-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	84 1	2150 3	7 4		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	120 1	2313 3	10 4		Y	-0-			-0-
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	98 1	2343 3	8 4		Y	-0-			-0-
*07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	97 1	2252 3	9 4		Y	-0-			-0-
08	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	98 1	2146 3	4 4		Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
03	2945 X	2825	-0-	-120	-0-	93 1	2495 3	7 4	230 9	Y	209	208 0		4
04	2820 X	2666	-0-	-154	-0-	91 1	2353 3	9 4	213 9	Y	194	193 0		5
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	136 1	2630 3	11 4	212 9	Y	193	190 0		8
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	104 1	2512 3	8 4	282 9	Y	256	254 0		10
*07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	103 1	2378 3	9 4	281 9	Y	255	255 0		7
*08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	105 1	2296 3	4 4	283 9	Y	257	257 0		7
PILONCILLO														
WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	45 1	1220 3	2 4	61 9	Y	55	56 0		1
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	46 1	1167 3	2 4	57 9	Y	52	52 0		1
05	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	62 1	1200 3	3 4	57 9	Y	52	51 0		2
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	53 1	1276 3	3 4	58 9	Y	53	52 0		3
*07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	77 1	1745 3	6 4	48 9	Y	44	44 0		1
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	77 1	1686 3	4 4	50 9	Y	45	45 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 8HA	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		8064 PERF. 8184 - 14305						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-			120 3	1 4	1406 185	3 9	Y	168	168 0				9
04	2100 X	1764	-0-	-336	-0-			131 3	1 4	1472 158	3 9	Y	144	143 0				10
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-			112 6	1 4	2194 154	3 9	Y	140	139 0				11
06	2100 X	1717	-0-	-383	-0-			65 3	1 4	1549 100	3 9	Y	91	90 0				12
*07	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-			66 4	1 4	1557 100	3 9	Y	91	91 0				11
*08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-			72 3	1 4	1555 88	3 9	Y	80	79 0				12
PILONCILLO				WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH		9596 PERF. 9938 - 15089						
03	4123 X	3979	-0-	-144	-0-			131 10	1 4	3521 317	3 9	Y	288	289 0				1
04	3930 X	3818	-0-	-112	-0-			131 13	1 4	3375 299	3 9	Y	272	271 0				2
05	4092 X	4024	-0-	-68	-0-			184 13	1 4	3529 298	3 9	Y	271	269 0				4
06	3960 X	3894	-0-	-66	-0-			142 11	1 4	3404 337	3 9	Y	306	304 0				6
*07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-			150 12	1 4	3479 354	3 9	Y	322	321 0				3
*08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-			152 8	1 4	3327 358	3 9	Y	325	324 0				4
PILONCILLO				WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH		9594 PERF. 9998 - 14949						
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PILONCILLO				WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		8092 PERF. 8103 - 13500						
03	3100 N	5472	-0-	2372		6508		420 16	1 4	4928 108	3 9	Y	98	97 0				5
04	11036 X	4528	-0-	-6508	-0-			360 15	1 4	4078 75	3 9	Y	68	68 0				5
05	992 X	929	-0-	-63	-0-			42 1	1 4	810 76	3 9	Y	69	68 0				6
06	960 X	563	-0-	-397	-0-			18 78	1 9	467 3	3 9	Y	71	71 0				6
07	5487 X	576	-0-	-4911	-0-			21 1	1 4	479 75	3 9	Y	68	68 0				4
08	5487 X	591	-0-	-4896	-0-			22 75	1 9	494 3	3 9	Y	68	68 0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	43 1	1142 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	43 1	1124 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	73 1	1411 3	Y	-0-				-0-	
						4 4								
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	58 1	1403 3	Y	-0-				-0-	
						3 4								
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	60 1	1403 3	Y	-0-				-0-	
						4 4								
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	53 1	1174 3	Y	-0-				-0-	
						2 4								

PILONCILLO													WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893	
03	T. A.	1685	-0-	1685	4976	57 1	1520 3	Y	94	94	0		9	
						5 4	103 9							
04	T. A.	1600	-0-	1600	6576	56 1	1455 3	Y	76	76	0		9	
						5 4	84 9							
05	T. A.	1718	-0-	1718	8294	80 1	1548 3	Y	77	76	0		10	
						5 4	85 9							
06	9917 X	1623	-0-	-8294	-0-	62 1	1484 3	Y	67	67	0		10	
						3 4	74 9							
*07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	63 1	1450 3	Y	66	66	0		7	
						4 4	73 9							
08	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	63 1	1365 3	Y	66	67	0		6	
						2 4	73 9							

PILONCILLO													WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596	
03	3627 X	3113	-0-	-514	-0-	107 1	2880 3	Y	106	106	0		2	
						9 4	117 9							
04	3390 X	2961	-0-	-429	-0-	106 1	2757 3	Y	80	79	0		3	
						10 4	88 9							
05	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	148 1	2865 3	Y	80	79	0		4	
						11 4	88 9							
06	3090 X	2849	-0-	-241	-0-	109 1	2591 3	Y	128	126	0		6	
						8 4	141 9							
07	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	114 1	2658 3	Y	137	137	0		4	
						9 4	151 9							
08	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	118 1	2595 3	Y	142	141	0		5	
						5 4	156 9							

PILONCILLO													WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	29 1	790 3	Y	66	66	0		-0-	
						2 4	73 9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-				-0-	
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 16HA RRCID -> 268433															CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2015															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																													
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	3	Y	388	388	0			1																																													
							20	4	427	9																																																				
04	7380 X	7232	-0-	-148	-0-	-0-	252	1	6552	3	Y	369	369	0			1																																													
							22	4	406	9																																																				
05	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	7414	3	Y	365	362	0			4																																													
							27	4	402	9																																																				
06	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	7030	3	Y	292	292	0			4																																													
							22	4	321	9																																																				
*07	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	7201	3	Y	292	291	0			2																																													
							25	4	321	9																																																				
*08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	6897	3	Y	222	223	0			1																																													
							14	4	244	9																																																				
PILONCILLO																		WELL #: D 4HB RRCID -> 268494															COMPL. DATE 09/29/2014															TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
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-																																													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-																																													
PILONCILLO																		WELL #: E 5HA RRCID -> 268495															COMPL. DATE 09/07/2012															TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
03	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	-0-	95	1	2568	3	Y	147	146	0			12																																													
							8	4	162	9																																																				
04	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	-0-	98	1	2562	3	Y	143	142	0			13																																													
							10	4	157	9																																																				
05	2914 X	2897	-0-	-17	-0-	-0-	135	1	2594	3	Y	143	142	0			14																																													
							11	4	157	9																																																				
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2771	3	Y	138	136	0			16																																													
							9	4	152	9																																																				
*07	3100 N	3363	-0-	263	263	263	132	1	3075	3	Y	132	132	0			17																																													
							11	4	145	9																																																				
*08	3100 N	3174	-0-	74	337	337	132	1	2892	3	Y	131	130	0			18																																													
							6	4	144	9																																																				
PILONCILLO																		WELL #: D 16HB RRCID -> 268503															COMPL. DATE 09/19/2015															TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053														
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4460	3	Y	127	126	0			3																																													
							15	4	140	9																																																				
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	4941	3	Y	140	138	0			5																																													
							20	4	154	9																																																				
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	5227	3	Y	137	137	0			5																																													
							19	4	151	9																																																				
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5120	3	Y	128	126	0			7																																													
							16	4	141	9																																																				
*07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4360	3	Y	98	97	0			7																																													
							15	4	108	9																																																				
08	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	-0-	188	1	4111	3	Y	157	156	0			8																																													
							9	4	173	9																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
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
03	T. A.	51	-0-	51	316	1 1	42 3	Y	7	7	0			2
04	T. A.	123	-0-	123	439	3 1	98 3	Y	20	20	0			2
05	T. A.	109	-0-	109	548	3 1	86 3	Y	18	19	0			1
06	670 X	122	-0-	-548	-0-	5 1	96 3	Y	19	18	0			2
*07	116 X	116	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y	18	18	0			3
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	4 1	78 3	Y	16	16	0			3
PILONCILLO														
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969														
03	1364 X	1262	-0-	-102	-0-	40 1	1088 3	Y	120	125	0			5
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	39 1	1016 3	Y	111	110	0			6
05	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	54 1	1030 3	Y	110	109	0			7
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	44 1	1065 3	Y	101	100	0			8
*07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47 1	1080 3	Y	64	64	0			7
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	45 1	991 3	Y	62	62	0			7
PILONCILLO														
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659														
03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	399 1	4678 3	Y	321	321	0			13
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	257 1	2885 3	Y	274	274	0			13
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	155 1	2973 3	Y	246	245	0			14
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	96 1	2318 3	Y	206	207	0			13
07	4371 X	2986	-0-	-1385	-0-	112 1	2609 3	Y	231	231	0			10
08	4371 X	2751	-0-	-1620	-0-	111 1	2413 3	Y	203	202	0			11
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
03	2728 X	2071	-0-	-657	-0-	68 1	1848 3	Y	135	135	0			4
04	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	76 1	1953 3	Y	143	142	0			5
05	2511 X	2122	-0-	-389	-0-	95 1	1867 3	Y	140	139	0			6
06	2430 X	2153	-0-	-277	-0-	78 1	1914 3	Y	142	140	0			8
*07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	87 1	2040 3	Y	153	153	0			7
*08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	90 1	1968 3	Y	156	156	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																											
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	27 1	740 3	Y	25	24 0	1																																																
						1 4	28 9																																																				
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	26 1	651 3	Y	21	21 0	1																																																
						1 4	23 9																																																				
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34 1	692 3	Y	21	21 0	1																																																
						1 4	23 9																																																				
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	29 1	695 3	Y	23	24 0	-0-																																																
						1 4	25 9																																																				
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	32 1	726 3	Y	25	25 0	-0-																																																
						1 4	28 9																																																				
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	32 1	672 3	Y	24	24 0	-0-																																																
						26 9																																																					
PILONCILLO															WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466																																												
03	3100 N	4477	-0-	1377	3701	345 1	4071 3	Y	45	45 0	1																																																
						11 4	50 9																																																				
04	3000 N	2781	-0-	-219	3482	223 1	2520 3	Y	27	28 0	-0-																																																
						8 4	30 9																																																				
05	7953 X	4471	-0-	-3482	-0-	218 1	4208 3	Y	27	26 0	1																																																
						15 4	30 9																																																				
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	225 1	5400 3	Y	48	47 0	2																																																
						17 4	53 9																																																				
*07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	250 1	5790 3	Y	28	28 0	-0-																																																
						19 4	31 9																																																				
*08	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	250 1	5449 3	Y	42	42 0	-0-																																																
						13 4	46 9																																																				
PILONCILLO															WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919																																												
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	179 1	2121 3	Y	82	82 0	4																																																
						6 4	90 9																																																				
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	290 1	3268 3	Y	127	126 0	5																																																
						13 4	140 9																																																				
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	131 1	2520 3	Y	125	123 0	7																																																
						11 4	138 9																																																				
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	85 1	2024 3	Y	101	100 0	8																																																
						5 4	111 9																																																				
*07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	98 1	2267 3	Y	113	113 0	6																																																
						9 4	124 9																																																				
*08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	135 1	2916 3	Y	126	126 0	6																																																
						7 4	139 9																																																				
PILONCILLO															WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664																																												
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	43 1	1143 3	Y	125	125 0	5																																																
						2 4	138 9																																																				
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	50 1	1297 3	Y	142	141 0	6																																																
						2 4	156 9																																																				
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	67 1	1341 3	Y	138	137 0	7																																																
						4 4	152 9																																																				
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	52 1	1269 3	Y	141	138 0	10																																																
						2 4	155 9																																																				
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	55 1	1281 3	Y	143	143 0	7																																																
						2 4	157 9																																																				
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	54 1	1203 3	Y	142	142 0	7																																																
						2 4	156 9																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
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	
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	95 1	2596 3	279 9	Y	254	254	0	6	
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	92 1	2400 3	266 9	Y	242	241	0	7	
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	136 1	2627 3	264 9	Y	240	238	0	9	
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	109 1	2625 3	223 9	Y	203	204	0	8	
*07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	111 1	2575 3	191 9	Y	174	174	0	6	
*08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	109 1	2385 3	271 9	Y	246	245	0	7	
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	130 1	3490 3	99 9	Y	90	89	0	7	
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	129 1	3345 3	89 9	Y	81	81	0	7	
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	166 1	3199 3	89 9	Y	81	80	0	8	
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	127 1	3029 3	77 9	Y	70	70	0	8	
07	4216 X	2939	-0-	-1277	-0-	118 1	2743 3	70 9	Y	64	64	0	7	
08	3720 X	2536	-0-	-1184	-0-	108 1	2359 3	64 9	Y	58	59	0	6	
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
03	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	74 1	1978 3	78 9	Y	71	70	0	1	
04	2250 X	2223	-0-	-27	-0-	79 1	2058 3	80 9	Y	73	72	0	2	
05	2418 X	2393	-0-	-25	-0-	112 1	2194 3	80 9	Y	73	72	0	3	
06	2340 X	2264	-0-	-76	-0-	86 1	2101 3	72 9	Y	65	64	0	4	
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	90 1	2108 3	73 9	Y	66	66	0	3	
08	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	90 1	1980 3	72 9	Y	65	65	0	3	
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	35 1	971 3	44 9	Y	40	40	0	7	
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	49 1	1262 3	56 9	Y	51	50	0	8	
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	55 1	1045 3	56 9	Y	51	50	0	9	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	53 1	1297 3	59 9	Y	54	53	0	10	
07	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	49 1	1137 3	52 9	Y	47	48	0	8	
08	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	44 1	939 3		Y	42	41	0	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	3255 X	2799	-0-	-456	-0-	93 1	2476 3	7 4	223 9	Y	203	203	0			-0-	
04	3150 X	2810	-0-	-340	-0-	97 1	2492 3	9 4	212 9	Y	193	192	0			1	
05	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	145 1	2793 3	11 4	210 9	Y	191	188	0			4	
06	3150 X	3017	-0-	-133	-0-	111 1	2680 3	9 4	217 9	Y	197	196	0			5	
*07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	117 1	2706 3	9 4	219 9	Y	199	198	0			2	
*08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	116 1	2533 3	5 4	224 9	Y	204	202	0			4	
PILONCILLO														WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872			
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	42 1	727 3	1 4	134 9	Y	122	122	0			35	
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45 1	777 3	2 4	128 9	Y	116	116	0			35	
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	62 1	1214 3	3 4	122 9	Y	111	109	0			37	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	40 1	972 3	1 4	101 9	Y	92	90	0			39	
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	41 1	961 3	1 4	99 9	Y	90	90	0			36	
08	1054 N	908	-0-	-146	-0-	36 1	793 3	79 9		Y	72	72	0			36	
PILONCILLO														WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734			
03	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	105 1	2819 3	9 4	205 9	Y	186	186	0			4	
04	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	105 1	2701 3	10 4	195 9	Y	177	176	0			5	
05	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	141 1	2758 3	11 4	194 9	Y	176	174	0			7	
06	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	109 1	2608 3	8 4	184 9	Y	167	166	0			8	
07	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	109 1	2495 3	9 4	186 9	Y	169	169	0			6	
08	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	112 1	2424 3	4 4	217 9	Y	197	196	0			7	
PILONCILLO														WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930			
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	40 1	1058 3	2 4	171 9	Y	155	153	0			3	
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	50 1	1324 3	3 4	162 9	Y	147	147	0			3	
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	70 1	1346 3	4 4	162 9	Y	147	145	0			5	
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	61 1	1465 3	3 4	142 9	Y	129	128	0			6	
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	65 1	1507 3	4 4	124 9	Y	113	113	0			4	
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	64 1	1410 3	2 4	117 9	Y	106	107	0			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304														
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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	3	Y	54	54	0	1
						6	4	59	9					
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1938	3	Y	58	59	0	-0-
						7	4	64	9					
05	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	3	Y	57	57	0	-0-
						7	4	63	9					
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	77	1	1849	3	Y	47	46	0	1
						7	4	52	9					
*07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	98	1	2251	3	Y	98	97	0	2
						9	4	108	9					
*08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	3	Y	262	260	0	4
						4	4	288	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	3	Y	73	73	0	4
						5	4	80	9					
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	68	67	0	5
						4	4	75	9					
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	3	Y	68	66	0	7
						5	4	75	9					
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	3	Y	69	68	0	8
						3	4	76	9					
07	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	61	1	1433	3	Y	70	70	0	5
						4	4	77	9					
08	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	57	1	1237	3	Y	64	64	0	5
						2	4	70	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	3	Y	222	223	0	6
						13	4	244	9					
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	3	Y	313	313	0	6
						10	4	344	9					
05	3162 X	3093	-0-	-69	-0-	135	1	2611	3	Y	305	303	0	8
						11	4	336	9					
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	132	1	3159	3	Y	281	280	0	9
						10	4	309	9					
07	4433 X	3323	-0-	-1110	-0-	125	1	2899	3	Y	263	263	0	4
						10	4	289	9					
08	4278 X	3007	-0-	-1271	-0-	118	1	2600	3	Y	258	258	0	4
						5	4	284	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	62 1	1682 3	109 9	Y	99	99	0		11
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	58 1	1500 3	96 9	Y	87	87	0		11
05	2077 N	1494	-0-	-583	-0-	67 1	1327 3	96 9	Y	87	85	0		13
06	1800 N	1641	-0-	-159	-0-	61 1	1479 3	98 9	Y	89	87	0		15
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	66 1	1552 3	103 9	Y	94	94	0		11
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	63 1	1380 3	97 9	Y	88	87	0		12
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	35 1	971 3	127 9	Y	115	115	0		2
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	36 1	928 3	117 9	Y	106	105	0		3
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	58 1	1121 3	114 9	Y	104	102	0		5
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	39 1	939 3	108 9	Y	98	97	0		6
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	43 1	1006 3	114 9	Y	104	104	0		4
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	42 1	903 3	109 9	Y	99	99	0		4
PILONCILLO														
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970														
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	56 1	1513 3	94 9	Y	85	84	0		11
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	58 1	1508 3	91 9	Y	83	83	0		11
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	80 1	1555 3	91 9	Y	83	81	0		13
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	62 1	1501 3	94 9	Y	85	84	0		14
*07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	66 1	1556 3	98 9	Y	89	90	0		11
*08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	66 1	1426 3	96 9	Y	87	86	0		12
PILONCILLO														
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-				-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	45 1	1236 3	2 4	74 9	Y	67	66 0			6
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	39 1	1015 3	2 4	53 9	Y	48	48 0			6
05	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	54 1	1038 3	3 4	53 9	Y	48	48 0			6
06	1320 N	1039	-0-	-281	-0-	40 1	946 3	1 4	52 9	Y	47	46 0			7
07	1147 N	880	-0-	-267	-0-	34 1	801 3	1 4	44 9	Y	40	40 0			6
08	1147 N	820	-0-	-327	-0-	35 1	760 3	25 9		Y	23	23 0			6
PILONCILLO															
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978															
03	4867 X	4846	-0-	-21	-0-	158 1	4256 3	14 4	418 9	Y	380	381 0			3
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	162 1	4187 3	16 4	407 9	Y	370	370 0			3
05	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	234 1	4523 3	16 4	404 9	Y	367	364 0			6
06	4950 X	4688	-0-	-262	-0-	174 1	4169 3	13 4	332 9	Y	302	302 0			6
*07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	184 1	4263 3	15 4	337 9	Y	306	305 0			3
*08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	183 1	3989 3	9 4	345 9	Y	314	312 0			5
PILONCILLO															
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425															
03	361 X	58	-0-	-303	-0-	1 1	54 3	3 9		Y	3	3 0			1
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	8 9		Y	7	7 0			1
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	7 9		Y	6	5 0			2
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	10 9		Y	9	9 0			2
07	T. A.	114	-0-	114	114	6 1	101 3	6 9		Y	6	5 0			3
08	T. A.	113	-0-	113	227	6 1	100 3	7 9		Y	6	6 0			3
PILONCILLO															
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400															
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	71 1	1925 3	6 4	147 9	Y	134	132 0			3
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	76 1	1987 3	6 4	138 9	Y	125	125 0			3
05	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	105 1	2012 3	6 4	138 9	Y	125	123 0			5
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	78 1	1915 3	5 4	116 9	Y	105	105 0			5
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	85 1	1965 3	7 4	113 9	Y	103	102 0			4
*08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	85 1	1865 3	4 4	103 9	Y	94	94 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
03	2759 X	1793	-0-	-966	-0-	60 1	1615 3	5 4	113 9	Y	103	102 0				14																												
04	2670 X	1719	-0-	-951	-0-	59 1	1548 3	5 4	107 9	Y	97	96 0				15																												
05	2542 X	1737	-0-	-805	-0-	80 1	1545 3	5 4	107 9	Y	97	96 0				16																												
06	2460 X	1548	-0-	-912	-0-	57 1	1389 3	3 4	99 9	Y	90	89 0				17																												
07	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	60 1	1382 3	4 4	99 9	Y	90	90 0				14																												
08	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	61 1	1347 3	2 4	102 9	Y	93	92 0				15																												
PILONCILLO															WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595																													
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	133 1	3603 3	11 4	301 9	Y	274	274 0				1																												
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	142 1	3683 3	14 4	289 9	Y	263	263 0				1																												
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	204 1	3961 3	15 4	288 9	Y	262	259 0				4																												
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	168 1	4006 3	13 4	265 9	Y	241	241 0				4																												
*07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	179 1	4146 3	15 4	266 9	Y	242	242 0				-0-																												
*08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	177 1	3872 3	9 4	254 9	Y	231	231 0				-0-																												
PILONCILLO															WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426																													
03	4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	115 1	3120 3	9 4	202 9	Y	184	184 0				-0-																												
04	4110 X	3401	-0-	-709	-0-	119 1	3072 3	13 4	197 9	Y	179	178 0				1																												
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	163 1	3132 3	13 4	196 9	Y	178	175 0				4																												
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	137 1	3296 3	11 4	229 9	Y	208	208 0				4																												
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	166 1	3834 3	13 4	282 9	Y	256	256 0				1																												
*08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	167 1	3634 3	9 4	281 9	Y	255	254 0				2																												
PILONCILLO															WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017																													
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	45 1	1185 3	2 4	87 9	Y	79	79 0				7																												
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	43 1	1136 3	2 4	83 9	Y	75	74 0				8																												
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	62 1	1163 3	3 4	81 9	Y	74	74 0				8																												
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	46 1	1099 3	2 4	81 9	Y	74	74 0				8																												
*07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	50 1	1146 3	1 4	86 9	Y	78	78 0				8																												
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	51 1	1078 3	86 9		Y	78	77 0				9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	66 1	1786 3	Y	132	131 0			4	
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	5 4	145 9							
05	2759 X	2109	-0-	-650	-0-	64 1	1677 3	Y	120	120 0			4	
06	1950 N	1924	-0-	-26	-0-	6 4	132 9							
*07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	96 1	1875 3	Y	120	118 0			6	
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	6 4	132 9							
						71 1	1718 3	Y	118	116 0			8	
						5 4	130 9							
						80 1	1857 3	Y	122	123 0			3	
						7 4	134 9							
						78 1	1701 3	Y	112	112 0			3	
						4 4	123 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	403	-0-	403	403	20 1	383 3	Y	-0-				-0-	
06	T. A.	2783	-0-	2783	3186	95 1	2261 3	Y	381	372 0			9	
						8 4	419 9							
*07	6057 X	2871	-0-	-3186	-0-	108 1	2486 3	Y	244	245 0			2	
*08	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	9 4	268 9							
						96 1	2064 3	Y	200	199 0			3	
						4 4	220 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	57 1	1536 3	Y	197	197 0			2	
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	5 4	217 9							
05	1860 X	1725	-0-	-135	-0-	58 1	1520 3	Y	204	202 0			4	
06	1770 N	1478	-0-	-292	-0-	5 4	224 9							
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	74 1	1425 3	Y	201	199 0			6	
*08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	5 4	221 9							
						52 1	1233 3	Y	174	173 0			7	
						2 4	191 9							
						64 1	1481 3	Y	212	212 0			4	
						4 4	233 9							
						68 1	1483 3	Y	235	234 0			5	
						3 4	259 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
03	2387 X	834	-0-	-1553	-0-	28 1	775 3	Y	26	25 0			1	
04	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	2 4	29 9							
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	365 1	9458 3	Y	259	258 0			2	
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	35 4	285 9							
*07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	252 1	4888 3	Y	264	261 0			5	
*08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	17 4	290 9							
						164 1	3937 3	Y	128	129 0			4	
						13 4	141 9							
						167 1	3888 3	Y	168	167 0			3	
						14 4	185 9							
						140 1	3041 3	Y	119	119 0			3	
						7 4	131 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843															
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
03	22568 X	21205	-0-	-1363	-0-	1219 61	1 4	19693 232	3 9	Y	211	210	0		5
04	21840 X	20071	-0-	-1769	-0-	1184 67	1 4	18603 217	3 9	Y	197	195	0		7
05	21297 X	20746	-0-	-551	-0-	1413 68	1 4	19050 215	3 9	Y	195	192	0		10
06	20610 X	19817	-0-	-793	-0-	1151 59	1 4	18424 183	3 9	Y	166	165	0		11
07	20739 X	20142	-0-	-597	-0-	1167 65	1 4	18726 184	3 9	Y	167	167	0		7
08	20739 X	18990	-0-	-1749	-0-	1183 38	1 4	17573 196	3 9	Y	178	178	0		7
PILONCILLO														WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919	
03	3255 X	2624	-0-	-631	-0-	87 7	1 4	2353 177	3 9	Y	161	160	0		7
04	3150 X	2437	-0-	-713	-0-	84 7	1 4	2190 156	3 9	Y	142	141	0		8
05	3255 X	2483	-0-	-772	-0-	113 7	1 4	2207 156	3 9	Y	142	140	0		10
06	3150 X	2241	-0-	-909	-0-	85 5	1 4	2028 123	3 9	Y	112	111	0		11
07	2418 X	2344	-0-	-74	-0-	92 9	1 4	2116 127	3 9	Y	115	116	0		7
08	2418 X	2354	-0-	-64	-0-	98 4	1 4	2112 140	3 9	Y	127	126	0		8
PILONCILLO														WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858	
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	114 9	1 4	3069 276	3 9	Y	251	251	0		10
04	3420 X	3401	-0-	-19	-0-	117 12	1 4	3009 263	3 9	Y	239	239	0		10
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	164 13	1 4	3165 262	3 9	Y	238	237	0		11
06	3450 X	3386	-0-	-64	-0-	125 10	1 4	3002 249	3 9	Y	226	226	0		11
*07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	129 11	1 4	3003 230	3 9	Y	209	210	0		8
*08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	131 6	1 4	2860 219	3 9	Y	199	198	0		9
PILONCILLO														WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016	
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	155 13	1 4	4156 355	3 9	Y	323	324	0	-0-	
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	155 15	1 4	4000 334	3 9	Y	304	304	0	-0-	
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	212 15	1 4	4079 332	3 9	Y	302	300	0		2
06	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	163 13	1 4	3903 317	3 9	Y	288	287	0		3
*07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	175 15	1 4	4068 325	3 9	Y	295	294	0		1
*08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	182 9	1 4	3950 328	3 9	Y	298	298	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	48 1	1252 3	2 4	164 9	Y	149	148 0		9
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	47 1	1186 3	2 4	153 9	Y	139	138 0		10
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59 1	1150 3	3 4	152 9	Y	138	137 0		11
06	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	40 1	944 3	1 4	86 9	Y	78	79 0		10
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	53 1	1249 3	2 4	127 9	Y	115	116 0		8
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	51 1	1108 3	178 9		Y	162	162 0		8
PILONCILLO														
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	90 1	2407 3	7 4	261 9	Y	237	237 0		5
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	86 1	2228 3	8 4	190 9	Y	173	172 0		6
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	125 1	2427 3	11 4	189 9	Y	172	170 0		8
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	97 1	2334 3	8 4	188 9	Y	171	170 0		9
*07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	103 1	2420 3	9 4	195 9	Y	177	177 0		8
*08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	104 1	2248 3	4 4	184 9	Y	167	166 0		9
PILONCILLO														
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235														
03	3007 X	1000	-0-	-2007	-0-	35 1	921 3	2 4	42 9	Y	38	38 0		4
04	2880 X	924	-0-	-1956	-0-	33 1	849 3	2 4	40 9	Y	36	36 0		4
05	2821 X	955	-0-	-1866	-0-	44 1	870 3	2 4	39 9	Y	35	35 0		4
06	2280 X	815	-0-	-1465	-0-	31 1	711 3	1 4	72 9	Y	65	64 0		5
*07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	34 1	801 3	1 4	80 9	Y	73	74 0		4
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	47 1	1044 3	111 9		Y	101	101 0		4
PILONCILLO														
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	27 1	766 3	2 4	164 9	Y	149	148 0		7
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	22 1	569 3	1 4	131 9	Y	119	118 0		8
05	930 N	822	-0-	-108	-0-	34 1	668 3	1 4	119 9	Y	108	107 0		9
06	930 N	762	-0-	-168	-0-	25 1	604 3	1 4	132 9	Y	120	118 0		11
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	32 1	741 3	1 4	163 9	Y	148	148 0		9
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	33 1	732 3	169 9		Y	154	154 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	70 1	1902 3	6 4	157 9	Y	143	143 0		2
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	71 1	1833 3	6 4	146 9	Y	133	133 0		2
05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	95 1	1862 3	6 4	146 9	Y	133	132 0		3
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	69 1	1645 3	5 4	124 9	Y	113	112 0		4
07	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	72 1	1675 3	6 4	123 9	Y	112	112 0		1
08	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	74 1	1623 3	4 4	120 9	Y	109	109 0		1
PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	85 1	2283 3	6 4	147 9	Y	134	132 0		6
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	79 1	2042 3	6 4	131 9	Y	119	118 0		7
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	115 1	2227 3	9 4	130 9	Y	118	116 0		9
06	2430 X	2317	-0-	-113	-0-	86 1	2088 3	5 4	138 9	Y	125	124 0		10
07	2325 N	1887	-0-	-438	-0-	73 1	1691 3	6 4	117 9	Y	106	105 0		9
08	2480 N	1439	-0-	-1041	-0-	59 1	1276 3	2 4	102 9	Y	93	94 0		8
PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
03	3379 X	3010	-0-	-369	-0-	95 1	2557 3	8 4	350 9	Y	318	320 0		6
04	3270 X	3031	-0-	-239	-0-	100 1	2602 3	10 4	319 9	Y	290	290 0		6
05	4774 X	3494	-0-	-1280	-0-	156 1	3012 3	11 4	315 9	Y	286	284 0		8
06	4620 X	3734	-0-	-886	-0-	135 1	3270 3	10 4	319 9	Y	290	288 0		10
*07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	144 1	3381 3	12 4	307 9	Y	279	279 0		4
*08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	135 1	2938 3	6 4	284 9	Y	258	258 0		4
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
03	3503 X	2125	-0-	-1378	-0-	71 1	1918 3	6 4	130 9	Y	118	118 0		2
04	2430 X	2009	-0-	-421	-0-	70 1	1810 3	6 4	123 9	Y	112	111 0		3
05	2511 X	2048	-0-	-463	-0-	95 1	1827 3	5 4	121 9	Y	110	109 0		4
06	2100 X	1643	-0-	-457	-0-	61 1	1479 3	3 4	100 9	Y	91	90 0		5
*07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	63 1	1458 3	4 4	95 9	Y	86	87 0		3
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	72 1	1569 3	3 4	109 9	Y	99	100 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	22 1	586 3	Y	143	143	0				12
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	17 1	455 3	Y	68	68	0				12
05	806 N	684	-0-	-122	-0-	29 1	580 3	Y	67	66	0				13
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	22 1	535 3	Y	93	91	0				15
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	17 1	387 3	Y	65	66	0				12
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21 1	467 3	Y	67	67	0				12
						74 9									
PILONCILLO															
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578															
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	46 1	1247 3	Y	147	147	0				8
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	48 1	1225 3	Y	179	177	0				10
05	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	63 1	1241 3	Y	173	170	0				13
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	60 1	1451 3	Y	162	161	0				14
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	58 1	1332 3	Y	160	159	0				10
*08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	58 1	1242 3	Y	199	198	0				11
						2 4	219 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190															
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	49 1	1360 3	Y	177	176	0				9
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	50 1	1303 3	Y	174	173	0				10
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62 1	1194 3	Y	173	170	0				13
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	49 1	1197 3	Y	158	158	0				13
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	53 1	1244 3	Y	171	172	0				8
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	55 1	1219 3	Y	199	198	0				9
						2 4	219 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440															
03	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	194 1	5217 3	Y	208	207	0				16
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	198 1	5116 3	Y	202	200	0				18
05	5828 X	5797	-0-	-31	-0-	275 1	5283 3	Y	200	198	0				20
06	5640 X	5582	-0-	-58	-0-	213 1	5127 3	Y	205	205	0				20
*07	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	225 1	5207 3	Y	203	202	0				19
*08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	235 1	5129 3	Y	211	210	0				20
						12 4	232 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	166 1	4439 3	15 4	Y	182	182 0			7
04	4740 X	4615	-0-	-125	-0-	163 1	4236 3	16 4	Y	182	181 0			8
05	4898 X	4814	-0-	-84	-0-	226 1	4376 3	15 4	Y	179	177 0			10
06	4710 X	4468	-0-	-242	-0-	171 1	4111 3	13 4	Y	157	157 0			10
07	4619 X	4565	-0-	-54	-0-	181 1	4198 3	15 4	Y	155	155 0			7
08	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	182 1	3963 3	9 4	Y	148	148 0			7
PILONCILLO														
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228														
03	2449 X	1198	-0-	-1251	-0-	41 1	1124 3	2 4	Y	28	28 0			9
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	36 1	937 3	2 4	Y	24	24 0			9
05	1798 X	1163	-0-	-635	-0-	55 1	1080 3	3 4	Y	23	23 0			9
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	71 1	1716 3	5 4	Y	156	152 0			13
*07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	117 1	2686 3	9 4	Y	110	110 0			9
*08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	122 1	2625 3	5 4	Y	128	128 0			9
PILONCILLO														
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825														
03	941 X	941	-0-	-0-	-0-	31 1	840 3	2 4	Y	62	62 0			6
04	840 X	790	-0-	-50	-0-	27 1	706 3	1 4	Y	51	51 0			6
05	899 X	880	-0-	-19	-0-	41 1	781 3	2 4	Y	51	50 0			7
06	900 X	897	-0-	-3	-0-	32 1	779 3	1 4	Y	77	77 0			7
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	32 1	755 3	1 4	Y	66	66 0			6
08	868 N	814	-0-	-54	-0-	33 1	725 3	56 9	Y	51	51 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619														
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
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	66 1	1725 3	5 4	231 9	Y	210	210 0		8
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	66 1	1726 3	6 4	228 9	Y	207	207 0		8
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	85 1	1673 3	5 4	226 9	Y	205	203 0		10
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	69 1	1643 3	5 4	213 9	Y	194	194 0		10
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	69 1	1590 3	5 4	207 9	Y	188	187 0		8
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	68 1	1485 3	3 4	218 9	Y	198	198 0		8
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498														
03	9920 X	8437	-0-	-1483	-0-	284 1	7634 3	24 4	495 9	Y	450	450 0		3
04	9000 X	8047	-0-	-953	-0-	280 1	7278 3	25 4	464 9	Y	422	422 0		3
05	9238 X	8319	-0-	-919	-0-	385 1	7445 3	28 4	461 9	Y	419	416 0		6
06	8370 X	8012	-0-	-358	-0-	303 1	7272 3	23 4	414 9	Y	376	375 0		7
*07	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	319 1	7429 3	25 4	421 9	Y	383	382 0		2
08	7905 X	7666	-0-	-239	-0-	318 1	6934 3	14 4	400 9	Y	364	364 0		2
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532														
03	4433 X	4165	-0-	-268	-0-	208 1	3367 3	9 4	581 9	Y	528	527 0		4
04	4290 X	3704	-0-	-586	-0-	208 1	3259 3	13 4	224 9	Y	204	204 0		4
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	237 1	3186 3	13 4	222 9	Y	202	200 0		6
06	4020 X	3595	-0-	-425	-0-	180 1	2893 3	9 4	513 9	Y	466	457 0		15
*07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	217 1	3489 3	10 4	251 9	Y	228	231 0		3
*08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	211 1	3156 3	6 4	292 9	Y	265	263 0		5
PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694														
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	101 1	2721 3	9 4	142 9	Y	129	129 0		3
04	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	103 1	2638 3	10 4	136 9	Y	124	124 0		3
05	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	141 1	2733 3	11 4	135 9	Y	123	121 0		5
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	111 1	2680 3	9 4	139 9	Y	126	125 0		6
*07	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	118 1	2758 3	9 4	124 9	Y	113	113 0		4
*08	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	130 1	2819 3	6 4	134 9	Y	122	121 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1701	3	Y	220	221	0	3
						5	4	242	9					
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	205	204	0	4
						6	4	226	9					
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	1794	3	Y	204	202	0	6
						5	4	224	9					
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	3	Y	143	143	0	6
						3	4	157	9					
*07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	172	172	0	5
						5	4	189	9					
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	67	1	1458	3	Y	184	184	0	5
						3	4	202	9					
PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789														
03	2728 X	2485	-0-	-243	-0-	85	1	2283	3	Y	101	101	0	6
						6	4	111	9					
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	86	1	2225	3	Y	91	90	0	7
						8	4	100	9					
05	2604 X	2436	-0-	-168	-0-	113	1	2216	3	Y	91	90	0	8
						7	4	100	9					
06	2520 X	2277	-0-	-243	-0-	86	1	2100	3	Y	78	78	0	8
						5	4	86	9					
07	2511 N	2299	-0-	-212	-0-	90	1	2109	3	Y	83	83	0	6
						9	4	91	9					
08	2449 N	2144	-0-	-305	-0-	90	1	1954	3	Y	87	86	0	7
						4	4	96	9					
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079														
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	160	160	0	11
						2	4	176	9					
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	153	152	0	12
						2	4	168	9					
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	152	149	0	15
						2	4	167	9					
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	Y	143	142	0	16
						1	4	157	9					
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	964	3	Y	148	148	0	13
						1	4	163	9					
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	151	151	0	13
						166	9							
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
03	4464 X	4054	-0-	-410	-0-	141	1	3759	3	Y	129	127	0	6
						12	4	142	9					
04	4320 X	3710	-0-	-610	-0-	133	1	3443	3	Y	110	110	0	6
						13	4	121	9					
05	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	193	1	3716	3	Y	110	109	0	7
						14	4	121	9					
06	4050 X	3892	-0-	-158	-0-	150	1	3585	3	Y	132	130	0	9
						12	4	145	9					
*07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	3	Y	145	146	0	7
						13	4	160	9					
08	3937 X	3846	-0-	-91	-0-	161	1	3521	3	Y	141	141	0	7
						9	4	155	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	70 1	1520 3	4 4	167 9	Y	152	152 0		10
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	67 1	1450 3	5 4	156 9	Y	142	141 0		11
05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	90 1	1766 3	6 4	156 9	Y	142	140 0		13
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	70 1	1664 3	6 4	168 9	Y	153	152 0		14
*07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	73 1	1710 3	8 4	168 9	Y	153	153 0		12
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	73 1	1605 3	5 4	144 9	Y	131	130 0		13
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	118 1	3177 3	9 4	332 9	Y	302	302 0		2
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	114 1	2968 3	12 4	306 9	Y	278	278 0		2
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	156 1	3026 3	11 4	305 9	Y	277	276 0		3
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	121 1	2913 3	9 4	246 9	Y	224	224 0		3
*07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	126 1	2917 3	10 4	243 9	Y	221	220 0		4
08	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	127 1	2791 3	6 4	231 9	Y	210	209 0		5
PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
03	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	121 1	3257 3	9 4	202 9	Y	184	184 0		11
04	3810 X	3198	-0-	-612	-0-	113 1	2915 3	10 4	160 9	Y	145	145 0		11
05	3875 X	3554	-0-	-321	-0-	166 1	3214 3	13 4	161 9	Y	146	144 0		13
06	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	127 1	3056 3	10 4	211 9	Y	192	191 0		14
*07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	135 1	3114 3	12 4	211 9	Y	192	191 0		13
08	3348 X	3264	-0-	-84	-0-	135 1	2917 3	7 4	205 9	Y	186	186 0		13
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	51 1	1374 3	2 4	182 9	Y	165	165 0		10
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	50 1	1323 3	3 4	191 9	Y	174	173 0		11
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	73 1	1388 3	4 4	189 9	Y	172	170 0		13
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	53 1	1280 3	3 4	167 9	Y	152	152 0		13
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	56 1	1308 3	2 4	169 9	Y	154	154 0		11
*08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	58 1	1246 3	2 4	161 9	Y	146	146 0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 23HD															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
															RRCID -> 270912															COMPL. DATE 10/16/2014															TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		168 1	4516 3	15 4	167 9	Y	152	150 0				8																																																									
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		169 1	4362 3	16 4	161 9	Y	146	146 0				8																																																									
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		223 1	4310 3	15 4	160 9	Y	145	144 0				9																																																									
06	4710 X	4610	-0-	-100	-0-		176 1	4253 3	13 4	168 9	Y	153	152 0				10																																																									
*07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-		185 1	4301 3	15 4	158 9	Y	144	145 0				8																																																									
08	4557 X	4176	-0-	-381	-0-		176 1	3852 3	9 4	139 9	Y	126	126 0				8																																																									
PILONCILLO															WELL #: A 12HB															RRCID -> 270913															COMPL. DATE 12/31/2012															TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		74 1	1612 3	5 4	99 9	Y	90	89 0				3																																																									
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		65 1	1368 3	2 4	94 9	Y	85	85 0				3																																																									
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		83 1	1602 3	6 4	81 9	Y	74	74 0				3																																																									
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		51 1	1208 3	3 4	74 9	Y	67	67 0				3																																																									
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		58 1	1351 3	2 4	79 9	Y	72	72 0				2																																																									
08	1364 N	1161	-0-	-203	-0-		51 1	1073 3	1 4	36 9	Y	33	35 0				-0-																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 18HD															RRCID -> 270973															COMPL. DATE 10/24/2014															TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
03	4216 X	3742	-0-	-474	-0-		126 1	3390 3	10 4	216 9	Y	196	196 0				2																																																									
04	4020 X	3601	-0-	-419	-0-		125 1	3255 3	13 4	208 9	Y	189	189 0				2																																																									
05	4030 X	3641	-0-	-389	-0-		168 1	3253 3	13 4	207 9	Y	188	186 0				4																																																									
06	3810 X	3435	-0-	-375	-0-		129 1	3113 3	10 4	183 9	Y	166	165 0				5																																																									
*07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		136 1	3190 3	12 4	189 9	Y	172	172 0				2																																																									
08	3503 X	3226	-0-	-277	-0-		133 1	2904 3	7 4	182 9	Y	165	164 0				3																																																									
PILONCILLO															WELL #: A 12HC															RRCID -> 271034															COMPL. DATE 01/17/2013															TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-		33 1	774 3	1 4	43 9	Y	39	38 0				3																																																									
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-		37 1	817 3	2 4	55 9	Y	50	49 0				4																																																									
05	868 N	855	-0-	-13	-0-		40 1	769 3	2 4	44 9	Y	40	40 0				4																																																									
06	810 N	570	-0-	-240	-0-		22 1	515 3	1 4	32 9	Y	29	29 0				4																																																									
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-		25 1	565 3	1 4	41 9	Y	37	38 0				2																																																									
08	620 N	583	-0-	-37	-0-		24 1	517 3	42 9		Y	38	38 0				2																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	3914	-0-	-798	-0-	135	1	3632	3	Y	124	124	0	9
						11	4	136	9					
04	4470 X	4181	-0-	-289	-0-	150	1	3884	3	Y	121	120	0	10
						14	4	133	9					
05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	218	1	4219	3	Y	120	118	0	12
						15	4	132	9					
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	166	1	3983	3	Y	127	126	0	13
						13	4	140	9					
*07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	174	1	4015	3	Y	125	125	0	10
						15	4	138	9					
*08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	171	1	3741	3	Y	106	107	0	9
						9	4	117	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	69	1	1867	3	Y	189	189	0	13
						6	4	208	9					
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	1908	3	Y	174	172	0	14
						6	4	191	9			1	8	
05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	3	Y	173	170	0	17
						5	4	190	9					
06	2040 N	2030	-0-	-10	-0-	75	1	1793	3	Y	143	142	0	18
						5	4	157	9					
07	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	84	1	1936	3	Y	136	135	0	16
						7	4	150	9					
*08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	3	Y	137	137	0	16
						4	4	151	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	3	Y	64	63	0	10
						2	4	70	9					
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	64	64	0	10
						2	4	70	9					
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	63	62	0	11
						3	4	69	9					
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1160	3	Y	67	67	0	11
						2	4	74	9					
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	71	72	0	9
						2	4	78	9					
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	53	1	1174	3	Y	77	77	0	9
						2	4	85	9					
PILONCILLO														
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	123	1	3301	3	Y	398	397	0	7
						9	4	438	9					
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	132	1	3404	3	Y	360	360	0	7
						13	4	396	9					
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	192	1	3702	3	Y	363	360	0	10
						13	4	399	9					
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	168	1	4045	3	Y	297	297	0	10
						13	4	327	9					
07	3813 X	3303	-0-	-510	-0-	125	1	2908	3	Y	236	236	0	5
						10	4	260	9					
*08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	3	Y	578	575	0	8
						8	4	636	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	3	Y	141	141	0	9
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2	4	155	9	Y	162	161	0	10
05	2821 X	1410	-0-	-1411	-0-	106	1	2275	3	Y	151	149	0	12
06	1560 N	1013	-0-	-547	-0-	12	4	178	9	Y	62	62	0	12
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	61	1	1180	3	Y	70	70	0	10
08	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	3	4	166	9	Y	78	77	0	11
						38	1	906	3	Y				
						1	4	68	9					
						45	1	1013	3	Y				
						1	4	77	9					
						47	1	1064	3	Y				
						86	9							
PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	31	30	0	1
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	34	9							
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	27	27	0	1
07	T. A.	655	-0-	655	655	30	9							
08	T. A.	40	-0-	40	695	12	3	588	3	Y	-0-	1	0	-0-
						26	1	40	9	Y	36	36	0	-0-
						1	4	37	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
03	248 X	126	-0-	-122	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	0	-0-
04	240 X	73	-0-	-167	-0-	1	9							-0-
05	496 X	59	-0-	-437	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	360 X	55	-0-	-305	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
						2	1	53	3	Y	-0-			-0-
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	115	1	3108	3	Y	236	237	0	12
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	9	4	260	9					
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	2931	3	Y	188	187	0	13
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	11	4	207	9					
*07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	3104	3	Y	187	185	0	15
*08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	13	4	206	9					
						143	1	3438	3	Y	223	221	0	17
						12	4	245	9					
						174	1	4016	3	Y	270	270	0	13
						15	4	297	9					
						151	1	3292	3	Y	336	334	0	15
						7	4	370	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 797110 WELL #: D 18HE															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																							
															RRCID -> 271221															COMPL. DATE 10/22/2014															TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513																																																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-		137	1	3702	3	9	Y	246	246	0				4																																																																																
							11	4	271	9																																																																																									
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		140	1	3621	3	9	Y	225	224	0				5																																																																																
							14	4	248	9																																																																																									
05	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		214	1	4133	3	9	Y	224	221	0				8																																																																																
							15	4	246	9																																																																																									
06	3870 X	3739	-0-	-131	-0-		141	1	3358	3	9	Y	208	208	0				8																																																																																
							11	4	229	9																																																																																									
*07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		149	1	3459	3	9	Y	212	212	0				5																																																																																
							12	4	233	9																																																																																									
08	3751 X	3684	-0-	-67	-0-		151	1	3311	3	9	Y	195	194	0				6																																																																																
							7	4	215	9																																																																																									
PILONCILLO																				WELL #: D 18HF																				RRCID -> 271307																				COMPL. DATE 10/20/2014																				TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631																			
03	5611 X	5341	-0-	-270	-0-		178	1	4819	3	9	Y	298	298	0				3																																																																																
							16	4	328	9																																																																																									
04	5340 X	5024	-0-	-316	-0-		175	1	4532	3	9	Y	273	272	0				4																																																																																
							17	4	300	9																																																																																									
05	5642 X	5030	-0-	-612	-0-		232	1	4484	3	9	Y	271	269	0				6																																																																																
							16	4	298	9																																																																																									
06	5460 X	4803	-0-	-657	-0-		181	1	4346	3	9	Y	239	239	0				6																																																																																
							13	4	263	9																																																																																									
07	5022 X	4944	-0-	-78	-0-		193	1	4460	3	9	Y	250	250	0				3																																																																																
							16	4	275	9																																																																																									
08	5022 X	4531	-0-	-491	-0-		188	1	4067	3	9	Y	243	242	0				4																																																																																
							9	4	267	9																																																																																									
PILONCILLO																				WELL #: A 11HE																				RRCID -> 271337																				COMPL. DATE 06/10/2013																				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																																
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-		8	1	226	3	9	Y	24	23	0				1																																																																																
							26	9																																																																																											
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-		20	1	392	3	9	Y	23	23	0				1																																																																																
							25	9																																																																																											
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-		14	1	355	3	9	Y	7	7	0				1																																																																																
							8	9																																																																																											
07	T. A.	1542	-0-	1542	1542		57	1	1318	3	9	Y	150	148	0		1	8	2																																																																																
							2	4	165	9																																																																																									
08	T. A.	753	-0-	753	2295		29	1	640	3	9	Y	76	76	0				2																																																																																
							84	9																																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: D 19HB																				RRCID -> 271358																				COMPL. DATE 10/11/2014																				TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570																			
03	5394 X	5227	-0-	-167	-0-		215	1	4732	3	9	Y	240	241	0				-0-																																																																																
							16	4	264	9																																																																																									
04	5220 X	4943	-0-	-277	-0-		212	1	4469	3	9	Y	224	223	0				1																																																																																
							16	4	246	9																																																																																									
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-		310	1	5057	3	9	Y	223	220	0				4																																																																																
							19	4	245	9																																																																																									
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-		235	1	4743	3	9	Y	227	226	0				5																																																																																
							15	4	250	9																																																																																									
*07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		235	1	4569	3	9	Y	220	220	0				-0-																																																																																
							16	4	242	9																																																																																									
*08	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-		256	1	4475	3	9	Y	205	204	0				1																																																																																
							11	4	226	9																																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110														
PILONCILLO															WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1 2 4	1060	3 9	Y	123	122	0			3													
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1 2 4	1143	3 9	Y	126	125	0	1	8	3													
05	2108 X	1422	-0-	-686	-0-	63	1 3 4	1217	3 9	Y	126	126	0			3													
06	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	41	1 3 4	1006	3 9	Y	119	117	0			5													
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1 1 4	1201	3 9	Y	121	121	0			3													
*08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1 1 4	1148	3 9	Y	125	124	0			4													
PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565																													
03	2542 X	1585	-0-	-957	-0-	257	1 2 4	1232	3 9	Y	85	84	0			10													
04	2160 X	1640	-0-	-520	-0-	217	1 2 4	1325	3 9	Y	87	87	0			10													
05	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	292	1 7 4	1633	3 9	Y	86	84	0			12													
06	1650 X	1411	-0-	-239	-0-	184	1 2 4	1141	3 9	Y	76	75	0			13													
07	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	172	1 1 4	997	3 9	Y	68	68	0			11													
08	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	181	1 1 4	974	3 9	Y	70	70	0			11													
PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826																													
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1 7 4	2085	3 9	Y	82	82	0			5													
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	70	1 6 4	1522	3 9	Y	58	59	0			4													
05	1705 X	1549	-0-	-156	-0-	74	1 4 4	1406	3 9	Y	59	59	0			4													
06	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	57	1 3 4	1390	3 9	Y	64	64	0			4													
07	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	60	1 4 4	1398	3 9	Y	65	65	0			5													
08	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	59	1 2 4	1257	3 9	Y	55	55	0			5													
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995																													
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	58	1 5 4	1554	3 9	Y	121	120	0			2													
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1 5 4	1540	3 9	Y	116	116	0			2													
05	1891 X	1787	-0-	-104	-0-	81	1 5 4	1574	3 9	Y	115	114	0			3													
06	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	59	1 3 4	1406	3 9	Y	151	150	0			4													
07	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	53	1 2 4	1253	3 9	Y	132	132	0			3													
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	67	1 3 4	1445	3 9	Y	152	151	0			4													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110															
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845									
03		1426 X	638	-0-	-788	-0-	98 1	464 3	Y	69	68 0						1
							76 9										
04		1200 X	892	-0-	-308	-0-	110 1	672 3	Y	99	97 0						3
							1 4	109 9									
05		1457 X	964	-0-	-493	-0-	129 1	726 3	Y	97	96 0						4
							2 4	107 9									
06		1410 X	1024	-0-	-386	-0-	118 1	732 3	Y	157	156 0						5
							1 4	173 9									
*07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	129 1	751 3	Y	164	164 0						3
							1 4	180 9									
*08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	131 1	710 3	Y	165	164 0						4
							182 9										
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511									
03		4650 X	3673	-0-	-977	-0-	150 1	3316 3	Y	180	180 0						5
							9 4	198 9									
04		4500 X	3503	-0-	-997	-0-	148 1	3126 3	Y	196	195 0						6
							13 4	216 9									
05		4650 X	3700	-0-	-950	-0-	202 1	3272 3	Y	194	191 0						9
							13 4	213 9									
06		4410 X	3653	-0-	-757	-0-	161 1	3254 3	Y	206	206 0						9
							11 4	227 9									
*07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	161 1	3114 3	Y	192	192 0						5
							11 4	211 9									
08		3472 X	3313	-0-	-159	-0-	169 1	2939 3	Y	181	181 0						5
							6 4	199 9									
PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536									
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-	2 0					-0-
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-						-0-
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-						-0-
06		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	48 1	958 3	Y	65	64 0						1
							2 4	72 9									
07		T. A.	1498	-0-	1498	1498	69 1	1326 3	Y	90	90 0						1
							4 4	99 9									
08		T. A.	987	-0-	987	2485	50 1	868 3	Y	62	62 0						1
							1 4	68 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2232 X	2142	-0-	-90	-0-	321 5	1 4	1534 282	3 9	Y	256	256 0		2
04	2070 X	1997	-0-	-73	-0-	245 4	1 4	1488 260	3 9	Y	236	237 0		1
05	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	278 4	1 4	1557 256	3 9	Y	233	230 0		4
06	2070 X	1951	-0-	-119	-0-	247 3	1 4	1536 165	3 9	Y	150	150 0		4
*07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	277 4	1 4	1600 184	3 9	Y	167	166 0		3
08	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	248 2	1 4	1347 168	3 9	Y	153	154 0		2
PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	470 7	1 4	2247 362	3 9	Y	329	329 0		1
04	3810 X	2785	-0-	-1025	-0-	347 9	1 4	2106 323	3 9	Y	294	294 0		1
05	3937 X	3072	-0-	-865	-0-	416 11	1 4	2325 320	3 9	Y	291	289 0		3
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	377 9	1 4	2341 279	3 9	Y	254	254 0		3
*07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	351 9	1 4	2036 240	3 9	Y	218	218 0		-0-
08	2232 X	2040	-0-	-192	-0-	287 3	1 4	1555 195	3 9	Y	177	177 0		-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
03	13454 X	11169	-0-	-2285	-0-	368 30	1 4	9907 864	3 9	Y	785	785 0		3
04	13020 X	9893	-0-	-3127	-0-	338 31	1 4	8772 752	3 9	Y	684	683 0		4
05	12741 X	11566	-0-	-1175	-0-	530 38	1 4	10239 759	3 9	Y	690	684 0		10
06	12330 X	11412	-0-	-918	-0-	436 31	1 4	10486 459	3 9	Y	417	419 0		8
*07	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	468 38	1 4	10861 479	3 9	Y	435	436 0		3
08	11439 X	10841	-0-	-598	-0-	454 21	1 4	9880 486	3 9	Y	442	442 0		3
PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	140 8	1 4	3084 229	3 9	Y	208	208 0		1
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	131 8	1 4	2787 199	3 9	Y	181	181 0		1
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	172 9	1 4	2839 199	3 9	Y	181	178 0		4
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	150 9	1 4	3016 224	3 9	Y	204	202 0		6
*07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	162 10	1 4	3160 228	3 9	Y	207	207 0		2
*08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	169 5	1 4	2946 172	3 9	Y	156	156 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	352 1	9444 3	Y	408	408	0			-0-
04	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	27 4	449 9							
05	10726 X	10078	-0-	-648	-0-	356 1	9213 3	Y	365	365	0			-0-
06	10380 X	9657	-0-	-723	-0-	34 4	402 9							
07	9951 X	9489	-0-	-462	-0-	474 1	9170 3	Y	364	361	0			3
08	9951 X	9149	-0-	-802	-0-	34 4	400 9							
						370 1	8877 3	Y	347	347	0			3
						28 4	382 9							
						375 1	8709 3	Y	342	342	0			-0-
						29 4	376 9							
						383 1	8350 3	Y	361	360	0			1
						19 4	397 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
03	4278 X	3648	-0-	-630	-0-	147 1	3228 3	Y	240	240	0			1
04	4020 X	3430	-0-	-590	-0-	9 4	264 9							
05	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	144 1	3071 3	Y	187	186	0			2
06	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	9 4	206 9							
*07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	197 1	3202 3	Y	187	185	0			4
08	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	13 4	206 9							
						147 1	2958 3	Y	186	186	0			4
						8 4	205 9							
						152 1	2933 3	Y	181	182	0			1
						9 4	199 9							
						165 1	2899 3	Y	133	132	0			2
						4 4	146 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
03	13330 X	7730	-0-	-5600	-0-	259 1	6948 3	Y	456	456	0			2
04	11580 X	7808	-0-	-3772	-0-	21 4	502 9							
05	11687 X	9098	-0-	-2589	-0-	272 1	7060 3	Y	410	410	0			2
06	9270 X	8156	-0-	-1114	-0-	25 4	451 9							
*07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	424 1	8195 3	Y	408	405	0			5
*08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	30 4	449 9							
						309 1	7400 3	Y	385	383	0			7
						23 4	424 9							
						248 1	5775 3	Y	313	313	0			-0-
						19 4	344 9							
						228 1	4979 3	Y	328	327	0			1
						12 4	361 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	543 1	4367 3	Y	190	189	0			7
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	14 4	209 9							
05	1023 X	807	-0-	-216	-0-	476 1	3818 3	Y	180	178	0			9
06	990 X	588	-0-	-402	-0-	14 4	198 9							
07	4712 X	720	-0-	-3992	-0-	83 1	524 3	Y	181	178	0			12
08	4712 X	693	-0-	-4019	-0-	1 4	199 9							
						67 1	359 3	Y	147	146	0			13
						162 9								
						67 1	386 3	Y	243	243	0			10
						267 9								
						55 1	328 3	Y	282	281	0			11
						310 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694														
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	
03	12090 X	9405	-0-	-2685	-0-	318 1	8552 3	Y	463	462	0		4	
						26 4	509 9							
04	9750 X	8884	-0-	-866	-0-	313 1	8122 3	Y	382	383	0		3	
						29 4	420 9							
05	10261 X	9212	-0-	-1049	-0-	431 1	8331 3	Y	381	378	0		6	
						31 4	419 9							
06	9930 X	9096	-0-	-834	-0-	346 1	8307 3	Y	377	375	0		8	
						28 4	415 9							
*07	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	359 1	8350 3	Y	386	386	0		2	
						27 4	425 9							
08	8804 X	8686	-0-	-118	-0-	363 1	7896 3	Y	373	372	0		3	
						17 4	410 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	140 1	1120 3	Y	391	392	0		3	
						2 4	430 9							
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	132 1	1053 3	Y	264	265	0		2	
						2 4	290 9							
05	1829 X	1361	-0-	-468	-0-	145 1	924 3	Y	264	261	0		5	
						2 4	290 9							
06	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	172 1	903 3	Y	463	457	0		11	
						1 4	509 9							
*07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	174 1	994 3	Y	527	528	0		3	
						1 4	580 9							
*08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	163 1	979 3	Y	449	449	0		3	
						494 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
03	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	432 1	11640 3	Y	559	558	0		1	
						36 4	615 9							
04	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	374 1	9687 3	Y	453	453	0		1	
						35 4	498 9							
05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	591 1	11396 3	Y	451	447	0		5	
						43 4	496 9							
06	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	445 1	10689 3	Y	506	502	0		9	
						32 4	557 9							
07	12369 X	11224	-0-	-1145	-0-	442 1	10250 3	Y	451	451	0		1	
						36 4	496 9							
08	12369 X	10785	-0-	-1584	-0-	450 1	9815 3	Y	454	454	0		1	
						21 4	499 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
03	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	83 1	2220 3	Y	187	186	0	1 8	2	
						6 4	206 9							
04	2520 X	2487	-0-	-33	-0-	84 1	2199 3	Y	179	178	0		3	
						7 4	197 9							
05	2604 X	2465	-0-	-139	-0-	112 1	2151 3	Y	178	175	0		6	
						6 4	196 9							
06	2520 X	2450	-0-	-70	-0-	90 1	2158 3	Y	177	176	0		7	
						7 4	195 9							
*07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	103 1	2374 3	Y	179	179	0		4	
						9 4	197 9							
*08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	99 1	2190 3	Y	160	159	0		5	
						4 4	176 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 26HZ															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															RRCID -> 271787															COMPL. DATE 02/20/2015															TOTAL DEPTH 8467															PERF. 9047 - 13925																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
03	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-		434	1	11693	3	Y	923	923	0			3																																																																								
04	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-		36	4	1015	9		838	837	0			4																																																																								
05	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-		44	4	922	9	Y	825	817	0			12																																																																								
06	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-		659	1	12745	3	Y	866	861	0			17																																																																								
*07	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-		48	4	908	9		857	858	0			-0-																																																																								
*08	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-		498	1	11943	3	Y	820	819	0			1																																																																								
							39	4	953	9																																																																															
							510	1	11853	3	Y																																																																														
							42	4	943	9																																																																															
							522	1	11380	3	Y																																																																														
							24	4	902	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: A 24HZ															RRCID -> 271840															COMPL. DATE 10/17/2014															TOTAL DEPTH 8340															PERF. 8606 - 13687														
03	15128 X	14169	-0-	-959	-0-		487	1	13111	3	Y	482	483	0			-0-																																																																								
04	14190 X	13094	-0-	-1096	-0-		41	4	530	9		454	454	0			-0-																																																																								
05	14725 X	7606	-0-	-7119	-0-		467	1	12084	3	Y	434	431	0			3																																																																								
06	14250 X	6763	-0-	-7487	-0-		44	4	499	9		209	212	0			-0-																																																																								
07	13206 X	13026	-0-	-180	-0-		350	1	6756	3	Y	441	439	0			2																																																																								
08	13206 X	12415	-0-	-791	-0-		23	4	477	9		434	434	0			2																																																																								
							260	1	6254	3	Y																																																																														
							19	4	230	9																																																																															
							515	1	11984	3	Y																																																																														
							42	4	485	9																																																																															
							522	1	11392	3	Y																																																																														
							24	4	477	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: D 20HA															RRCID -> 271841															COMPL. DATE 09/21/2014															TOTAL DEPTH 8512															PERF. 9021 - 14749														
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		204	1	5508	3	Y	325	326	0			6																																																																								
04	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-		17	4	358	9		275	274	0			7																																																																								
05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-		211	1	5504	3	Y	277	276	0			8																																																																								
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-		20	4	303	9		279	278	0			9																																																																								
*07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		297	1	5747	3	Y	285	284	0			8																																																																								
08	5859 X	5409	-0-	-450	-0-		21	4	305	9		271	270	0			9																																																																								
							222	1	5360	3	Y																																																																														
							16	4	307	9																																																																															
							233	1	5424	3	Y																																																																														
							19	4	314	9																																																																															
							224	1	4875	3	Y																																																																														
							12	4	298	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: D 20HB															RRCID -> 271842															COMPL. DATE 09/22/2014															TOTAL DEPTH 8477															PERF. 8920 - 14880														
03	9641 X	9254	-0-	-387	-0-		312	1	8421	3	Y	451	450	0			1																																																																								
04	9150 X	8813	-0-	-337	-0-		25	4	496	9		484	484	0			1																																																																								
05	9424 X	9078	-0-	-346	-0-		308	1	7945	3	Y	481	476	0			6																																																																								
06	8970 X	8571	-0-	-399	-0-		28	4	532	9		437	436	0			7																																																																								
*07	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-		418	1	8102	3	Y	406	406	0			1																																																																								
08	8618 X	8213	-0-	-405	-0-		29	4	529	9		397	396	0			2																																																																								
							323	1	7743	3	Y																																																																														
							24	4	481	9																																																																															
							345	1	8022	3	Y																																																																														
							26	4	447	9																																																																															
							340	1	7422	3	Y																																																																														
							14	4	437	9																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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		
03	17143 X	15576	-0-	-1567	-0-	527	1	14205	3	Y	727	726	0		3
						44	4	800	9						
04	16110 X	14692	-0-	-1418	-0-	517	1	13396	3	Y	665	664	0		4
						47	4	732	9						
05	16151 X	15067	-0-	-1084	-0-	703	1	13585	3	Y	662	655	0		11
						51	4	728	9						
06	15150 X	14255	-0-	-895	-0-	539	1	12970	3	Y	642	639	0		14
						40	4	706	9						
*07	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	572	1	13310	3	Y	714	714	0		3
						45	4	785	9						
08	14322 X	13855	-0-	-467	-0-	573	1	12478	3	Y	707	707	0		3
						26	4	778	9						
PILONCILLO													WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709		
03	10354 X	9561	-0-	-793	-0-	324	1	8701	3	Y	463	462	0		1
						27	4	509	9						
04	9900 X	9053	-0-	-847	-0-	317	1	8235	3	Y	428	429	0		-0-
						30	4	471	9						
05	9982 X	9422	-0-	-560	-0-	438	1	8484	3	Y	426	423	0		3
						31	4	469	9						
06	9300 X	8806	-0-	-494	-0-	333	1	8006	3	Y	402	401	0		4
						25	4	442	9						
*07	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	353	1	8208	3	Y	426	425	0		1
						27	4	469	9						
08	8928 X	8557	-0-	-371	-0-	354	1	7716	3	Y	429	429	0		1
						15	4	472	9						
PILONCILLO													WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921		
03	6045 X	5886	-0-	-159	-0-	201	1	5391	3	Y	252	252	0		2
						17	4	277	9						
04	5910 X	5749	-0-	-161	-0-	203	1	5260	3	Y	242	242	0		2
						20	4	266	9						
05	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	296	1	5744	3	Y	240	238	0		4
						21	4	264	9						
06	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	225	1	5381	3	Y	239	239	0		4
						16	4	263	9						
*07	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	236	1	5490	3	Y	230	231	0		1
						19	4	253	9						
08	5704 X	5610	-0-	-94	-0-	235	1	5129	3	Y	213	213	0		1
						12	4	234	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	11284 X	10083	-0-	-1201	-0-	343 1	9215 3	Y	453	453 0				1
04	10920 X	9205	-0-	-1715	-0-	27 4	498 9	Y	400	401 0				-0-
05	10664 X	9166	-0-	-1498	-0-	325 1	8409 3	Y	399	396 0				3
06	9750 X	8841	-0-	-909	-0-	31 4	440 9	Y	375	373 0				5
07	9486 X	8263	-0-	-1223	-0-	428 1	8269 3	Y	357	357 0				-0-
*08	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	30 4	439 9	Y	424	424 0				-0-
						337 1	8065 3	Y						
						26 4	413 9							
						325 1	7520 3	Y						
						25 4	393 9							
						399 1	8694 3	Y						
						20 4	466 9							
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
03	11625 X	10952	-0-	-673	-0-	372 1	9995 3	Y	504	503 0				1
04	11250 X	10588	-0-	-662	-0-	31 4	554 9	Y	489	488 0				2
05	11625 X	10814	-0-	-811	-0-	372 1	9643 3	Y	485	481 0				6
06	11250 X	10375	-0-	-875	-0-	35 4	538 9	Y	493	491 0				8
*07	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	505 1	9738 3	Y	471	470 0				3
08	10199 X	9501	-0-	-698	-0-	37 4	534 9	Y	477	477 0				3
						392 1	9412 3	Y						
						29 4	542 9							
						402 1	9302 3	Y						
						32 4	518 9							
						392 1	8565 3	Y						
						19 4	525 9							
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
03	8277 X	7695	-0-	-582	-0-	261 1	7022 3	Y	355	356 0				1
04	8010 X	7763	-0-	-247	-0-	21 4	391 9	Y	377	377 0				1
05	8432 X	7777	-0-	-655	-0-	272 1	7051 3	Y	375	371 0				5
06	8160 X	7413	-0-	-747	-0-	25 4	415 9	Y	336	334 0				7
*07	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	359 1	6981 3	Y	327	328 0				-0-
08	7192 X	7087	-0-	-105	-0-	24 4	413 9	Y	310	309 0				1
						281 1	6741 3	Y						
						21 4	370 9							
						294 1	6835 3	Y						
						25 4	360 9							
						295 1	6437 3	Y						
						14 4	341 9							
PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	68 1	1842 3	Y	86	86 0				-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	6 4	95 9	Y	80	79 0				1
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	67 1	1731 3	Y	79	78 0				2
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	6 4	88 9	Y	81	80 0				3
07	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	98 1	1889 3	Y	82	83 0				1
08	2077 N	1712	-0-	-365	-0-	6 4	87 9	Y	78	78 0				1
						70 1	1711 3	Y						
						5 4	89 9							
						73 1	1732 3	Y						
						6 4	90 9							
						71 1	1552 3	Y						
						3 4	86 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	34 1	888 3	47 9	Y	43	43 0			6
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	30 1	794 3	42 9	Y	38	38 0			6
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	57 1	1090 3	42 9	Y	38	37 0			7
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	44 1	1066 3	58 9	Y	53	51 0			9
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	37 1	849 3	46 9	Y	42	41 0			7
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	40 1	879 3	51 9	Y	46	46 0			7
PILONCILLO														
WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032														
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34 1	900 3	119 9	Y	108	108 0			4
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	34 1	890 3	136 9	Y	124	124 0			4
05	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	65 1	1282 3	136 9	Y	124	121 0			7
06	1020 N	623	-0-	-397	-0-	22 1	531 3	69 9	Y	63	64 0			6
07	868 N	611	-0-	-257	-0-	22 1	520 3	68 9	Y	62	61 0			5
08	868 N	632	-0-	-236	-0-	24 1	534 3	74 9	Y	67	67 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8060 X	7911	-0-	-149	-0-	269	1	7248	3	Y	337	337	0	5
						23	4	371	9					
04	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	279	1	7229	3	Y	300	300	0	5
						25	4	330	9					
05	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	653	1	12585	3	Y	317	314	0	8
						47	4	349	9					
06	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	484	1	11634	3	Y	427	423	0	12
						38	4	470	9					
07	7688 X	7138	-0-	-550	-0-	285	1	6596	3	Y	213	215	0	4
						23	4	234	9					
08	7688 X	6708	-0-	-980	-0-	283	1	6173	3	Y	216	216	0	4
						14	4	238	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
03	9269 X	8780	-0-	-489	-0-	298	1	8038	3	Y	382	382	0	3
						24	4	420	9					
04	8970 X	8125	-0-	-845	-0-	287	1	7430	3	Y	348	349	0	2
						25	4	383	9					
05	8773 X	7662	-0-	-1111	-0-	358	1	6899	3	Y	346	344	0	4
						24	4	381	9					
06	8490 X	7385	-0-	-1105	-0-	279	1	6730	3	Y	323	323	0	4
						21	4	355	9					
07	8308 X	7623	-0-	-685	-0-	299	1	6921	3	Y	344	344	0	1
						25	4	378	9					
08	8308 X	7165	-0-	-1143	-0-	297	1	6466	3	Y	353	352	0	2
						14	4	388	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
03	9796 X	9643	-0-	-153	-0-	325	1	8727	3	Y	513	513	0	-0-
						27	4	564	9					
04	9300 X	7691	-0-	-1609	-0-	268	1	6949	3	Y	409	409	0	-0-
						24	4	450	9					
05	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	515	1	9983	3	Y	401	398	0	3
						37	4	441	9					
06	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	410	1	9851	3	Y	514	510	0	7
						31	4	565	9					
*07	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	434	1	10045	3	Y	510	509	0	2
						35	4	561	9					
*08	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	439	1	9572	3	Y	463	464	0	1
						21	4	509	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
03	11284 X	10870	-0-	-414	-0-	361	1	9725	3	Y	686	686	0	2
						29	4	755	9					
04	10620 X	10060	-0-	-560	-0-	354	1	9164	3	Y	462	463	0	1
						34	4	508	9					
05	10850 X	10374	-0-	-476	-0-	481	1	9349	3	Y	464	461	0	4
						34	4	510	9					
06	10530 X	9693	-0-	-837	-0-	366	1	8803	3	Y	451	449	0	6
						28	4	496	9					
07	10633 X	9961	-0-	-672	-0-	388	1	9030	3	Y	466	465	0	2
						30	4	513	9					
08	10633 X	9217	-0-	-1416	-0-	383	1	8340	3	Y	432	432	0	2
						19	4	475	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	12710 X	11260	-0-	-1450	-0-		380 32	1 4	10229 619	3 9	Y	563	563 0				-0-
04	11400 X	10778	-0-	-622	-0-		380 36	1 4	9830 532	3 9	Y	484	484 0				-0-
05	12462 X	11078	-0-	-1384	-0-		515 37	1 4	9995 531	3 9	Y	483	478 0				5
06	12060 X	10515	-0-	-1545	-0-		399 29	1 4	9588 499	3 9	Y	454	452 0				7
*07	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-		414 32	1 4	9605 541	3 9	Y	492	492 0				1
*08	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-		411 20	1 4	8956 542	3 9	Y	493	492 0				2
PILONCILLO													WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A				
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-
08	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				
03	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-		368 30	1 4	9907 844	3 9	Y	767	766 0				1
04	10290 X	9791	-0-	-499	-0-		349 32	1 4	9017 393	3 9	Y	357	358 0				-0-
05	11532 X	10024	-0-	-1508	-0-		471 33	1 4	9139 381	3 9	Y	346	344 0				2
06	11160 X	8886	-0-	-2274	-0-		337 27	1 4	8095 427	3 9	Y	388	385 0				5
07	10447 X	8776	-0-	-1671	-0-		343 26	1 4	7967 440	3 9	Y	400	400 0				1
08	10447 X	7892	-0-	-2555	-0-		325 14	1 4	7110 443	3 9	Y	403	402 0				2
PILONCILLO													WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529				
03	28644 X	25674	-0-	-2970	-0-		877 70	1 4	23594 1133	3 9	Y	1030	1030 0				4
04	27840 X	23584	-0-	-4256	-0-		839 80	1 4	21683 982	3 9	Y	893	893 0				4
05	28768 X	23866	-0-	-4902	-0-		1122 80	1 4	21686 978	3 9	Y	889	882 0				11
06	27240 X	22918	-0-	-4322	-0-		870 67	1 4	20928 1053	3 9	Y	957	951 0				17
07	23467 X	23106	-0-	-361	-0-		908 71	1 4	21085 1042	3 9	Y	947	948 0				1
08	23467 X	21388	-0-	-2079	-0-		894 41	1 4	19461 992	3 9	Y	902	902 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 17HX															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
															RRCID -> 275112															COMPL. DATE 10/12/2015															TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	269	1	7236	3	Y	137	138	0			3																																																										
						23	4	151	9																																																																	
04	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	286	1	7365	3	Y	131	131	0			3																																																										
						25	4	144	9																																																																	
05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	382	1	7395	3	Y	130	130	0			3																																																										
						27	4	143	9																																																																	
06	7440 X	7381	-0-	-59	-0-	289	1	6930	3	Y	127	126	0			4																																																										
						22	4	140	9																																																																	
07	7688 X	7303	-0-	-385	-0-	293	1	6829	3	Y	142	141	0			5																																																										
						25	4	156	9																																																																	
08	7688 X	6402	-0-	-1286	-0-	273	1	5940	3	Y	159	159	0			5																																																										
						14	4	175	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 17HY															RRCID -> 275113															COMPL. DATE 10/11/2015															TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
03	15190 X	12425	-0-	-2765	-0-	424	1	11429	3	Y	489	488	0			1																																																										
						34	4	538	9																																																																	
04	14220 X	12067	-0-	-2153	-0-	428	1	11084	3	Y	467	466	0			2																																																										
						41	4	514	9																																																																	
05	14694 X	11934	-0-	-2760	-0-	560	1	10823	3	Y	465	462	0			5																																																										
						39	4	512	9																																																																	
06	12480 X	10929	-0-	-1551	-0-	416	1	10013	3	Y	426	425	0			6																																																										
						31	4	469	9																																																																	
07	11842 X	10780	-0-	-1062	-0-	425	1	9849	3	Y	429	429	0			1																																																										
						34	4	472	9																																																																	
08	11842 X	10883	-0-	-959	-0-	458	1	9963	3	Y	400	399	0			2																																																										
						22	4	440	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 17HD															RRCID -> 275114															COMPL. DATE 08/20/2017															TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
03	25668 X	19903	-0-	-5765	-0-	691	1	18610	3	Y	495	494	0			1																																																										
						57	4	545	9																																																																	
04	22890 X	18232	-0-	-4658	-0-	658	1	17020	3	Y	448	448	0			1																																																										
						61	4	493	9																																																																	
05	21793 X	18117	-0-	-3676	-0-	864	1	16701	3	Y	446	441	0			6																																																										
						61	4	491	9																																																																	
06	21090 X	16155	-0-	-4935	-0-	624	1	15005	3	Y	435	433	0			8																																																										
						47	4	479	9																																																																	
07	19003 X	15884	-0-	-3119	-0-	634	1	14710	3	Y	444	444	0			-0-																																																										
						52	4	488	9																																																																	
08	19003 X	14552	-0-	-4451	-0-	616	1	13422	3	Y	442	441	0			1																																																										
						28	4	486	9																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 17HA															RRCID -> 275115															COMPL. DATE 08/21/2017															TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
03	34317 X	24229	-0-	-10088	-0-	824	1	22169	3	Y	1062	1062	0			6																																																										
						68	4	1168	9																																																																	
04	28260 X	24270	-0-	-3990	-0-	857	1	22198	3	Y	1032	1030	0			8																																																										
						80	4	1135	9																																																																	
05	27931 X	24430	-0-	-3501	-0-	1143	1	22077	3	Y	1026	1017	0			17																																																										
						81	4	1129	9																																																																	
06	27030 X	22689	-0-	-4341	-0-	861	1	20687	3	Y	979	975	0			21																																																										
						64	4	1077	9																																																																	
07	22909 X	22440	-0-	-469	-0-	879	1	20434	3	Y	961	963	0			5																																																										
						70	4	1057	9																																																																	
08	22909 X	20639	-0-	-2270	-0-	859	1	18720	3	Y	926	925	0			6																																																										
						41	4	1019	9																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460															
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
03	27435 X	22115	-0-	-5320	-0-	765 1	20613 3	63 4	Y	613	612 0				3
04	24480 X	20469	-0-	-4011	-0-	736 1	19049 3	68 4	Y	560	560 0				3
05	24335 X	20312	-0-	-4023	-0-	965 1	18666 3	68 4	Y	557	553 0				7
06	23550 X	17971	-0-	-5579	-0-	694 1	16658 3	52 4	Y	515	514 0				8
07	21080 X	17724	-0-	-3356	-0-	706 1	16401 3	55 4	Y	511	512 0				1
08	21080 X	16282	-0-	-4798	-0-	690 1	15015 3	32 4	Y	495	494 0				2
PILONCILLO														WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370	
03	23436 X	17897	-0-	-5539	-0-	610 1	16452 3	50 4	Y	714	715 0				3
04	22680 X	17838	-0-	-4842	-0-	633 1	16418 3	60 4	Y	661	660 0				4
05	22692 X	17677	-0-	-5015	-0-	831 1	16066 3	58 4	Y	656	649 0				11
06	17310 X	16135	-0-	-1175	-0-	616 1	14796 3	46 4	Y	615	612 0				14
07	18445 X	15777	-0-	-2668	-0-	623 1	14449 3	49 4	Y	596	596 0				4
08	18445 X	13881	-0-	-4564	-0-	581 1	12671 3	26 4	Y	548	549 0				3
PILONCILLO														WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986	
03	29667 X	18880	-0-	-10787	-0-	640 1	17201 3	52 4	Y	897	897 0				3
04	27330 X	19063	-0-	-8267	-0-	675 1	17503 3	63 4	Y	747	747 0				3
05	25327 X	18903	-0-	-6424	-0-	886 1	17129 3	65 4	Y	748	742 0				9
06	22530 X	16076	-0-	-6454	-0-	615 1	14771 3	46 4	Y	585	584 0				10
07	17825 X	15541	-0-	-2284	-0-	611 1	14207 3	48 4	Y	614	614 0				2
08	17825 X	13855	-0-	-3970	-0-	576 1	12570 3	26 4	Y	621	621 0				2
PILONCILLO														WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389	
03	11811 X	9452	-0-	-2359	-0-	324 1	8683 3	27 4	Y	380	379 0				2
04	11310 X	9294	-0-	-2016	-0-	328 1	8496 3	31 4	Y	399	399 0				2
05	10137 X	9977	-0-	-160	-0-	470 1	9045 3	32 4	Y	391	388 0				5
06	9480 X	9336	-0-	-144	-0-	350 1	8413 3	28 4	Y	495	491 0				9
*07	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	359 1	8351 3	28 4	Y	496	496 0				1
*08	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	365 1	7967 3	17 4	Y	501	501 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
03	7285 X	7250	-0-		-35	-0-	245	1	6605	3	Y	345	346	0			3																											
							20	4	380	9																																		
04	6946 X	6946	-0-		-0-	-0-	245	1	6320	3	Y	326	327	0			2																											
							22	4	359	9																																		
05	7843 X	6912	-0-		-931	-0-	321	1	6214	3	Y	324	322	0			4																											
							21	4	356	9																																		
06	7590 X	6128	-0-		-1462	-0-	229	1	5518	3	Y	331	329	0			6																											
							17	4	364	9																																		
07	6882 X	6363	-0-		-519	-0-	246	1	5718	3	Y	345	345	0			1																											
							19	4	380	9																																		
08	6882 X	5911	-0-		-971	-0-	240	1	5228	3	Y	392	389	0			4																											
							12	4	431	9																																		
PILONCILLO																		WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073																										
03	10509 X	5758	-0-		-4751	-0-	198	1	5327	3	Y	197	197	0			-0-																											
							16	4	217	9																																		
04	10170 X	6365	-0-		-3805	-0-	217	1	5601	3	Y	479	476	0			3																											
							20	4	527	9																																		
05	10509 X	6137	-0-		-4372	-0-	276	1	5319	3	Y	475	471	0			7																											
							19	4	523	9																																		
06	6326 X	6326	-0-		-0-	-0-	226	1	5427	3	Y	596	592	0			11																											
							17	4	656	9																																		
*07	6287 X	6287	-0-		-0-	-0-	232	1	5374	3	Y	602	603	0			2																											
							19	4	662	9																																		
*08	5868 X	5868	-0-		-0-	-0-	228	1	4979	3	Y	590	590	0			2																											
							12	4	649	9																																		
PILONCILLO																		WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016																										
03	14384 X	12895	-0-		-1489	-0-	429	1	11539	3	Y	812	814	0			1																											
							34	4	893	9																																		
04	13920 X	11871	-0-		-2049	-0-	409	1	10597	3	Y	752	752	0			1																											
							38	4	827	9																																		
05	14198 X	12059	-0-		-2139	-0-	551	1	10644	3	Y	750	744	0			7																											
							39	4	825	9																																		
06	13740 X	10524	-0-		-3216	-0-	388	1	9326	3	Y	710	708	0			9																											
							29	4	781	9																																		
07	11749 X	11129	-0-		-620	-0-	424	1	9839	3	Y	757	757	0			-0-																											
							33	4	833	9																																		
08	11749 X	11009	-0-		-740	-0-	442	1	9643	3	Y	821	819	0			2																											
							21	4	903	9																																		
PILONCILLO																		WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375																										
03	12369 X	11808	-0-		-561	-0-	407	1	10943	3	Y	385	384	0			6																											
							34	4	424	9																																		
04	11790 X	11116	-0-		-674	-0-	399	1	10315	3	Y	332	332	0			6																											
							37	4	365	9																																		
05	12183 X	11134	-0-		-1049	-0-	527	1	10204	3	Y	332	330	0			8																											
							38	4	365	9																																		
06	11640 X	10183	-0-		-1457	-0-	394	1	9449	3	Y	283	282	0			9																											
							29	4	311	9																																		
07	11873 X	10977	-0-		-896	-0-	437	1	10166	3	Y	307	307	0			4																											
							36	4	338	9																																		
08	11811 X	10121	-0-		-1690	-0-	428	1	9344	3	Y	298	298	0			4																											
							21	4	328	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 12018 200 797110 WELL #: D 22HF															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
															RRCID -> 275229															COMPL. DATE 08/30/2015															TOTAL DEPTH 8357															PERF. 8905 - 14742																																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	8480	3	Y	609	609	0			2																																																																											
											26	4	670	9																																																																																		
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	7943	3	Y	586	585	0			3																																																																											
											28	4	645	9																																																																																		
05	9641	X	8667	-0-	-974	-0-	-974	-0-	-0-	-0-	393	1	7606	3	Y	581	575	0			9																																																																											
											29	4	639	9																																																																																		
06	9330	X	8152	-0-	-1178	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-	293	1	7031	3	Y	733	727	0			15																																																																											
											22	4	806	9																																																																																		
*07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	7253	3	Y	748	749	0			1																																																																											
											25	4	823	9																																																																																		
08	8370	X	8262	-0-	-108	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	327	1	7121	3	Y	727	727	0			1																																																																											
											14	4	800	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 22HD															RRCID -> 275234															COMPL. DATE 08/29/2015															TOTAL DEPTH 8393															PERF. 8817 - 15080														
03	10788	X	10105	-0-	-683	-0-	-683	-0-	-0-	-0-	338	1	9102	3	Y	580	581	0			6																																																																											
											27	4	638	9																																																																																		
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	8833	3	Y	566	564	0			8																																																																											
											31	4	623	9																																																																																		
05	12400	X	10458	-0-	-1942	-0-	-1942	-0-	-0-	-0-	481	1	9326	3	Y	561	556	0			13																																																																											
											34	4	617	9																																																																																		
06	12000	X	10129	-0-	-1871	-0-	-1871	-0-	-0-	-0-	377	1	9019	3	Y	640	636	0			17																																																																											
											29	4	704	9																																																																																		
07	9145	X	8965	-0-	-180	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	343	1	7971	3	Y	568	569	0			9																																																																											
											26	4	625	9																																																																																		
08	9145	X	8829	-0-	-316	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	360	1	7846	3	Y	551	551	0			9																																																																											
											17	4	606	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 22HC															RRCID -> 275235															COMPL. DATE 08/29/2015															TOTAL DEPTH 8469															PERF. 8942 - 15142														
03	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	-1012	-0-	-0-	-0-	43	1	1170	3	Y	117	117	0			-0-																																																																											
											2	4	129	9																																																																																		
04	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	-1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1137	3	Y	112	112	0			-0-																																																																											
											2	4	123	9																																																																																		
05	2480	X	1405	-0-	-1075	-0-	-1075	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	3	Y	111	110	0			1																																																																											
											3	4	122	9																																																																																		
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	3	Y	217	215	0			3																																																																											
											5	4	239	9																																																																																		
*07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2943	3	Y	320	319	0			3																																																																											
											10	4	352	9																																																																																		
*08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2337	3	Y	241	240	0			4																																																																											
											4	4	265	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 22HA															RRCID -> 275236															COMPL. DATE 08/29/2015															TOTAL DEPTH 8518															PERF. 8858 - 14932														
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	9935	3	Y	768	773	0			2																																																																											
											30	4	845	9																																																																																		
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	8397	3	Y	761	760	0			3																																																																											
											31	4	837	9																																																																																		
05	13795	X	10063	-0-	-3732	-0-	-3732	-0-	-0-	-0-	452	1	8745	3	Y	759	752	0			10																																																																											
											31	4	835	9																																																																																		
06	13350	X	9539	-0-	-3811	-0-	-3811	-0-	-0-	-0-	350	1	8428	3	Y	666	665	0			11																																																																											
											28	4	733	9																																																																																		
*07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	9142	3	Y	730	731	0			1																																																																											
											30	4	803	9																																																																																		
*08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	8408	3	Y	649	649	0			1																																																																											
											19	4	714	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110 WELL #: D 17HZ															RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	9858 X	8948	-0-	-910	-0-		306 1	8264 3	24 4	354 9	Y	322	323 0				11												
04	9540 X	7987	-0-	-1553	-0-		285 1	7358 3	25 4	319 9	Y	290	291 0				10												
05	9858 X	8101	-0-	-1757	-0-		381 1	7376 3	27 4	317 9	Y	288	286 0				12												
06	8970 X	7620	-0-	-1350	-0-		292 1	7001 3	22 4	305 9	Y	277	277 0				12												
07	8494 X	7705	-0-	-789	-0-		306 1	7084 3	25 4	290 9	Y	264	265 0				8												
08	8494 X	7162	-0-	-1332	-0-		301 1	6586 3	14 4	261 9	Y	237	237 0				8												
PILONCILLO															WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
03	13795 X	13378	-0-	-417	-0-		447 1	12048 3	36 4	847 9	Y	770	769 0				1												
04	12780 X	12263	-0-	-517	-0-		426 1	11039 3	41 4	757 9	Y	688	688 0				1												
05	12834 X	12598	-0-	-236	-0-		581 1	11223 3	42 4	752 9	Y	684	677 0				8												
06	12960 X	11704	-0-	-1256	-0-		436 1	10511 3	31 4	726 9	Y	660	657 0				11												
07	12462 X	11740	-0-	-722	-0-		464 1	10778 3	38 4	460 9	Y	418	418 0				-0-												
08	12462 X	10963	-0-	-1499	-0-		459 1	9996 3	22 4	486 9	Y	442	441 0				1												
PILONCILLO															WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
03	14353 X	13316	-0-	-1037	-0-		448 1	12084 3	36 4	748 9	Y	680	678 0				5												
04	13380 X	12657	-0-	-723	-0-		448 1	11574 3	42 4	593 9	Y	539	539 0				5												
05	13578 X	13473	-0-	-105	-0-		632 1	12203 3	46 4	592 9	Y	538	534 0				9												
06	13140 X	11542	-0-	-1598	-0-		441 1	10639 3	31 4	431 9	Y	392	393 0				8												
07	12431 X	12002	-0-	-429	-0-		474 1	10995 3	38 4	495 9	Y	450	449 0				2												
08	12431 X	11298	-0-	-1133	-0-		476 1	10342 3	22 4	458 9	Y	416	416 0				2												
PILONCILLO															WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
03	21700 X	19278	-0-	-2422	-0-		647 1	17428 3	52 4	1151 9	Y	1046	1045 0				1												
04	19470 X	18042	-0-	-1428	-0-		637 1	16505 3	60 4	840 9	Y	764	765 0				-0-												
05	20119 X	18532	-0-	-1587	-0-		867 1	16757 3	61 4	847 9	Y	770	763 0				7												
06	19170 X	18916	-0-	-254	-0-		718 1	17230 3	52 4	916 9	Y	833	829 0				11												
*07	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-		729 1	16937 3	57 4	891 9	Y	810	810 0				-0-												
08	18259 X	17430	-0-	-829	-0-		725 1	15826 3	35 4	844 9	Y	767	767 0				-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-			296	1	7952	3	Y	597	597	0			6
								24	4	657	9							
04	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-			294	1	7594	3	Y	564	562	0			8
								27	4	620	9							
05	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-			419	1	8108	3	Y	560	555	0			13
								30	4	616	9							
06	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-			324	1	7793	3	Y	307	310	0			10
								24	4	338	9							
*07	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-			349	1	8106	3	Y	304	305	0			3
								27	4	334	9							
*08	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-			354	1	7713	3	Y	306	305	0			4
								16	4	337	9							
PILONCILLO														WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698				
03	21793 X	19979	-0-	-1814	-0-			675	1	18155	3	Y	995	995	0			7
								54	4	1095	9							
04	20400 X	18876	-0-	-1524	-0-			669	1	17327	3	Y	744	745	0			6
								62	4	818	9							
05	20801 X	19249	-0-	-1552	-0-			903	1	17458	3	Y	747	741	0			12
								66	4	822	9							
06	19560 X	17733	-0-	-1827	-0-			677	1	16278	3	Y	661	659	0			14
								51	4	727	9							
07	18879 X	18383	-0-	-496	-0-			727	1	16872	3	Y	661	663	0			3
								57	4	727	9							
08	18879 X	17280	-0-	-1599	-0-			725	1	15820	3	Y	636	637	0			2
								35	4	700	9							
PILONCILLO														WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835				
03	6448 X	6091	-0-	-357	-0-			205	1	5544	3	Y	295	295	0			10
								17	4	325	9							
04	6420 X	6056	-0-	-364	-0-			213	1	5533	3	Y	264	264	0			10
								20	4	290	9							
05	6634 X	5991	-0-	-643	-0-			279	1	5401	3	Y	265	261	0			14
								19	4	292	9							
06	6030 X	5478	-0-	-552	-0-			211	1	5047	3	Y	185	187	0			12
								16	4	204	9							
07	5580 X	5519	-0-	-61	-0-			219	1	5077	3	Y	187	187	0			9
								17	4	206	9							
08	5580 X	5150	-0-	-430	-0-			216	1	4720	3	Y	185	184	0			10
								10	4	204	9							
PILONCILLO														WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718				
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-			271	1	7273	3	Y	200	201	0			-0-
								23	4	220	9							
04	7410 X	7181	-0-	-229	-0-			259	1	6701	3	Y	179	178	0			1
								24	4	197	9							
05	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-			381	1	7360	3	Y	178	175	0			4
								27	4	196	9							
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-			298	1	7149	3	Y	173	172	0			5
								22	4	190	9							
07	7812 X	7309	-0-	-503	-0-			293	1	6782	3	Y	190	189	0			3
								25	4	209	9							
08	7967 X	7008	-0-	-959	-0-			296	1	6457	3	Y	219	219	0			3
								14	4	241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.//															//CONT.//																																																											
PILONCILLO															WELL #: C 4HZ															RRCID -> 277995															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9456															PERF. 9544 - 17015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
03	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	295 1	7939 3	24 4	224 9	Y	204	205 0				4																																																																									
04	7470 X	7344	-0-	-126	-0-	266 1	6864 3	24 4	190 9	Y	173	172 0				5																																																																									
05	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	387 1	7472 3	28 4	190 9	Y	173	170 0				8																																																																									
06	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	298 1	7171 3	22 4	206 9	Y	187	187 0				8																																																																									
*07	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	284 1	6570 3	23 4	220 9	Y	200	200 0				6																																																																									
*08	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	314 1	6840 3	14 4	227 9	Y	206	205 0				7																																																																									
PILONCILLO															WELL #: C 5HD															RRCID -> 278003															COMPL. DATE 03/01/2015															TOTAL DEPTH 9090															PERF. 9498 - 15831														
03	8742 X	8423	-0-	-319	-0-	284 1	7643 3	24 4	472 9	Y	429	429 0				-0-																																																																									
04	8460 X	7706	-0-	-754	-0-	269 1	6987 3	25 4	425 9	Y	386	386 0				-0-																																																																									
05	9486 X	7467	-0-	-2019	-0-	346 1	6677 3	23 4	421 9	Y	383	381 0				2																																																																									
06	9180 X	6640	-0-	-2540	-0-	251 1	5994 3	19 4	376 9	Y	342	341 0				3																																																																									
*07	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	319 1	7436 3	25 4	457 9	Y	415	415 0				-0-																																																																									
*08	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	376 1	8191 3	19 4	464 9	Y	422	422 0				-0-																																																																									
PILONCILLO															WELL #: C 5HE															RRCID -> 278008															COMPL. DATE 03/01/2015															TOTAL DEPTH 9035															PERF. 9424 - 15657														
03	10230 X	9149	-0-	-1081	-0-	299 1	8053 3	24 4	773 9	Y	703	703 0				-0-																																																																									
04	9900 X	8699	-0-	-1201	-0-	295 1	7655 3	27 4	722 9	Y	656	654 0				2																																																																									
05	10447 X	8167	-0-	-2280	-0-	365 1	7055 3	25 4	722 9	Y	656	649 0				9																																																																									
06	10110 X	7774	-0-	-2336	-0-	285 1	6802 3	21 4	666 9	Y	605	602 0				12																																																																									
*07	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	334 1	7765 3	26 4	675 9	Y	614	615 0				2																																																																									
*08	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	356 1	7762 3	16 4	668 9	Y	607	607 0				2																																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 18HG															RRCID -> 278162															COMPL. DATE 03/17/2015															TOTAL DEPTH 8456															PERF. 8769 - 14845														
03	22041 X	19843	-0-	-2198	-0-	682 1	18357 3	55 4	749 9	Y	681	680 0				1																																																																									
04	20790 X	18767	-0-	-2023	-0-	670 1	17356 3	62 4	679 9	Y	617	617 0				1																																																																									
05	20987 X	19530	-0-	-1457	-0-	925 1	17862 3	66 4	677 9	Y	615	609 0				7																																																																									
06	19500 X	18366	-0-	-1134	-0-	708 1	16989 3	52 4	617 9	Y	561	559 0				9																																																																									
07	18848 X	18741	-0-	-107	-0-	746 1	17329 3	60 4	606 9	Y	551	551 0				-0-																																																																									
08	18848 X	17712	-0-	-1136	-0-	751 1	16343 3	35 4	583 9	Y	530	530 0				-0-																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	19220 X	17132	-0-	-2088	-0-	592	1	15924	3	Y	515	514	0	1
						49	4	567	9					
04	18180 X	16089	-0-	-2091	-0-	576	1	14936	3	Y	476	476	0	1
						53	4	524	9					
05	18414 X	16674	-0-	-1740	-0-	791	1	15307	3	Y	473	469	0	5
						56	4	520	9					
06	17070 X	15633	-0-	-1437	-0-	604	1	14490	3	Y	448	447	0	6
						46	4	493	9					
07	16430 X	15773	-0-	-657	-0-	628	1	14620	3	Y	432	431	0	1
						50	4	475	9					
08	16430 X	14770	-0-	-1660	-0-	626	1	13661	3	Y	414	415	0	-0-
						28	4	455	9					
PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
03	15407 X	13811	-0-	-1596	-0-	475	1	12803	3	Y	449	449	0	3
						39	4	494	9					
04	14250 X	12926	-0-	-1324	-0-	462	1	11967	3	Y	412	412	0	3
						44	4	453	9					
05	14725 X	13849	-0-	-876	-0-	655	1	12694	3	Y	411	408	0	6
						48	4	452	9					
06	13800 X	12742	-0-	-1058	-0-	491	1	11811	3	Y	365	365	0	6
						38	4	402	9					
07	13237 X	12723	-0-	-514	-0-	507	1	11782	3	Y	357	358	0	1
						41	4	393	9					
08	13237 X	12003	-0-	-1234	-0-	508	1	11082	3	Y	354	353	0	2
						24	4	389	9					
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
03	26381 X	23605	-0-	-2776	-0-	811	1	21814	3	Y	829	829	0	4
						68	4	912	9					
04	24930 X	22285	-0-	-2645	-0-	794	1	20570	3	Y	771	771	0	4
						73	4	848	9					
05	25048 X	23279	-0-	-1769	-0-	1100	1	21258	3	Y	767	759	0	12
						77	4	844	9					
06	23550 X	21647	-0-	-1903	-0-	832	1	19989	3	Y	695	693	0	14
						61	4	765	9					
07	22320 X	22055	-0-	-265	-0-	877	1	20343	3	Y	695	696	0	2
						70	4	765	9					
08	22320 X	20697	-0-	-1623	-0-	873	1	19028	3	Y	686	686	0	2
						41	4	755	9					
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
03	21545 X	18918	-0-	-2627	-0-	651	1	17537	3	Y	616	615	0	1
						52	4	678	9					
04	20160 X	17821	-0-	-2339	-0-	637	1	16495	3	Y	572	571	0	2
						60	4	629	9					
05	20181 X	18884	-0-	-1297	-0-	896	1	17296	3	Y	569	563	0	8
						66	4	626	9					
06	19170 X	17647	-0-	-1523	-0-	680	1	16326	3	Y	536	535	0	9
						51	4	590	9					
07	18073 X	17943	-0-	-130	-0-	714	1	16598	3	Y	523	522	0	3
						56	4	575	9					
08	18073 X	16900	-0-	-1173	-0-	716	1	15587	3	Y	512	511	0	4
						34	4	563	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	597 1	16094 3	49 4	387 9	Y	352	352 0		1
04	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	595 1	15421 3	58 4	366 9	Y	333	333 0		1
05	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	811 1	15696 3	58 4	364 9	Y	331	329 0		3
06	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	617 1	14826 3	47 4	363 9	Y	330	328 0		5
07	16647 X	15871	-0-	-776	-0-	639 1	14840 3	49 4	343 9	Y	312	312 0		1
08	16647 X	14945	-0-	-1702	-0-	640 1	13945 3	28 4	332 9	Y	302	301 0		2
PILONCILLO														
WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
03	2666 X	2630	-0-	-36	-0-	88 1	2385 3	7 4	150 9	Y	136	137 0		1
04	2820 X	2704	-0-	-116	-0-	96 1	2471 3	9 4	128 9	Y	116	115 0		2
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	160 1	3085 3	13 4	128 9	Y	116	114 0		4
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	138 1	3323 3	11 4	208 9	Y	189	187 0		6
*07	3100 N	4300	-0-	1200	1200	167 1	3879 3	14 4	240 9	Y	218	218 0		2
*08	5458 X	4258	-0-	-1200	-0-	177 1	3870 3	9 4	202 9	Y	184	184 0		2
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
03	27342 X	25180	-0-	-2162	-0-	872 1	23452 3	72 4	784 9	Y	713	712 0		1
04	25980 X	24762	-0-	-1218	-0-	889 1	23040 3	83 4	750 9	Y	682	681 0		2
05	29264 X	25715	-0-	-3549	-0-	1225 1	23657 3	87 4	746 9	Y	678	672 0		8
06	28320 X	23382	-0-	-4938	-0-	904 1	21739 3	69 4	670 9	Y	609	606 0		11
07	23963 X	23613	-0-	-350	-0-	943 1	21897 3	72 4	701 9	Y	637	639 0		-0-
08	23963 X	22269	-0-	-1694	-0-	948 1	20644 3	46 4	631 9	Y	574	574 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707														
03	11222 X	10777	-0-	-445	-0-	371 1	9985 3	30 4	391 9	Y	355	356 0		-0-
04	10770 X	10145	-0-	-625	-0-	362 1	9384 3	35 4	364 9	Y	331	331 0		-0-
05	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	505 1	9740 3	37 4	362 9	Y	329	327 0		2
06	10440 X	9761	-0-	-679	-0-	377 1	9038 3	29 4	317 9	Y	288	288 0		2
07	10230 X	9886	-0-	-344	-0-	394 1	9137 3	30 4	325 9	Y	295	294 0		1
08	10230 X	9217	-0-	-1013	-0-	390 1	8493 3	19 4	315 9	Y	286	285 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	12834 X	11503	-0-	-1331	-0-	396 1	10666 3	408 9	Y	371	371	0		1
04	11910 X	10973	-0-	-937	-0-	392 1	10167 3	377 9	Y	343	342	0		2
05	11563 X	11218	-0-	-345	-0-	533 1	10272 3	375 9	Y	341	339	0		4
06	11190 X	10707	-0-	-483	-0-	411 1	9869 3	396 9	Y	360	357	0		7
07	10943 X	10867	-0-	-76	-0-	434 1	10034 3	364 9	Y	331	332	0		-0-
08	10943 X	10343	-0-	-600	-0-	439 1	9563 3	320 9	Y	291	291	0		-0-
PILONCILLO													WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634	
03	8804 X	7321	-0-	-1483	-0-	251 1	6773 3	277 9	Y	252	253	0		1
04	8310 X	6891	-0-	-1419	-0-	245 1	6362 3	262 9	Y	238	237	0		2
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	393 1	7614 3	259 9	Y	235	232	0		5
06	7110 X	6795	-0-	-315	-0-	260 1	6263 3	253 9	Y	230	230	0		5
*07	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	301 1	6999 3	275 9	Y	250	250	0		-0-
*08	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	312 1	6809 3	266 9	Y	242	240	0		2
PILONCILLO													WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640	
03	13919 X	12722	-0-	-1197	-0-	433 1	11657 3	596 9	Y	542	542	0		-0-
04	12990 X	11472	-0-	-1518	-0-	406 1	10520 3	508 9	Y	462	462	0		-0-
05	13237 X	11860	-0-	-1377	-0-	556 1	10758 3	507 9	Y	461	456	0		5
06	12510 X	11883	-0-	-627	-0-	453 1	10884 3	514 9	Y	467	464	0		8
*07	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	469 1	10890 3	493 9	Y	448	449	0		-0-
08	11842 X	11187	-0-	-655	-0-	468 1	10207 3	490 9	Y	445	444	0		1
PILONCILLO													WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241	
03	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	367 1	9891 3	619 9	Y	563	564	0		1
04	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	370 1	9578 3	573 9	Y	521	521	0		1
05	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	506 1	9762 3	570 9	Y	518	514	0		5
06	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	396 1	9533 3	540 9	Y	491	489	0		7
*07	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	417 1	9688 3	543 9	Y	494	494	0		1
08	10106 X	10067	-0-	-39	-0-	417 1	9094 3	536 9	Y	487	487	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	6914	3	Y	560	560	0	-0-
						21	4	616	9					
04	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	257	1	6632	3	Y	538	537	0	1
						24	4	592	9					
05	7688 X	7296	-0-	-392	-0-	330	1	6354	3	Y	537	532	0	6
						21	4	591	9					
06	7440 X	6867	-0-	-573	-0-	253	1	6080	3	Y	468	467	0	7
						19	4	515	9					
07	7285 X	7157	-0-	-128	-0-	275	1	6375	3	Y	441	440	0	2
						22	4	485	9					
08	7285 X	6733	-0-	-552	-0-	275	1	5984	3	Y	418	418	0	2
						14	4	460	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
03	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	284	1	7636	3	Y	857	855	0	9
						24	4	943	9					
04	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	266	1	6876	3	Y	894	891	0	12
						24	4	983	9					
05	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	381	1	7360	3	Y	731	726	0	17
						27	4	804	9					
06	8610 X	7791	-0-	-819	-0-	279	1	6720	3	Y	701	698	0	20
						21	4	771	9					
07	8897 X	8162	-0-	-735	-0-	303	1	7032	3	Y	729	730	0	8
						25	4	802	9					
08	8897 X	7372	-0-	-1525	-0-	288	1	6294	3	Y	705	704	0	9
						14	4	776	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
03	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	115	1	3130	3	Y	155	154	0	4
						9	4	171	9					
04	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	114	1	2972	3	Y	133	133	0	4
						12	4	146	9					
05	4092 X	3309	-0-	-783	-0-	156	1	2996	3	Y	133	132	0	5
						11	4	146	9					
06	3960 X	2911	-0-	-1049	-0-	111	1	2652	3	Y	126	126	0	5
						9	4	139	9					
07	3162 X	2873	-0-	-289	-0-	112	1	2619	3	Y	121	122	0	3
						9	4	133	9					
08	3162 X	2669	-0-	-493	-0-	112	1	2432	3	Y	110	110	0	3
						4	4	121	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
03	18972 X	17230	-0-	-1742	-0-	601	1	16190	3	Y	354	354	0	2
						50	4	389	9					
04	18330 X	16323	-0-	-2007	-0-	590	1	15283	3	Y	362	362	0	2
						52	4	398	9					
05	20398 X	16843	-0-	-3555	-0-	807	1	15586	3	Y	358	356	0	4
						56	4	394	9					
06	19740 X	15781	-0-	-3959	-0-	611	1	14689	3	Y	397	395	0	6
						44	4	437	9					
07	16740 X	16107	-0-	-633	-0-	645	1	14971	3	Y	399	399	0	1
						52	4	439	9					
08	16740 X	15034	-0-	-1706	-0-	639	1	13940	3	Y	388	386	0	3
						28	4	427	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	185	1	4993	3	Y	447	446	0	7
						16	4	492	9					
04	5280 X	5247	-0-	-33	-0-	177	1	4583	3	Y	427	427	0	7
						17	4	470	9					
05	6324 X	5221	-0-	-1103	-0-	234	1	4506	3	Y	423	420	0	10
						16	4	465	9					
06	6120 X	4638	-0-	-1482	-0-	168	1	4055	3	Y	365	364	0	11
						13	4	402	9					
07	5270 X	5010	-0-	-260	-0-	188	1	4379	3	Y	388	388	0	9
						16	4	427	9					
08	5270 X	4275	-0-	-995	-0-	171	1	3743	3	Y	320	319	0	10
						9	4	352	9					
PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
03	14291 X	13971	-0-	-320	-0-	485	1	13051	3	Y	360	359	0	5
						39	4	396	9					
04	13500 X	13322	-0-	-178	-0-	480	1	12421	3	Y	343	342	0	6
						44	4	377	9					
05	14446 X	14047	-0-	-399	-0-	670	1	12956	3	Y	340	337	0	9
						47	4	374	9					
06	13980 X	12963	-0-	-1017	-0-	504	1	12088	3	Y	304	303	0	10
						37	4	334	9					
07	13516 X	13169	-0-	-347	-0-	528	1	12257	3	Y	310	310	0	5
						43	4	341	9					
08	13516 X	12470	-0-	-1046	-0-	531	1	11573	3	Y	310	309	0	6
						25	4	341	9					
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
03	16678 X	13515	-0-	-3163	-0-	564	1	12430	3	Y	439	440	0	2
						38	4	483	9					
04	16140 X	13065	-0-	-3075	-0-	570	1	12026	3	Y	386	386	0	2
						44	4	425	9					
05	14477 X	13550	-0-	-927	-0-	756	1	12327	3	Y	384	382	0	4
						45	4	422	9					
06	13410 X	12647	-0-	-763	-0-	577	1	11599	3	Y	395	394	0	5
						36	4	435	9					
*07	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	639	1	12416	3	Y	370	370	0	1
						43	4	407	9					
08	12400 X	12135	-0-	-265	-0-	637	1	11122	3	Y	319	319	0	1
						25	4	351	9					
PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
03	15221 X	13309	-0-	-1912	-0-	552	1	12183	3	N	489	487	0	4
						36	4	538	9					
04	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	560	1	11788	3	N	430	429	0	5
						41	4	473	9					
05	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	741	1	12082	3	N	428	425	0	8
						43	4	471	9					
06	12870 X	11071	-0-	-1799	-0-	504	1	10129	3	N	370	370	0	8
						31	4	407	9					
07	12803 X	12474	-0-	-329	-0-	588	1	11386	3	N	419	418	0	3
						39	4	461	9					
08	12803 X	11386	-0-	-1417	-0-	594	1	10349	3	N	383	382	0	4
						22	4	421	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	464 1	10224 3	Y		374	374	0		2
						32 4	411 9							
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	452 1	9534 3	Y		335	335	0		2
						36 4	369 9							
05	10881 X	9246	-0-	-1635	-0-	512 1	8338 3	Y		333	331	0		4
						30 4	366 9							
06	10770 X	9611	-0-	-1159	-0-	437 1	8806 3	Y		309	308	0		5
						28 4	340 9							
07	10695 X	9646	-0-	-1049	-0-	453 1	8810 3	Y		321	320	0		2
						30 4	353 9							
08	10695 X	9230	-0-	-1465	-0-	479 1	8385 3	Y		315	314	0		3
						19 4	347 9							
PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
03	14539 X	13989	-0-	-550	-0-	583 1	12812 3	Y		503	502	0		2
						41 4	553 9							
04	14130 X	13159	-0-	-971	-0-	571 1	12050 3	Y		449	449	0		2
						44 4	494 9							
05	14601 X	13716	-0-	-885	-0-	765 1	12412 3	Y		447	443	0		6
						47 4	492 9							
06	13890 X	12362	-0-	-1528	-0-	564 1	11333 3	Y		391	390	0		7
						35 4	430 9							
07	13175 X	12418	-0-	-757	-0-	584 1	11373 3	Y		384	384	0		3
						39 4	422 9							
08	13175 X	11489	-0-	-1686	-0-	600 1	10458 3	Y		370	370	0		3
						24 4	407 9							
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
03	11470 X	10827	-0-	-643	-0-	368 1	9902 3	Y		480	479	0		3
						29 4	528 9							
04	11220 X	10093	-0-	-1127	-0-	357 1	9216 3	Y		441	441	0		3
						35 4	485 9							
05	11594 X	10409	-0-	-1185	-0-	487 1	9406 3	Y		438	435	0		6
						34 4	482 9							
06	10710 X	9300	-0-	-1410	-0-	353 1	8480 3	Y		399	398	0		7
						28 4	439 9							
07	10230 X	9730	-0-	-500	-0-	385 1	8924 3	Y		356	356	0		2
						29 4	392 9							
08	10230 X	8984	-0-	-1246	-0-	378 1	8205 3	Y		347	345	0		4
						19 4	382 9							
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
03	9300 X	8508	-0-	-792	-0-	280 1	7535 3	Y		609	609	0		9
						23 4	670 9							
04	9210 X	8110	-0-	-1100	-0-	278 1	7178 3	Y		572	570	0		11
						25 4	629 9							
05	9517 X	8548	-0-	-969	-0-	388 1	7506 3	Y		569	563	0		17
						28 4	626 9							
06	9000 X	7792	-0-	-1208	-0-	287 1	6906 3	Y		525	522	0		20
						21 4	578 9							
*07	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	319 1	7400 3	Y		612	612	0		10
						25 4	673 9							
*08	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	338 1	7379 3	Y		646	647	0		9
						14 4	711 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	12896 X	6148	-0-	-6748	-0-	400 16 4	5351 381 9	3	Y	346	346 0		4		
04	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	425 21 4	5814 439 9	3	Y	399	398 0		5		
05	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	608 27 4	6648 435 9	3	Y	395	392 0		8		
06	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	590 19 4	6585 454 9	3	Y	413	410 0		11		
*07	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	524 23 4	6329 461 9	3	Y	419	419 0		5		
*08	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	525 13 4	5751 449 9	3	Y	408	408 0		5		
PILONCILLO													WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580		
03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	555 24 4	7408 597 9	3	Y	543	543 0		3		
04	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	495 25 4	6798 549 9	3	Y	499	498 0		4		
05	9362 X	6643	-0-	-2719	-0-	510 19 4	5569 545 9	3	Y	495	492 0		7		
06	9060 X	8475	-0-	-585	-0-	655 23 4	7317 480 9	3	Y	436	435 0		8		
*07	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	592 25 4	7122 526 9	3	Y	478	478 0		2		
08	7626 X	7575	-0-	-51	-0-	590 14 4	6467 504 9	3	Y	458	457 0		3		
PILONCILLO													WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826		
03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	165 15 4	4429 451 9	3	Y	410	409 0		4		
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	169 16 4	4372 407 9	3	Y	370	370 0		4		
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	228 15 4	4400 407 9	3	Y	370	366 0		8		
06	4890 X	4876	-0-	-14	-0-	178 13 4	4267 418 9	3	Y	380	377 0		11		
*07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	190 16 4	4408 426 9	3	Y	387	387 0		4		
*08	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	186 9 4	4048 418 9	3	Y	380	379 0		5		
PILONCILLO													WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10085 - 10560		
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-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6572 X	6145	-0-	-427	-0-	387 1	5232 3	510 9	Y	464	463 0			6
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	323 1	4530 3	601 9	Y	546	544 0			8
05	6076 X	5399	-0-	-677	-0-	235 1	4550 3	598 9	Y	544	539 0			13
06	5940 X	5605	-0-	-335	-0-	195 1	4679 3	717 9	Y	652	647 0			18
*07	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	207 1	4791 3	888 9	Y	807	807 0			7
*08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	207 1	4512 3	855 9	Y	777	778 0			6
PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253														
03	13144 X	11591	-0-	-1553	-0-	400 1	10764 3	394 9	Y	358	358 0			6
04	12720 X	10990	-0-	-1730	-0-	393 1	10193 3	367 9	Y	334	334 0			6
05	12245 X	10818	-0-	-1427	-0-	512 1	9904 3	365 9	Y	332	330 0			8
06	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	481 1	11565 3	430 9	Y	391	388 0			11
*07	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	483 1	11195 3	418 9	Y	380	380 0			3
08	11501 X	11028	-0-	-473	-0-	465 1	10138 3	403 9	Y	366	365 0			4
PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152														
03	5022 X	4426	-0-	-596	-0-	155 1	4161 3	97 9	Y	88	88 0			4
04	4860 X	4177	-0-	-683	-0-	152 1	3921 3	90 9	Y	82	83 0			3
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	245 1	4737 3	90 9	Y	82	81 0			4
06	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	201 1	4830 3	114 9	Y	104	103 0			5
*07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	211 1	4881 3	117 9	Y	106	105 0			3
*08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	201 1	4350 3	110 9	Y	100	100 0			3
PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	873 1	7011 3	1042 9	Y	947	948 0			5
04	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	837 1	6710 3	942 9	Y	856	854 0			7
05	9455 X	8609	-0-	-846	-0-	1025 1	6625 3	935 9	Y	850	842 0			15
06	9150 X	8032	-0-	-1118	-0-	1141 1	5991 3	881 9	Y	801	799 0			17
*07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	1117 1	6353 3	968 9	Y	880	880 0			5
08	8122 X	8060	-0-	-62	-0-	1024 1	6123 3	899 9	Y	817	816 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529															
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					
03	4960 X	4715	-0-	-245	-0-	498 1	182	4006 3	183 0	2					
						11 4		200 9							
04	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	550 1	232	4404 3	231 0	3					
						18 4		255 9							
05	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	520 1	232	3353 3	229 0	6					
						13 4		255 9							
06	4560 X	3774	-0-	-786	-0-	561 1	233	2948 3	234 0	5					
						9 4		256 9							
*07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	629 1	277	3585 3	276 0	2					
						11 4		305 9							
*08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	761 1	296	4541 3	295 0	3					
						12 4		326 9							
PILONCILLO															
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470															
03	11532 X	5798	-0-	-5734	-0-	417 1	423	4900 3	422 0	2					
						16 4		465 9							
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	435 1	425	4899 3	424 0	3					
						18 4		468 9							
05	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	270 1	424	5229 3	421 0	6					
						19 4		466 9							
06	5760 X	5513	-0-	-247	-0-	203 1	382	4874 3	381 0	7					
						16 4		420 9							
07	6014 X	5613	-0-	-401	-0-	213 1	392	4952 3	392 0	2					
						17 4		431 9							
08	6014 X	5311	-0-	-703	-0-	213 1	390	4658 3	389 0	3					
						11 4		429 9							
PILONCILLO															
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510															
03	11873 X	11339	-0-	-534	-0-	359 1	1181	9652 3	1179 0	2					
						29 4		1299 9							
04	11490 X	10178	-0-	-1312	-0-	337 1	953	8762 3	954 0	1					
						31 4		1048 9							
05	11656 X	10247	-0-	-1409	-0-	452 1	954	8715 3	946 0	9					
						31 4		1049 9							
06	11280 X	9981	-0-	-1299	-0-	357 1	924	8580 3	920 0	13					
						28 4		1016 9							
*07	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	380 1	992	8852 3	993 0	-0-					
						29 4		1091 9							
08	10230 X	10099	-0-	-131	-0-	391 1	1078	8503 3	1076 0	2					
						19 4		1186 9							
PILONCILLO															
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378															
03	19933 X	17278	-0-	-2655	-0-	1236 1	1331	14532 3	1330 0	3					
						46 4		1464 9							
04	19290 X	16079	-0-	-3211	-0-	1197 1	1229	13483 3	1228 0	4					
						47 4		1352 9							
05	18848 X	17128	-0-	-1720	-0-	775 1	1222	14953 3	1210 0	16					
						56 4		1344 9							
06	16770 X	16231	-0-	-539	-0-	591 1	1265	14204 3	1259 0	22					
						44 4		1392 9							
07	16120 X	15976	-0-	-144	-0-	602 1	1228	13976 3	1230 0	1					
						47 4		1351 9							
08	16120 X	14941	-0-	-1179	-0-	598 1	1174	13024 3	1174 0	1					
						28 4		1291 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-		551 1	4419 3	15 4	363 9	Y	330	331 0				1						
04	4650 X	4336	-0-	-314	-0-		444 1	3557 3	13 4	322 9	Y	293	294 0				-0-						
05	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-		777 1	5011 3	18 4	333 9	Y	303	301 0				2						
06	5850 X	5526	-0-	-324	-0-		733 1	3852 3	13 4	928 9	Y	844	832 0				14						
07	6045 X	5687	-0-	-358	-0-		705 1	4009 3	15 4	958 9	Y	871	872 0				3						
08	6138 X	5260	-0-	-878	-0-		634 1	3777 3	9 4	840 9	Y	764	764 0				3						

PILONCILLO														WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320									
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		230 1	3110 3	8 4	349 9	Y	317	317 0				1						
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		273 1	3867 3	11 4	411 9	Y	374	373 0				2						
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		214 1	4121 3	15 4	404 9	Y	367	364 0				5						
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-		155 1	3750 3	11 4	679 9	Y	617	610 0				12						
*07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		156 1	3621 3	11 4	686 9	Y	624	626 0				4						
*08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		157 1	3395 3	4 4	726 9	Y	660	659 0				5						

PILONCILLO														WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511									
03	19685 X	17781	-0-	-1904	-0-		624 1	16819 3	51 4	287 9	Y	261	262 0				3						
04	18510 X	16341	-0-	-2169	-0-		594 1	15389 3	57 4	301 9	Y	274	273 0				4						
05	18693 X	16760	-0-	-1933	-0-		807 1	15596 3	57 4	300 9	Y	273	272 0				5						
06	17640 X	15809	-0-	-1831	-0-		622 1	14902 3	46 4	239 9	Y	217	217 0				5						
07	17422 X	16066	-0-	-1356	-0-		651 1	15128 3	52 4	235 9	Y	214	215 0				1						
08	17422 X	15229	-0-	-2193	-0-		657 1	14331 3	30 4	211 9	Y	192	191 0				2						

PILONCILLO														WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405									
03	11098 X	10523	-0-	-575	-0-		364 1	9812 3	29 4	318 9	Y	289	290 0				-0-						
04	10020 X	8501	-0-	-1519	-0-		300 1	7758 3	28 4	415 9	Y	377	376 0				1						
05	10974 X	8343	-0-	-2631	-0-		390 1	7518 3	28 4	407 9	Y	370	367 0				4						
06	10620 X	7719	-0-	-2901	-0-		293 1	7008 3	22 4	396 9	Y	360	359 0				5						
*07	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-		475 1	11025 3	38 4	292 9	Y	265	265 0				-0-						
*08	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-		454 1	9888 3	21 4	281 9	Y	255	254 0				1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	24614 X	23024	-0-	-1590	-0-		812 1	21848 3	67 4	297 9	Y	270	270 0				-0-												
04	23850 X	21952	-0-	-1898	-0-		803 1	20788 3	73 4	288 9	Y	262	261 0				1												
05	31837 X	22728	-0-	-9109	-0-		1101 1	21264 3	77 4	286 9	Y	260	257 0				4												
06	30810 X	20582	-0-	-10228	-0-		811 1	19460 3	60 4	251 9	Y	228	228 0				4												
07	22599 X	20957	-0-	-1642	-0-		854 1	19833 3	69 4	201 9	Y	183	184 0				-0-												
08	22599 X	19742	-0-	-2857	-0-		856 1	18656 3	40 4	190 9	Y	173	173 0				-0-												
PILONCILLO															WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
03	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-		835 1	22462 3	69 4	422 9	Y	384	384 0				5												
04	22860 X	22624	-0-	-236	-0-		823 1	21327 3	78 4	396 9	Y	360	360 0				5												
05	27962 X	23629	-0-	-4333	-0-		1137 1	22017 3	81 4	394 9	Y	358	355 0				8												
06	27060 X	21986	-0-	-5074	-0-		863 1	20772 3	64 4	287 9	Y	261	262 0				7												
07	23002 X	22418	-0-	-584	-0-		911 1	21141 3	71 4	295 9	Y	268	268 0				2												
08	23002 X	20929	-0-	-2073	-0-		903 1	19695 3	41 4	290 9	Y	264	263 0				3												
PILONCILLO															WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
03	24831 X	21311	-0-	-3520	-0-		747 1	20104 3	61 4	399 9	Y	363	363 0				7												
04	22500 X	20023	-0-	-2477	-0-		727 1	18822 3	67 4	407 9	Y	370	371 0				6												
05	22010 X	20798	-0-	-1212	-0-		999 1	19324 3	70 4	405 9	Y	368	365 0				9												
06	21030 X	20540	-0-	-490	-0-		806 1	19359 3	61 4	314 9	Y	285	285 0				9												
*07	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-		877 1	20334 3	70 4	327 9	Y	297	297 0				4												
*08	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-		879 1	19155 3	41 4	337 9	Y	306	305 0				5												
PILONCILLO															WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
03	24056 X	20087	-0-	-3969	-0-		708 1	19040 3	58 4	281 9	Y	255	255 0				2												
04	22680 X	18644	-0-	-4036	-0-		680 1	17623 3	63 4	278 9	Y	253	252 0				3												
05	22940 X	18697	-0-	-4243	-0-		903 1	17453 3	66 4	275 9	Y	250	248 0				5												
06	21120 X	19334	-0-	-1786	-0-		759 1	18242 3	56 4	277 9	Y	252	251 0				6												
07	19561 X	19431	-0-	-130	-0-		789 1	18313 3	63 4	266 9	Y	242	242 0				2												
*08	19568 X	19568	-0-	-0-	-0-		842 1	18375 3	39 4	312 9	Y	284	283 0				3												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	85 1	1137 3	Y		221	221	0		-0-
						4 4	243 9							
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	71 1	987 3	Y		387	386	0		1
						3 4	426 9							
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	77 1	1505 3	Y		365	362	0		4
						5 4	402 9							
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	67 1	1608 3	Y		361	359	0		6
						5 4	397 9							
*07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	69 1	1604 3	Y		270	270	0		1
						6 4	297 9							
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	69 1	1510 3	Y		343	342	0		2
						4 4	377 9							
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
03	7936 X	6912	-0-	-1024	-0-	409 1	5520 3	Y		877	878	0		-0-
						18 4	965 9							
04	6420 X	6325	-0-	-95	-0-	351 1	4951 3	Y		913	912	0		1
						19 4	1004 9							
05	8401 X	7690	-0-	-711	-0-	330 1	6373 3	Y		878	871	0		8
						21 4	966 9							
06	8130 X	6902	-0-	-1228	-0-	228 1	5460 3	Y		1088	1078	0		18
						17 4	1197 9							
*07	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	204 1	4756 3	Y		913	915	0		-0-
						16 4	1004 9							
08	5828 X	5423	-0-	-405	-0-	189 1	4156 3	Y		972	971	0		1
						9 4	1069 9							
PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
03	12431 X	10869	-0-	-1562	-0-	352 1	9434 3	Y		960	959	0		1
						27 4	1056 9							
04	11580 X	10318	-0-	-1262	-0-	349 1	9034 3	Y		820	820	0		1
						33 4	902 9							
05	11315 X	10658	-0-	-657	-0-	479 1	9247 3	Y		816	809	0		8
						34 4	898 9							
06	10530 X	10168	-0-	-362	-0-	371 1	8941 3	Y		752	750	0		10
						29 4	827 9							
*07	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	388 1	9020 3	Y		917	918	0		-0-
						30 4	1009 9							
08	10168 X	9836	-0-	-332	-0-	390 1	8481 3	Y		860	859	0		1
						19 4	946 9							
PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313														
03	6882 X	6547	-0-	-335	-0-	213 1	5728 3	Y		534	534	0		1
						19 4	587 9							
04	7080 X	6479	-0-	-601	-0-	219 1	5678 3	Y		511	511	0		1
						20 4	562 9							
05	7316 X	6439	-0-	-877	-0-	288 1	5572 3	Y		509	504	0		6
						19 4	560 9							
06	6810 X	6193	-0-	-617	-0-	226 1	5424 3	Y		478	476	0		8
						17 4	526 9							
07	5735 X	5455	-0-	-280	-0-	205 1	4755 3	Y		435	436	0		-0-
						16 4	479 9							
08	5735 X	5572	-0-	-163	-0-	222 1	4842 3	Y		452	451	0		1
						11 4	497 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8246 X	1394	-0-	-6852	-0-	43	1	1143	3	Y	187	187	0	-0-	
						2	4	206	9						
04	7980 X	3037	-0-	-4943	-0-	93	1	2419	3	Y	469	466	0	3	
						9	4	516	9						
05	4247 X	2950	-0-	-1297	-0-	120	1	2322	3	Y	452	449	0	6	
						11	4	497	9						
06	3120 X	2676	-0-	-444	-0-	88	1	2128	3	Y	413	411	0	8	
						6	4	454	9						
07	3224 X	2597	-0-	-627	-0-	90	1	2056	3	Y	402	402	0	2	
						9	4	442	9						
08	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	92	1	2016	3	Y	385	384	0	3	
						4	4	424	9						

PILONCILLO															
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023															
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	498	1	6702	3	Y	673	673	0	-0-	
						20	4	740	9						
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	363	1	5111	3	Y	695	694	0	1	
						20	4	765	9						
05	9579 X	8185	-0-	-1394	-0-	366	1	7050	3	Y	672	666	0	7	
						30	4	739	9						
06	9270 X	7562	-0-	-1708	-0-	267	1	6391	3	Y	802	795	0	14	
						22	4	882	9						
*07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	267	1	6220	3	Y	835	836	0	-0-	
						22	4	919	9						
*08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	280	1	6089	3	Y	930	928	0	2	
						14	4	1023	9						

PILONCILLO															
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161															
03	4774 X	4504	-0-	-270	-0-	289	1	3884	3	Y	291	292	0	2	
						11	4	320	9						
04	5310 X	5286	-0-	-24	-0-	332	1	4658	3	Y	254	254	0	2	
						17	4	279	9						
05	5487 X	4790	-0-	-697	-0-	220	1	4279	3	Y	251	249	0	4	
						15	4	276	9						
06	5100 X	4872	-0-	-228	-0-	176	1	4215	3	Y	426	421	0	9	
						12	4	469	9						
*07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	182	1	4211	3	Y	427	427	0	2	
						15	4	470	9						
*08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	162	1	3533	3	Y	419	419	0	2	
						8	4	461	9						

PILONCILLO															
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109															
03	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	693	1	11860	3	Y	461	460	0	4	
						37	4	507	9						
04	12210 X	11311	-0-	-899	-0-	598	1	10235	3	Y	401	401	0	4	
						37	4	441	9						
05	13051 X	12305	-0-	-746	-0-	583	1	11241	3	Y	398	395	0	7	
						43	4	438	9						
06	12660 X	11748	-0-	-912	-0-	448	1	10764	3	Y	457	453	0	11	
						33	4	503	9						
07	12369 X	12018	-0-	-351	-0-	475	1	11020	3	Y	440	439	0	5	
						39	4	484	9				1 8		
08	12369 X	11432	-0-	-937	-0-	481	1	10484	3	Y	404	405	0	4	
						23	4	444	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307															NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																											
03	10912 X	9480	-0-	-1432	-0-		684	1	8048	3	Y	658	658	0				-0-																										
							24	4	724	9																																		
04	10560 X	9186	-0-	-1374	-0-		686	1	7717	3	Y	686	685	0				1																										
							28	4	755	9																																		
05	10602 X	9748	-0-	-854	-0-		441	1	8538	3	Y	669	664	0				6																										
							33	4	736	9																																		
06	9240 X	8765	-0-	-475	-0-		323	1	7766	3	Y	593	592	0				7																										
							24	4	652	9																																		
07	9548 X	8844	-0-	-704	-0-		338	1	7820	3	Y	600	600	0				1																										
							26	4	660	9																																		
08	9734 X	8272	-0-	-1462	-0-		333	1	7281	3	Y	585	585	0				1																										
							14	4	644	9																																		
PILONCILLO																			WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059																									
03	29729 X	29649	-0-	-80	-0-		1027	1	27625	3	Y	829	826	0				3																										
							85	4	912	9																																		
04	27761 X	27761	-0-	-0-	-0-		994	1	25745	3	Y	845	843	0				5																										
							92	4	930	9																																		
05	32178 X	28562	-0-	-3616	-0-		1355	1	26186	3	Y	840	832	0				13																										
							97	4	924	9																																		
06	31140 X	27082	-0-	-4058	-0-		1045	1	25102	3	Y	779	776	0				16																										
							78	4	857	9																																		
07	27900 X	26884	-0-	-1016	-0-		1071	1	24875	3	Y	775	777	0				2																										
							85	4	853	9																																		
08	27900 X	24928	-0-	-2972	-0-		1055	1	22991	3	Y	758	758	0				2																										
							48	4	834	9																																		
PILONCILLO																			WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985																									
03	10664 X	3383	-0-	-7281	-0-		219	1	2925	3	Y	209	209	0				1																										
							9	4	230	9																																		
04	6270 X	4090	-0-	-2180	-0-		260	1	3544	3	Y	247	247	0				1																										
							14	4	272	9																																		
05	4495 X	3528	-0-	-967	-0-		275	1	2973	3	Y	243	242	0				2																										
							13	4	267	9																																		
06	3810 X	3111	-0-	-699	-0-		239	1	2672	3	Y	174	174	0				2																										
							9	4	191	9																																		
*07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		304	1	3640	3	Y	234	233	0				3																										
							10	4	257	9																																		
*08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		314	1	3439	3	Y	233	232	0				4																										
							8	4	256	9																																		
PILONCILLO																			WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523																									
03	16585 X	14851	-0-	-1734	-0-		520	1	13995	3	Y	266	266	0				-0-																										
							43	4	293	9																																		
04	15360 X	13924	-0-	-1436	-0-		506	1	13101	3	Y	246	246	0				-0-																										
							46	4	271	9																																		
05	15283 X	14341	-0-	-942	-0-		689	1	13335	3	Y	244	243	0				1																										
							49	4	268	9																																		
06	14790 X	13585	-0-	-1205	-0-		531	1	12775	3	Y	217	217	0				1																										
							40	4	239	9																																		
07	13733 X	13354	-0-	-379	-0-		539	1	12532	3	Y	217	217	0				-0-																										
							44	4	239	9																																		
08	13733 X	12679	-0-	-1054	-0-		545	1	11867	3	Y	220	220	0				-0-																										
							25	4	242	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
03	19747 X	18010	-0-	-1737	-0-	620 51	1 4	16684 655	3 9	Y	595	595	0			-0-													
04	18540 X	17368	-0-	-1172	-0-	622 59	1 4	16106 581	3 9	Y	528	528	0			-0-													
05	18941 X	18098	-0-	-843	-0-	858 60	1 4	16602 578	3 9	Y	525	521	0			4													
06	18330 X	16952	-0-	-1378	-0-	649 47	1 4	15618 638	3 9	Y	580	576	0			8													
07	17856 X	17109	-0-	-747	-0-	678 54	1 4	15737 640	3 9	Y	582	582	0			1													
08	17856 X	16076	-0-	-1780	-0-	676 32	1 4	14733 635	3 9	Y	577	577	0			1													
PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870																													
03	16833 X	15163	-0-	-1670	-0-	529 44	1 4	14234 356	3 9	Y	324	325	0			1													
04	16260 X	14634	-0-	-1626	-0-	530 50	1 4	13714 340	3 9	Y	309	309	0			1													
05	16802 X	14734	-0-	-2068	-0-	707 51	1 4	13638 338	3 9	Y	307	305	0			3													
06	14700 X	13908	-0-	-792	-0-	543 40	1 4	13024 301	3 9	Y	274	274	0			3													
07	14663 X	14068	-0-	-595	-0-	568 45	1 4	13176 279	3 9	Y	254	254	0			1													
08	14663 X	13241	-0-	-1422	-0-	567 26	1 4	12358 290	3 9	Y	264	263	0			2													
PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973																													
03	7378 X	6967	-0-	-411	-0-	449 19	1 4	6004 495	3 9	Y	450	450	0			2													
04	10860 X	7152	-0-	-3708	-0-	453 21	1 4	6221 457	3 9	Y	415	415	0			2													
05	11222 X	7445	-0-	-3777	-0-	585 21	1 4	6378 461	3 9	Y	419	416	0			5													
06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	605 20	1 4	6748 424	3 9	Y	385	385	0			5													
*07	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	506 20	1 4	6082 437	3 9	Y	397	397	0			-0-													
08	6293 X	6216	-0-	-77	-0-	483 10	1 4	5321 402	3 9	Y	365	365	0			-0-													
PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088																													
03	24490 X	21407	-0-	-3083	-0-	732 60	1 4	19724 891	3 9	Y	810	809	0			1													
04	22290 X	19829	-0-	-2461	-0-	705 65	1 4	18245 814	3 9	Y	740	740	0			1													
05	22382 X	19626	-0-	-2756	-0-	923 66	1 4	17826 811	3 9	Y	737	730	0			8													
06	21000 X	18081	-0-	-2919	-0-	692 51	1 4	16614 724	3 9	Y	658	656	0			10													
07	20584 X	18322	-0-	-2262	-0-	722 57	1 4	16818 725	3 9	Y	659	659	0			-0-													
08	20584 X	17175	-0-	-3409	-0-	721 35	1 4	15707 712	3 9	Y	647	647	0			-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	26071 X	21154	-0-	-4917	-0-	725 1	19497 3	Y	794	793	0			4	
						59 4	873 9								
04	23940 X	19534	-0-	-4406	-0-	695 1	18005 3	Y	700	699	0			5	
						64 4	770 9								
05	25079 X	20702	-0-	-4377	-0-	976 1	18889 3	Y	698	691	0			12	
						69 4	768 9								
06	24270 X	19198	-0-	-5072	-0-	734 1	17659 3	Y	683	680	0			15	
						54 4	751 9								
07	19747 X	19497	-0-	-250	-0-	771 1	17896 3	Y	697	698	0			3	
						63 4	767 9								
08	19747 X	18482	-0-	-1265	-0-	776 1	16904 3	Y	696	696	0			3	
						36 4	766 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939															
03	12183 X	10373	-0-	-1810	-0-	352 1	9488 3	Y	460	460	0			4	
						27 4	506 9								
04	11070 X	10045	-0-	-1025	-0-	356 1	9197 3	Y	416	417	0			3	
						34 4	458 9								
05	10881 X	10407	-0-	-474	-0-	489 1	9427 3	Y	415	413	0			5	
						34 4	457 9								
06	10530 X	9741	-0-	-789	-0-	371 1	8949 3	Y	356	355	0			6	
						29 4	392 9								
*07	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	391 1	9093 3	Y	352	351	0			2	
						30 4	387 9								
08	9331 X	9193	-0-	-138	-0-	386 1	8425 3	Y	330	329	0			3	
						19 4	363 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155															
03	16740 X	15171	-0-	-1569	-0-	516 1	13919 3	Y	630	630	0			-0-	
						43 4	693 9								
04	16170 X	14477	-0-	-1693	-0-	513 1	13262 3	Y	595	594	0			1	
						47 4	655 9								
05	16709 X	14324	-0-	-2385	-0-	670 1	12954 3	Y	593	587	0			7	
						48 4	652 9								
06	15750 X	12884	-0-	-2866	-0-	491 1	11785 3	Y	518	517	0			8	
						38 4	570 9								
07	13950 X	13442	-0-	-508	-0-	528 1	12259 3	Y	556	555	0			1	
						43 4	612 9								
08	13950 X	12982	-0-	-968	-0-	542 1	11812 3	Y	548	548	0			1	
						25 4	603 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198															
03	8680 X	7536	-0-	-1144	-0-	259 1	6956 3	Y	273	273	0			3	
						21 4	300 9								
04	8220 X	7123	-0-	-1097	-0-	253 1	6567 3	Y	255	254	0			4	
						22 4	281 9								
05	8494 X	7183	-0-	-1311	-0-	339 1	6544 3	Y	253	250	0			7	
						22 4	278 9								
06	7650 X	6968	-0-	-682	-0-	267 1	6395 3	Y	260	259	0			8	
						20 4	286 9								
07	7068 X	6968	-0-	-100	-0-	277 1	6414 3	Y	231	231	0			4	
						23 4	254 9								
08	7068 X	6627	-0-	-441	-0-	280 1	6084 3	Y	226	226	0			4	
						14 4	249 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
03	14322 X	12733	-0-	-1589	-0-	432 1	11641 3	36 4	624 9	Y	567	566 0		1
04	13410 X	11835	-0-	-1575	-0-	418 1	10822 3	39 4	556 9	Y	505	504 0		2
05	12989 X	12764	-0-	-225	-0-	599 1	11565 3	43 4	557 9	Y	506	501 0		7
06	12570 X	10799	-0-	-1771	-0-	411 1	9874 3	31 4	483 9	Y	439	437 0		9
07	11935 X	11358	-0-	-577	-0-	446 1	10374 3	36 4	502 9	Y	456	456 0		1
08	11935 X	10679	-0-	-1256	-0-	445 1	9718 3	21 4	495 9	Y	450	450 0		1
PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
03	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	953 1	25667 3	80 4	807 9	Y	734	733 0		2
04	26400 X	26031	-0-	-369	-0-	934 1	24187 3	87 4	823 9	Y	748	747 0		3
05	28086 X	26703	-0-	-1383	-0-	1268 1	24528 3	89 4	818 9	Y	744	738 0		9
06	27180 X	24599	-0-	-2581	-0-	949 1	22802 3	71 4	777 9	Y	706	703 0		12
07	26412 X	25332	-0-	-1080	-0-	1012 1	23452 3	80 4	788 9	Y	716	717 0		1
08	26412 X	23872	-0-	-2540	-0-	1011 1	22040 3	47 4	774 9	Y	704	703 0		2
PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
03	13578 X	13004	-0-	-574	-0-	535 1	11751 3	37 4	681 9	Y	619	617 0	1 8	2
04	13260 X	12593	-0-	-667	-0-	528 1	11422 3	42 4	601 9	Y	546	544 0	1 8	3
05	13702 X	13016	-0-	-686	-0-	609 1	11769 3	42 4	596 9	Y	542	537 0		8
06	13080 X	12491	-0-	-589	-0-	474 1	11387 3	37 4	593 9	Y	539	537 0		10
*07	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	496 1	11548 3	41 4	527 9	Y	479	479 0		3
08	12121 X	11486	-0-	-635	-0-	483 1	10521 3	23 4	459 9	Y	417	417 0		3
PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226														
03	17236 X	16157	-0-	-1079	-0-	673 1	14782 3	46 4	656 9	Y	596	595 0	1 8	-0-
04	16230 X	15503	-0-	-727	-0-	655 1	14207 3	50 4	591 9	Y	537	536 0		1
05	16399 X	15429	-0-	-970	-0-	727 1	14060 3	53 4	589 9	Y	535	530 0		6
06	15810 X	14218	-0-	-1592	-0-	545 1	13103 3	41 4	529 9	Y	481	481 0		6
07	15469 X	14106	-0-	-1363	-0-	560 1	13019 3	44 4	483 9	Y	439	438 0		1
08	15469 X	12856	-0-	-2613	-0-	542 1	11810 3	25 4	479 9	Y	435	435 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	21018 X	19771	-0-	-1247	-0-	815 1	17932 3	Y	880	878 0	1 8	1		
04	20610 X	19260	-0-	-1350	-0-	56 4	968 9	Y	844	842 0	1 8	2		
05	21297 X	20104	-0-	-1193	-0-	807 1	17463 3	Y	836	829 0		9		
06	19560 X	19024	-0-	-536	-0-	62 4	928 9	Y	772	770 0		11		
*07	18909 X	18909	-0-	-0-	-0-	942 1	18174 3	Y	742	741 0	1 8	-0-		
08	18786 X	17637	-0-	-1149	-0-	68 4	920 9	Y	642	642 0		-0-		
						725 1	17396 3	Y						
						54 4	849 9	Y						
						745 1	17287 3	Y						
						61 4	816 9	Y						
						742 1	16153 3	Y						
						36 4	706 9	Y						
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276														
03	16957 X	12450	-0-	-4507	-0-	515 1	11316 3	Y	531	532 0		1		
04	16410 X	12177	-0-	-4233	-0-	35 4	584 9	Y	519	519 0		1		
05	16802 X	13305	-0-	-3497	-0-	511 1	11055 3	Y	515	509 0		7		
06	13710 X	13355	-0-	-355	-0-	40 4	571 9	Y	554	551 0		10		
*07	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	625 1	12067 3	Y	517	518 0		1		
*08	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	46 4	567 9	Y	459	459 0		1		
						506 1	12201 3	Y						
						39 4	609 9	Y						
						525 1	12195 3	Y						
						43 4	569 9	Y						
						498 1	10873 3	Y						
						24 4	505 9	Y						
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854														
03	19561 X	19118	-0-	-443	-0-	793 1	17411 3	Y	784	783 0		5		
04	18930 X	18062	-0-	-868	-0-	52 4	862 9	Y	694	694 0		5		
05	19220 X	18430	-0-	-790	-0-	762 1	16477 3	Y	692	685 0		12		
06	18600 X	17072	-0-	-1528	-0-	60 4	763 9	Y	578	576 0		14		
07	17856 X	17294	-0-	-562	-0-	867 1	16741 3	Y	563	563 0		3		
08	17856 X	15606	-0-	-2250	-0-	61 4	761 9	Y	517	517 0		3		
						656 1	15731 3	Y						
						49 4	636 9	Y						
						687 1	15934 3	Y						
						54 4	619 9	Y						
						657 1	14348 3	Y						
						32 4	569 9	Y						
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
03	11966 X	10728	-0-	-1238	-0-	364 1	9764 3	Y	519	518 0		3		
04	11520 X	10087	-0-	-1433	-0-	29 4	571 9	Y	416	417 0		2		
05	10912 X	10737	-0-	-175	-0-	357 1	9237 3	Y	414	411 0		5		
06	10560 X	10204	-0-	-356	-0-	35 4	458 9	Y	449	447 0		7		
07	10075 X	9801	-0-	-274	-0-	505 1	9741 3	Y	420	419 0		3		
08	10075 X	8913	-0-	-1162	-0-	36 4	455 9	Y	470	470 0		3		
						388 1	9293 3	Y						
						29 4	494 9	Y						
						385 1	8925 3	Y						
						29 4	462 9	Y						
						368 1	8011 3	Y						
						17 4	517 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	18197 X	17722	-0-		-475	-0-	610	1	16422	3	Y	582	582	0			-0-												
							50	4	640	9																			
04	17610 X	17184	-0-		-426	-0-	614	1	15905	3	Y	552	552	0			-0-												
							58	4	607	9																			
05	17918 X	17523	-0-		-395	-0-	829	1	16033	3	Y	548	543	0			5												
							58	4	603	9																			
06	17340 X	15919	-0-		-1421	-0-	609	1	14659	3	Y	550	548	0			7												
							46	4	605	9																			
*07	17119 X	17119	-0-		-0-	-0-	676	1	15701	3	Y	625	625	0			1												
							54	4	688	9																			
08	16864 X	16049	-0-		-815	-0-	673	1	14664	3	Y	619	619	0			1												
							31	4	681	9																			
PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043																													
03	21545 X	19109	-0-		-2436	-0-	3156	1	15075	3	Y	755	754	0			3												
							47	4	831	9																			
04	20160 X	18184	-0-		-1976	-0-	2443	1	14839	3	Y	770	767	0			6												
							55	4	847	9																			
05	19964 X	18592	-0-		-1372	-0-	2688	1	15008	3	Y	764	756	0			14												
							56	4	840	9																			
06	18630 X	17715	-0-		-915	-0-	2341	1	14518	3	Y	736	733	0			17												
							46	4	810	9																			
07	18011 X	17901	-0-		-110	-0-	2514	1	14513	3	Y	748	748	0			5												
							51	4	823	9																			
08	18011 X	16951	-0-		-1060	-0-	2517	1	13587	3	Y	743	743	0			5												
							30	4	817	9																			
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896																													
03	19623 X	16716	-0-		-2907	-0-	2769	1	13226	3	Y	617	617	0			-0-												
							42	4	679	9																			
04	18390 X	15395	-0-		-2995	-0-	2081	1	12637	3	Y	575	575	0			-0-												
							44	4	633	9																			
05	17732 X	16289	-0-		-1443	-0-	2372	1	13242	3	Y	569	563	0			6												
							49	4	626	9																			
06	16620 X	15113	-0-		-1507	-0-	2012	1	12483	3	Y	525	523	0			8												
							40	4	578	9																			
07	15717 X	15586	-0-		-131	-0-	2207	1	12746	3	Y	535	535	0			1												
							44	4	589	9																			
08	15717 X	14298	-0-		-1419	-0-	2142	1	11569	3	Y	511	510	0			2												
							25	4	562	9																			
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896																													
03	9021 X	7492	-0-		-1529	-0-	1239	1	5925	3	Y	281	282	0			3												
							19	4	309	9																			
04	8100 X	7107	-0-		-993	-0-	959	1	5824	3	Y	275	274	0			4												
							21	4	303	9																			
05	8246 X	7055	-0-		-1191	-0-	1023	1	5711	3	Y	274	274	0			4												
							20	4	301	9																			
06	7470 X	6613	-0-		-857	-0-	882	1	5468	3	Y	224	225	0			3												
							17	4	246	9																			
07	7037 X	6778	-0-		-259	-0-	964	1	5566	3	Y	207	207	0			2												
							20	4	228	9																			
08	7037 X	6036	-0-		-1001	-0-	907	1	4904	3	Y	194	193	0			3												
							12	4	213	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	296 1	7947 3	Y	408	407 0				9
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	24 4	449 9							
05	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	308 1	7994 3	Y	341	341 0				9
06	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	28 4	375 9							
*07	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	449 1	8674 3	Y	343	340 0				12
08	7998 X	7231	-0-	-767	-0-	31 4	377 9							
						331 1	7953 3	Y	317	316 0				13
						24 4	349 9							
						334 1	7761 3	Y	350	350 0				6
						26 4	385 9							
						301 1	6560 3	Y	324	323 0				7
						14 4	356 9							
PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
03	20429 X	14596	-0-	-5833	-0-	502 1	13495 3	Y	506	505 0				1
04	19770 X	13860	-0-	-5910	-0-	42 4	557 9							
05	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	489 1	12637 3	Y	627	625 0				3
06	14400 X	14001	-0-	-399	-0-	44 4	690 9							
07	14043 X	13734	-0-	-309	-0-	713 1	13780 3	Y	624	617 0				10
08	14043 X	12999	-0-	-1044	-0-	52 4	686 9							
						537 1	12876 3	Y	498	498 0				10
						40 4	548 9							
						544 1	12606 3	Y	491	491 0				2
						44 4	540 9							
						545 1	11889 3	Y	491	490 0				3
						25 4	540 9							
PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
03	19344 X	15671	-0-	-3673	-0-	532 1	14346 3	Y	681	680 0				1
04	18570 X	15718	-0-	-2852	-0-	44 4	749 9							
05	17763 X	16427	-0-	-1336	-0-	556 1	14413 3	Y	635	633 0				3
06	16950 X	15918	-0-	-1032	-0-	50 4	699 9							
07	15903 X	15901	-0-	-2	-0-	772 1	14907 3	Y	631	626 0				8
08	15903 X	14860	-0-	-1043	-0-	54 4	694 9							
						609 1	14623 3	Y	582	579 0				11
						46 4	640 9							
						628 1	14584 3	Y	582	583 0				1
						49 4	640 9							
						624 1	13577 3	Y	574	574 0				1
						28 4	631 9							
PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
03	7192 X	6312	-0-	-880	-0-	1034 1	4936 3	Y	296	296 0				1
04	8850 X	6100	-0-	-2750	-0-	16 4	326 9							
05	9145 X	5836	-0-	-3309	-0-	819 1	4976 3	Y	259	260 0				-0-
06	6540 X	6074	-0-	-466	-0-	20 4	285 9							
*07	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	840 1	4694 3	Y	260	257 0				3
*08	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	16 4	286 9							
						806 1	5002 3	Y	226	226 0				3
						17 4	249 9							
						889 1	5132 3	Y	215	215 0				1
						19 4	237 9							
						939 1	5070 3	Y	212	211 0				2
						12 4	233 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	2480	1	11861	3	Y	561	560	0	1
						36	4	617	9					
04	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	2093	1	12714	3	Y	518	518	0	1
						45	4	570	9					
05	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	1856	1	10374	3	Y	519	514	0	6
						38	4	571	9					
06	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	1813	1	11263	3	Y	568	564	0	10
						34	4	625	9					
07	13795 X	13599	-0-	-196	-0-	1930	1	11143	3	Y	444	445	0	-0-
						38	4	488	9					
08	13795 X	12901	-0-	-894	-0-	1938	1	10459	3	Y	438	437	0	1
						22	4	482	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
03	12276 X	12167	-0-	-109	-0-	647	1	11082	3	Y	368	367	0	2
						33	4	405	9					
04	11910 X	10142	-0-	-1768	-0-	538	1	9193	3	Y	343	341	0	3
						34	4	377	9					
05	12307 X	11225	-0-	-1082	-0-	532	1	10283	3	Y	340	337	0	6
						36	4	374	9					
06	11760 X	10797	-0-	-963	-0-	409	1	9822	3	Y	487	483	0	10
						30	4	536	9					
07	11315 X	10785	-0-	-530	-0-	430	1	9990	3	Y	302	304	0	3
						33	4	332	9					
08	11315 X	10139	-0-	-1176	-0-	431	1	9373	3	Y	285	285	0	3
						21	4	314	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
03	5487 X	5405	-0-	-82	-0-	167	1	4460	3	Y	694	693	0	2
						15	4	763	9					
04	5310 X	4572	-0-	-738	-0-	147	1	3813	3	Y	544	544	0	2
						14	4	598	9					
05	5549 X	4650	-0-	-899	-0-	200	1	3852	3	Y	531	527	0	6
						14	4	584	9					
06	5370 X	4022	-0-	-1348	-0-	134	1	3206	3	Y	611	606	0	11
						10	4	672	9					
07	5549 X	4573	-0-	-976	-0-	158	1	3685	3	Y	652	654	0	2
						13	4	717	9					
08	5394 X	4602	-0-	-792	-0-	175	1	3799	3	Y	563	564	0	1
						9	4	619	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
03	11222 X	10713	-0-	-509	-0-	1529	1	8548	3	Y	556	556	0	2
						24	4	612	9					
04	10650 X	9880	-0-	-770	-0-	1330	1	8003	3	Y	473	472	0	3
						27	4	520	9					
05	11005 X	10446	-0-	-559	-0-	1371	1	8526	3	Y	472	468	0	7
						30	4	519	9					
06	10380 X	9641	-0-	-739	-0-	1209	1	7924	3	Y	441	439	0	9
						23	4	485	9					
07	9982 X	9409	-0-	-573	-0-	1241	1	7685	3	Y	415	415	0	4
						26	4	457	9					
08	9982 X	8911	-0-	-1071	-0-	1160	1	7279	3	Y	414	414	0	4
						17	4	455	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973															CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-		325 1	16 4	5161 3	494 9	Y	449	449 0				7																											
04	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-		344 1	19 4	5519 3	563 9	Y	512	512 0				7																											
05	6355 X	5998	-0-	-357	-0-		466 1	17 4	4990 3	525 9	Y	477	473 0				11																											
06	6000 X	5555	-0-	-445	-0-		341 1	14 4	4767 3	433 9	Y	394	394 0				11																											
07	5828 X	5746	-0-	-82	-0-		334 1	17 4	4910 3	485 9	Y	441	441 0				5																											
08	5828 X	5216	-0-	-612	-0-		307 1	9 4	4447 3	453 9	Y	412	412 0				5																											
PILONCILLO																		WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825																										
03	8649 X	7088	-0-	-1561	-0-		381 1	19 4	6013 3	675 9	Y	614	614 0				1																											
04	8070 X	6691	-0-	-1379	-0-		353 1	22 4	5683 3	633 9	Y	575	575 0				1																											
05	7967 X	6801	-0-	-1166	-0-		529 1	19 4	5650 3	603 9	Y	548	543 0				6																											
06	6870 X	6107	-0-	-763	-0-		368 1	16 4	5141 3	582 9	Y	529	526 0				9																											
07	6820 X	6723	-0-	-97	-0-		388 1	20 4	5677 3	638 9	Y	580	580 0				2																											
08	6820 X	6164	-0-	-656	-0-		359 1	12 4	5156 3	637 9	Y	579	579 0				2																											
PILONCILLO																		WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053																										
03	14601 X	14318	-0-	-283	-0-		823 1	39 4	13021 3	435 9	Y	395	395 0				4																											
04	14100 X	10632	-0-	-3468	-0-		607 1	36 4	9756 3	233 9	Y	212	213 0				3																											
05	14415 X	7360	-0-	-7055	-0-		608 1	23 4	6489 3	240 9	Y	218	215 0				6																											
06	13860 X	11229	-0-	-2631	-0-		722 1	31 4	10063 3	413 9	Y	375	370 0				11																											
07	14322 X	12440	-0-	-1882	-0-		765 1	37 4	11208 3	430 9	Y	391	391 0				5																											
08	14322 X	11689	-0-	-2633	-0-		730 1	22 4	10548 3	389 9	Y	354	354 0				5																											
PILONCILLO																		WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058																										
03	12121 X	11013	-0-	-1108	-0-		635 1	30 4	10077 3	271 9	Y	246	247 0				1																											
04	11730 X	10342	-0-	-1388	-0-		588 1	33 4	9469 3	252 9	Y	229	228 0				2																											
05	11718 X	10712	-0-	-1006	-0-		892 1	38 4	9533 3	249 9	Y	226	223 0				5																											
06	11340 X	9919	-0-	-1421	-0-		645 1	27 4	9002 3	245 9	Y	223	224 0				4																											
07	10664 X	10212	-0-	-452	-0-		633 1	32 4	9292 3	255 9	Y	232	231 0				2																											
08	10664 X	9151	-0-	-1513	-0-		577 1	18 4	8315 3	241 9	Y	219	219 0				2																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
03	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1074	1	5996	3	Y	378	377	0	6
						19	4	416	9					
04	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	911	1	5493	3	Y	331	332	0	5
						20	4	364	9					
05	7998 X	7049	-0-	-949	-0-	922	1	5743	3	Y	330	327	0	8
						21	4	363	9					
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	1020	1	6690	3	Y	409	406	0	11
						19	4	450	9					
*07	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	1078	1	6677	3	Y	362	362	0	4
						23	4	398	9					
*08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	1001	1	6291	3	Y	406	405	0	5
						13	4	447	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236														
03	13082 X	10944	-0-	-2138	-0-	1555	1	8688	3	Y	613	612	0	2
						27	4	674	9					
04	10980 X	10692	-0-	-288	-0-	1433	1	8613	3	Y	558	557	0	3
						32	4	614	9					
05	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	1446	1	8988	3	Y	553	548	0	8
						35	4	608	9					
06	10590 X	10210	-0-	-380	-0-	1268	1	8309	3	Y	550	548	0	10
						28	4	605	9					
07	10726 X	10206	-0-	-520	-0-	1336	1	8259	3	Y	531	531	0	3
						27	4	584	9					
08	10726 X	8823	-0-	-1903	-0-	1144	1	7171	3	Y	449	449	0	3
						14	4	494	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
03	15934 X	11617	-0-	-4317	-0-	1659	1	9280	3	Y	592	592	0	1
						27	4	651	9					
04	14430 X	10706	-0-	-3724	-0-	1430	1	8608	3	Y	579	578	0	2
						31	4	637	9					
05	14663 X	10758	-0-	-3905	-0-	1400	1	8694	3	Y	574	568	0	8
						33	4	631	9					
06	12000 X	10058	-0-	-1942	-0-	1244	1	8152	3	Y	577	573	0	12
						27	4	635	9					
07	10819 X	10433	-0-	-386	-0-	1362	1	8426	3	Y	559	560	0	2
						30	4	615	9					
*08	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	1482	1	9297	3	Y	471	471	0	2
						21	4	518	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
03	21235 X	15445	-0-	-5790	-0-	522	1	14022	3	Y	780	778	0	2
						43	4	858	9					
04	18510 X	13190	-0-	-5320	-0-	458	1	11874	3	Y	740	740	0	2
						44	4	814	9					
05	18848 X	14015	-0-	-4833	-0-	648	1	12508	3	Y	738	731	0	9
						47	4	812	9					
06	17010 X	12209	-0-	-4801	-0-	458	1	11027	3	Y	629	628	0	10
						32	4	692	9					
07	14415 X	12897	-0-	-1518	-0-	498	1	11562	3	Y	724	725	0	1
						41	4	796	9					
08	14415 X	13710	-0-	-705	-0-	559	1	12199	3	Y	842	841	0	2
						26	4	926	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: E 2HD															RRCID -> 281842															COMPL. DATE 09/30/2016															TOTAL DEPTH 8801															PERF. 9393 - 15621														
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																																																																				
03	18042	X	16346	-0-		-1696		-0-			539	1	14490	3	Y	1157	1166	0			9																																																																				
											44	4	1273	9																																																																											
04	17160	X	16035	-0-		-1125		-0-			553	1	14301	3	Y	1028	1027	0			10																																																																				
											50	4	1131	9																																																																											
05	17732	X	17036	-0-		-696		-0-			778	1	15075	3	Y	1026	1018	0			18																																																																				
											54	4	1129	9																																																																											
06	17130	X	16034	-0-		-1096		-0-			599	1	14396	3	Y	904	901	0			21																																																																				
											45	4	994	9																																																																											
*07	16363	X	16363	-0-		-0-		-0-			625	1	14500	3	Y	1081	1082	0			6																																																																				
											49	4	1189	9																																																																											
*08	15386	X	15386	-0-		-0-		-0-			628	1	13682	3	Y	953	954	0			5																																																																				
											28	4	1048	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900																																																																																									
03	17236	X	15714	-0-		-1522		-0-			534	1	14377	3	Y	690	689	0			2																																																																				
											44	4	759	9																																																																											
04	15630	X	14362	-0-		-1268		-0-			506	1	13137	3	Y	612	611	0			3																																																																				
											46	4	673	9																																																																											
05	15655	X	15364	-0-		-291		-0-			720	1	13920	3	Y	611	606	0			8																																																																				
											52	4	672	9																																																																											
06	15210	X	14350	-0-		-860		-0-			547	1	13161	3	Y	547	546	0			9																																																																				
											40	4	602	9																																																																											
07	14632	X	14574	-0-		-58		-0-			570	1	13256	3	Y	639	640	0			2																																																																				
											45	4	703	9																																																																											
08	14632	X	13723	-0-		-909		-0-			575	1	12538	3	Y	531	532	0			1																																																																				
											26	4	584	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005																																																																																									
03	2635	X	1171	-0-		-1464		-0-			40	1	1083	3	Y	42	42	0			1																																																																				
											2	4	46	9																																																																											
04	2310	X	976	-0-		-1334		-0-			35	1	905	3	Y	31	30	0			2																																																																				
											2	4	34	9																																																																											
05	2139	X	1565	-0-		-574		-0-			75	1	1451	3	Y	31	30	0			3																																																																				
											5	4	34	9																																																																											
06	1710	X	1520	-0-		-190		-0-			60	1	1422	3	Y	32	32	0			3																																																																				
											3	4	35	9																																																																											
*07	1787	N	1787	-0-		-0-		-0-			72	1	1666	3	Y	39	39	0			1																																																																				
											6	4	43	9																																																																											
*08	1464	N	1464	-0-		-0-		-0-			63	1	1375	3	Y	22	22	0			1																																																																				
											2	4	24	9																																																																											
PILONCILLO																																																																																									
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364																																																																																									
03	9920	X	9154	-0-		-766		-0-			311	1	8399	3	Y	382	383	0			5																																																																				
											24	4	420	9																																																																											
04	10020	X	9931	-0-		-89		-0-			357	1	9221	3	Y	289	290	0			4																																																																				
											35	4	318	9																																																																											
05	11377	X	8602	-0-		-2775		-0-			408	1	7850	3	Y	286	284	0			6																																																																				
											29	4	315	9																																																																											
06	11010	X	6837	-0-		-4173		-0-			260	1	6275	3	Y	257	257	0			6																																																																				
											19	4	283	9																																																																											
07	10354	X	6841	-0-		-3513		-0-			271	1	6298	3	Y	227	227	0			2																																																																				
											22	4	250	9																																																																											
08	10261	X	8418	-0-		-1843		-0-			354	1	7726	3	Y	293	293	0			2																																																																				
											16	4	322	9																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	15531 X	13260	-0-	-2271	-0-	1007	1	11391	3	N	753	752	0	3	
						34	4	828	9						
04	15030 X	12480	-0-	-2550	-0-	795	1	10867	3	N	707	707	0	3	
						40	4	778	9						
05	13237 X	12751	-0-	-486	-0-	921	1	11019	3	N	702	695	0	10	
						39	4	772	9						
06	12840 X	12366	-0-	-474	-0-	957	1	10613	3	N	695	693	0	12	
						31	4	765	9						
*07	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	1144	1	10430	3	N	721	723	0	1	
						36	4	793	9						
08	12183 X	11942	-0-	-241	-0-	977	1	10121	3	N	748	748	0	1	
						21	4	823	9						
PILONCILLO														WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362	
03	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	1284	1	14515	3	N	1186	1184	0	8	
						44	4	1305	9						
04	18420 X	17209	-0-	-1211	-0-	1090	1	14888	3	N	1071	1071	0	8	
						53	4	1178	9						
05	19034 X	18787	-0-	-247	-0-	1351	1	16201	3	N	1067	1058	0	17	
						61	4	1174	9						
06	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	1382	1	15299	3	N	1038	1033	0	22	
						48	4	1142	9						
07	15717 X	14205	-0-	-1512	-0-	1290	1	11760	3	N	1013	1015	0	4	
						41	4	1114	9						
08	15717 X	13189	-0-	-2528	-0-	1065	1	11007	3	N	994	993	0	5	
						24	4	1093	9						
PILONCILLO														WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669	
03	3224 X	1995	-0-	-1229	-0-	139	1	1576	3	N	250	251	0	3	
						5	4	275	9						
04	3120 X	1957	-0-	-1163	-0-	114	1	1568	3	N	246	247	0	2	
						4	4	271	9						
05	2604 X	2474	-0-	-130	-0-	169	1	2032	3	N	240	239	0	3	
						9	4	264	9						
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	178	1	1987	3	N	326	324	0	5	
						7	4	359	9						
*07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	3	N	345	345	0	1	
						7	4	380	9						
*08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	3	N	346	345	0	2	
						4	4	381	9						
PILONCILLO														WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510	
03	10788 X	6068	-0-	-4720	-0-	210	1	5650	3	Y	173	173	0	3	
						18	4	190	9						
04	10440 X	4694	-0-	-5746	-0-	169	1	4355	3	Y	140	138	0	5	
						16	4	154	9						
05	7595 X	6292	-0-	-1303	-0-	301	1	5818	3	Y	138	137	0	6	
						21	4	152	9						
06	6120 X	5543	-0-	-577	-0-	213	1	5128	3	Y	169	167	0	8	
						16	4	186	9						
07	6076 X	4723	-0-	-1353	-0-	188	1	4362	3	Y	144	144	0	6	
						15	4	158	9						
08	6200 X	2344	-0-	-3856	-0-	98	1	2158	3	Y	76	76	0	6	
						4	4	84	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	17732 X	11426	-0-		-6306	-0-		396 33	1 4	10672 325	3 9	Y	295	294	0			4
04	16470 X	12221	-0-		-4249	-0-		440 41	1 4	11392 348	3 9	Y	316	317	0			3
05	12958 X	9067	-0-		-3891	-0-		428 30	1 4	8262 347	3 9	Y	315	313	0			5
06	12540 X	9638	-0-		-2902	-0-		371 28	1 4	8943 296	3 9	Y	269	270	0			4
*07	10271 X	10271	-0-		-0-	-0-		410 32	1 4	9503 326	3 9	Y	296	296	0			2
*08	9422 X	9422	-0-		-0-	-0-		399 20	1 4	8688 315	3 9	Y	286	285	0			3
PILONCILLO														WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098				
03	17684 X	17684	-0-		-0-	-0-		1321 46	1 4	14954 1363	3 9	N	1239	1240	0			3
04	17663 X	17663	-0-		-0-	-0-		1112 56	1 4	15213 1282	3 9	N	1165	1164	0			4
05	18383 X	17832	-0-		-551	-0-		1270 55	1 4	15233 1274	3 9	N	1158	1147	0			15
06	17790 X	16610	-0-		-1180	-0-		1268 43	1 4	14058 1241	3 9	N	1128	1124	0			19
07	16120 X	16056	-0-		-64	-0-		1461 45	1 4	13323 1227	3 9	N	1115	1115	0			2
08	16120 X	15122	-0-		-998	-0-		1224 27	1 4	12669 1202	3 9	N	1093	1093	0			2
PILONCILLO														WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166				
03	8463 X	1521	-0-		-6942	-0-		103 2	1 4	1177 239	3 9	N	217	216	0			3
04	1500 X	947	-0-		-553	-0-		55 1	1 4	740 151	3 9	N	137	137	0			3
05	1550 X	881	-0-		-669	-0-		55 2	1 4	673 151	3 9	N	137	135	0			5
06	1470 X	166	-0-		-1304	-0-		12 26	1 9	128 128	3 3	N	24	26	0			3
07	992 N	-0-	-0-		-992	-0-						N	-0-	1	0			-0-
08	868 N	-0-	-0-		-868	-0-						N	-0-					-0-
PILONCILLO														WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200				
03	12896 X	9353	-0-		-3543	-0-		303 24	1 4	8172 854	3 9	N	776	775	0			1
04	11556 X	11556	-0-		-0-	-0-		398 37	1 4	10296 825	3 9	N	750	748	0			3
05	11293 X	11293	-0-		-0-	-0-		514 37	1 4	9917 825	3 9	N	750	744	0			9
06	10230 X	10230	-0-		-0-	-0-		373 29	1 4	8960 868	3 9	N	789	783	0			15
*07	9468 X	9468	-0-		-0-	-0-		356 27	1 4	8262 823	3 9	N	748	749	0			2
08	9207 X	8440	-0-		-767	-0-		337 14	1 4	7318 771	3 9	N	701	700	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																											
03	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	519 43	1 4	13954 1284	3 9	N	1167	1168	0			5																																											
04	11670 X	10896	-0-	-774	-0-	359 35	1 4	9306 1196	3 9	N	1087	1086	0			6																																											
05	16182 X	11595	-0-	-4587	-0-	511 37	1 4	9871 1176	3 9	N	1069	1060	0			15																																											
06	15660 X	11326	-0-	-4334	-0-	407 30	1 4	9776 1113	3 9	N	1012	1007	0			20																																											
07	15035 X	10637	-0-	-4398	-0-	394 30	1 4	9138 1075	3 9	N	977	979	0			4																																											
08	15035 X	10043	-0-	-4992	-0-	394 19	1 4	8590 1040	3 9	N	945	944	0			5																																											
PILONCILLO															WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556																																												
03	16275 X	9480	-0-	-6795	-0-	907 21	1 4	7175 1377	3 9	Y	1252	1250	0			4																																											
04	14370 X	12206	-0-	-2164	-0-	910 34	1 4	9614 1648	3 9	Y	1498	1493	0			9																																											
05	20150 X	11200	-0-	-8950	-0-	758 33	1 4	8773 1636	3 9	Y	1487	1474	0			22																																											
06	10260 X	7863	-0-	-2397	-0-	273 20	1 4	6559 1011	3 9	Y	919	925	0			16																																											
*07	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	476 39	1 4	11061 1350	3 9	Y	1227	1226	0			4																																											
08	12617 X	12211	-0-	-406	-0-	481 23	1 4	10465 1242	3 9	Y	1129	1128	0			5																																											
PILONCILLO															WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447																																												
03	15779 X	12490	-0-	-3289	-0-	421 34	1 4	11336 699	3 9	Y	635	635	0			-0-																																											
04	14640 X	10779	-0-	-3861	-0-	379 35	1 4	9793 572	3 9	Y	520	519	0			1																																											
05	15066 X	11465	-0-	-3601	-0-	533 38	1 4	10322 572	3 9	Y	520	515	0			6																																											
06	13800 X	11822	-0-	-1978	-0-	444 32	1 4	10668 678	3 9	Y	616	612	0			10																																											
07	11997 X	11296	-0-	-701	-0-	437 36	1 4	10167 656	3 9	Y	596	596	0			2																																											
08	11997 X	10790	-0-	-1207	-0-	444 21	1 4	9694 631	3 9	Y	574	574	0			2																																											
PILONCILLO															WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622																																												
03	12648 X	10747	-0-	-1901	-0-	364 29	1 4	9781 573	3 9	Y	521	520	0			1																																											
04	11280 X	10627	-0-	-653	-0-	374 35	1 4	9672 546	3 9	Y	496	495	0			2																																											
05	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	526 38	1 4	10160 543	3 9	Y	494	490	0			6																																											
06	10410 X	10062	-0-	-348	-0-	384 29	1 4	9218 431	3 9	Y	392	393	0			5																																											
*07	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	415 32	1 4	9641 448	3 9	Y	407	407	0			1																																											
*08	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	431 21	1 4	9393 482	3 9	Y	438	437	0			2																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																										
03	12958 X	10480	-0-	-2478	-0-		356 29 4	1 502 9	9593 502 9	3 3	Y	456	456	0			-0-																																										
04	12540 X	7262	-0-	-5278	-0-		258 24 4	1 299 9	6681 299 9	3 3	Y	272	271	0			1																																										
05	11222 X	9517	-0-	-1705	-0-		452 31 4	1 307 9	8727 307 9	3 3	Y	279	277	0			3																																										
06	10860 X	10202	-0-	-658	-0-		388 29 4	1 472 9	9313 472 9	3 3	Y	429	424	0			8																																										
*07	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-		425 34 4	1 506 9	9854 506 9	3 3	Y	460	460	0			1																																										
*08	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-		426 21 4	1 466 9	9290 466 9	3 3	Y	424	425	0			-0-																																										
PILONCILLO																		WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674																																									
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-		640 15 4	1 1205 9	5067 1205 9	3 3	Y	1095	1094	0			2																																										
04	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-		537 22 4	1 1173 9	5673 1173 9	3 3	Y	1066	1066	0			2																																										
05	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-		468 20 4	1 1177 9	5424 1177 9	3 3	Y	1070	1060	0			12																																										
06	6840 X	6522	-0-	-318	-0-		219 18 4	1 1053 9	5232 1053 9	3 3	Y	957	954	0			15																																										
07	7657 X	6739	-0-	-918	-0-		234 19 4	1 1073 9	5413 1073 9	3 3	Y	975	976	0			1																																										
08	7657 X	6211	-0-	-1446	-0-		225 10 4	1 1058 9	4918 1058 9	3 3	Y	962	962	0			1																																										
PILONCILLO																		WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186																																									
03	T. A.	7007	-0-	7007	13925		696 18 4	1 787 9	5506 787 9	3 3	Y	715	715	0			2																																										
04	T. A.	6719	-0-	6719	20644		520 19 4	1 686 9	5494 686 9	3 3	Y	624	624	0			2																																										
05	T. A.	6333	-0-	6333	26977		449 17 4	1 684 9	5183 684 9	3 3	Y	622	615	0			9																																										
06	32877 X	5900	-0-	-26977	-0-		209 13 4	1 647 9	5031 647 9	3 3	Y	588	586	0			11																																										
07	7006 X	5834	-0-	-1172	-0-		216 17 4	1 591 9	5010 591 9	3 3	Y	537	537	0			2																																										
08	7006 X	5942	-0-	-1064	-0-		233 13 4	1 602 9	5094 602 9	3 3	Y	547	547	0			2																																										
PILONCILLO																		WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872																																									
03	3937 X	3162	-0-	-775	-0-		298 7 4	1 503 9	2354 503 9	3 3	Y	457	456	0			1																																										
04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		361 14 4	1 747 9	3808 747 9	3 3	Y	679	676	0			4																																										
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		256 12 4	1 737 9	2963 737 9	3 3	Y	670	664	0			10																																										
06	3120 X	2920	-0-	-200	-0-		98 8 4	1 449 9	2365 449 9	3 3	Y	408	410	0			8																																										
07	5084 X	4067	-0-	-1017	-0-		144 10 4	1 561 9	3352 561 9	3 3	Y	510	510	0			3																																										
08	5084 X	3421	-0-	-1663	-0-		126 4 4	1 539 9	2752 539 9	3 3	Y	490	490	0			3																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
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	
03	11935 X	8552	-0-	-3383	-0-	277 1	7441 3	N	737	735	0		2	
						23 4	811 9							
04	11550 X	9495	-0-	-2055	-0-	324 1	8346 3	N	722	721	0		3	
						31 4	794 9							
05	11532 X	8987	-0-	-2545	-0-	401 1	7763 3	N	722	715	0		10	
						29 4	794 9							
06	8280 X	8145	-0-	-135	-0-	298 1	7128 3	N	634	632	0		12	
						22 4	697 9							
*07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	317 1	7376 3	N	627	629	0		1	
						25 4	690 9							
*08	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	319 1	6947 3	N	622	622	0		1	
						14 4	684 9							
PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
03	14694 X	13381	-0-	-1313	-0-	457 1	12284 3	Y	548	548	0		1	
						37 4	603 9							
04	14310 X	13776	-0-	-534	-0-	489 1	12652 3	Y	536	534	0		3	
						45 4	590 9							
05	14787 X	14488	-0-	-299	-0-	681 1	13171 3	Y	534	529	0		8	
						49 4	587 9							
06	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	548 1	13174 3	Y	472	470	0		10	
						40 4	519 9							
*07	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	533 1	12389 3	Y	459	460	0		1	
						44 4	505 9							
08	11966 X	10245	-0-	-1721	-0-	429 1	9358 3	Y	397	397	0		1	
						21 4	437 9							
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
03	6541 X	5099	-0-	-1442	-0-	176 1	4698 3	Y	190	190	0		1	
						16 4	209 9							
04	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	202 1	5219 3	Y	165	164	0		2	
						20 4	182 9							
05	6417 X	4894	-0-	-1523	-0-	231 1	4469 3	Y	163	161	0		4	
						15 4	179 9							
06	6210 X	2167	-0-	-4043	-0-	84 1	2004 3	Y	67	69	0		2	
						5 4	74 9							
07	4464 X	1675	-0-	-2789	-0-	64 1	1477 3	Y	118	118	0		2	
						4 4	130 9							
08	4464 X	2448	-0-	-2016	-0-	99 1	2187 3	Y	144	143	0		3	
						4 4	158 9							
PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
03	29884 X	26018	-0-	-3866	-0-	867 1	23345 3	Y	1578	1577	0		4	
						70 4	1736 9							
04	27990 X	25128	-0-	-2862	-0-	868 1	22494 3	Y	1532	1529	0		7	
						81 4	1685 9							
05	28024 X	25918	-0-	-2106	-0-	1189 1	22958 3	Y	1533	1521	0		19	
						85 4	1686 9							
06	25710 X	25399	-0-	-311	-0-	948 1	22781 3	Y	1454	1447	0		26	
						71 4	1599 9							
*07	25268 X	25268	-0-	-0-	-0-	974 1	22633 3	Y	1440	1441	0		5	
						77 4	1584 9							
*08	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	985 1	21496 3	Y	1431	1430	0		6	
						46 4	1574 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 797110																							
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	10106 X	6027	-0-	-4079	-0-	208	1	18	4	5602	3	Y	181	182	0			4					
04	9030 X	6656	-0-	-2374	-0-	239	1	21	4	6179	3	Y	197	196	0			5					
05	9176 X	7093	-0-	-2083	-0-	337	1	21	4	6519	3	Y	196	193	0			8					
06	8520 X	6028	-0-	-2492	-0-	233	1	19	4	5575	3	Y	183	184	0			7					
07	7068 X	5920	-0-	-1148	-0-	235	1	19	4	5467	3	Y	181	182	0			4					
08	7068 X	5924	-0-	-1144	-0-	250	1	19	4	5452	3	Y	191	190	0			5					
								12	4	210	9												

PILONCILLO														WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218									
03	12183 X	10459	-0-	-1724	-0-	359	1	29	4	9661	3	Y	373	373	0			2					
04	15690 X	9394	-0-	-6296	-0-	332	1	31	4	8607	3	Y	385	384	0			3					
05	16213 X	12892	-0-	-3321	-0-	611	1	44	4	11819	3	Y	380	378	0			5					
06	12240 X	11925	-0-	-315	-0-	446	1	32	4	418	9	Y	663	654	0			14					
*07	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	342	1	26	4	10718	3	Y	493	494	0			3					
*08	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	379	1	19	4	729	9	Y	401	400	0			4					
										441	9												

PILONCILLO														WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015									
03	20119 X	18209	-0-	-1910	-0-	630	1	51	4	16965	3	Y	512	512	0			5					
04	18720 X	16624	-0-	-2096	-0-	598	1	58	4	15509	3	Y	417	417	0			5					
05	19251 X	12976	-0-	-6275	-0-	513	1	45	4	459	9	Y	421	418	0			8					
06	18630 X	14051	-0-	-4579	-0-	543	1	40	4	11855	3	Y	397	396	0			9					
07	17639 X	14991	-0-	-2648	-0-	597	1	46	4	463	9	Y	419	419	0			4					
08	17639 X	13013	-0-	-4626	-0-	552	1	25	4	13031	3	Y	369	369	0			4					
										406	9												

PILONCILLO														WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893									
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-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 797110 WELL #: E 35HZ														RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
03	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	639 52 4	1 17198 3 875 9	17198 3 875 9	3 875 9	Y	795	794 0				1											
04	19200 X	16917	-0-	-2283	-0-	600 58 4	1 15530 3 729 9	15530 3 729 9	3 729 9	Y	663	662 0				2											
05	20181 X	18371	-0-	-1810	-0-	865 60 4	1 16717 3 729 9	16717 3 729 9	3 729 9	Y	663	656 0				9											
06	19530 X	17479	-0-	-2051	-0-	661 48 4	1 15898 3 872 9	15898 3 872 9	3 872 9	Y	793	786 0				16											
07	18228 X	16207	-0-	-2021	-0-	633 50 4	1 14704 3 820 9	14704 3 820 9	3 820 9	Y	745	746 0				3											
08	18228 X	13236	-0-	-4992	-0-	552 25 4	1 12044 3 615 9	12044 3 615 9	3 615 9	Y	559	560 0				2											
PILONCILLO														WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248													
03	29047 X	23530	-0-	-5517	-0-	807 68 4	1 21745 3 910 9	21745 3 910 9	3 910 9	Y	827	826 0				1											
04	26790 X	22308	-0-	-4482	-0-	797 73 4	1 20609 3 829 9	20609 3 829 9	3 829 9	Y	754	753 0				2											
05	26784 X	22999	-0-	-3785	-0-	1087 75 4	1 21012 3 825 9	21012 3 825 9	3 825 9	Y	750	744 0				8											
06	24180 X	21074	-0-	-3106	-0-	808 61 4	1 19401 3 804 9	19401 3 804 9	3 804 9	Y	731	728 0				11											
07	22134 X	19986	-0-	-2148	-0-	794 63 4	1 18438 3 691 9	18438 3 691 9	3 691 9	Y	628	628 0				-0-											
08	22134 X	18259	-0-	-3875	-0-	769 36 4	1 16739 3 715 9	16739 3 715 9	3 715 9	Y	650	650 0				-0-											
PILONCILLO														WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530													
03	19840 X	17648	-0-	-2192	-0-	605 50 4	1 16274 3 719 9	16274 3 719 9	3 719 9	Y	654	655 0				-0-											
04	17610 X	16770	-0-	-840	-0-	597 58 4	1 15481 3 634 9	15481 3 634 9	3 634 9	Y	576	576 0				-0-											
05	18538 X	16385	-0-	-2153	-0-	772 54 4	1 14924 3 635 9	14924 3 635 9	3 635 9	Y	577	573 0				4											
06	17940 X	15354	-0-	-2586	-0-	591 44 4	1 14177 3 542 9	14177 3 542 9	3 542 9	Y	493	493 0				4											
07	16523 X	16356	-0-	-167	-0-	649 52 4	1 15073 3 582 9	15073 3 582 9	3 582 9	Y	529	529 0				1											
08	16523 X	15159	-0-	-1364	-0-	639 29 4	1 13923 3 568 9	13923 3 568 9	3 568 9	Y	516	515 0				2											
PILONCILLO														WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451													
03	15810 X	13755	-0-	-2055	-0-	474 39 4	1 12790 3 452 9	12790 3 452 9	3 452 9	Y	411	411 0				-0-											
04	15300 X	12393	-0-	-2907	-0-	444 41 4	1 11517 3 391 9	11517 3 391 9	3 391 9	Y	355	355 0				-0-											
05	14198 X	12417	-0-	-1781	-0-	591 43 4	1 11394 3 389 9	11394 3 389 9	3 389 9	Y	354	352 0				2											
06	13560 X	11822	-0-	-1738	-0-	458 32 4	1 11016 3 316 9	11016 3 316 9	3 316 9	Y	287	287 0				2											
07	13237 X	12701	-0-	-536	-0-	509 42 4	1 11821 3 329 9	11821 3 329 9	3 329 9	Y	299	299 0				-0-											
*08	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	587 26 4	1 12817 3 397 9	12817 3 397 9	3 397 9	Y	361	359 0				2											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC																													
PILONCILLO																													
WELL #: E 34HX															RRCID -> 282860														
COMPL. DATE 03/11/2017															TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	24180 X	19560	-0-	-4620	-0-	673 1	18114 3	54 4	719 9	Y	654	653 0					1												
04	22560 X	18067	-0-	-4493	-0-	647 1	16756 3	60 4	604 9	Y	549	550 0					-0-												
05	22258 X	17917	-0-	-4341	-0-	849 1	16405 3	59 4	604 9	Y	549	545 0					4												
06	20340 X	16118	-0-	-4222	-0-	622 1	14896 3	46 4	554 9	Y	504	502 0					6												
07	18569 X	15459	-0-	-3110	-0-	617 1	14314 3	48 4	480 9	Y	436	437 0					-0-												
08	18569 X	10893	-0-	-7676	-0-	459 1	10016 3	22 4	396 9	Y	360	359 0					1												
PILONCILLO																													
WELL #: E 34HY															RRCID -> 282861														
COMPL. DATE 03/12/2017															TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972														
03	22599 X	17267	-0-	-5332	-0-	596 1	16033 3	49 4	589 9	Y	535	535 0					-0-												
04	21870 X	14509	-0-	-7361	-0-	519 1	13444 3	47 4	499 9	Y	454	454 0					-0-												
05	20243 X	15536	-0-	-4707	-0-	737 1	14250 3	53 4	496 9	Y	451	448 0					3												
06	18300 X	16209	-0-	-2091	-0-	626 1	15048 3	47 4	488 9	Y	444	441 0					6												
07	16833 X	16401	-0-	-432	-0-	655 1	15206 3	52 4	488 9	Y	444	443 0					2												
08	16833 X	15721	-0-	-1112	-0-	665 1	14511 3	30 4	515 9	Y	468	467 0					3												
PILONCILLO																													
WELL #: E 34HZ															RRCID -> 282862														
COMPL. DATE 03/11/2017															TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978														
03	21855 X	20495	-0-	-1360	-0-	704 1	18960 3	58 4	773 9	Y	703	703 0					-0-												
04	21360 X	19079	-0-	-2281	-0-	680 1	17634 3	63 4	702 9	Y	638	637 0					1												
05	22072 X	18590	-0-	-3482	-0-	877 1	16953 3	63 4	697 9	Y	634	629 0					6												
06	19980 X	17729	-0-	-2251	-0-	677 1	16264 3	50 4	738 9	Y	671	668 0					9												
07	20305 X	17070	-0-	-3235	-0-	676 1	15704 3	54 4	636 9	Y	578	578 0					1												
08	20305 X	18253	-0-	-2052	-0-	769 1	16746 3	36 4	702 9	Y	638	638 0					1												
PILONCILLO																													
WELL #: A 23HD															RRCID -> 283002														
COMPL. DATE 05/13/2017															TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006														
03	16275 X	9462	-0-	-6813	-0-	960 1	7716 3	24 4	762 9	Y	693	691 0					2												
04	11430 X	8629	-0-	-2801	-0-	882 1	7064 3	25 4	658 9	Y	598	598 0					2												
05	10416 X	8992	-0-	-1424	-0-	1115 1	7191 3	28 4	658 9	Y	598	593 0					7												
06	9150 X	8338	-0-	-812	-0-	1225 1	6437 3	20 4	656 9	Y	596	593 0					10												
*07	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	1109 1	6324 3	20 4	635 9	Y	577	578 0					-0-												
*08	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	1049 1	6271 3	14 4	656 9	Y	596	596 0					-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 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											
03	6727 X	6311	-0-	-416	-0-	672 1	5395 3	17 4	227 9	Y	206	206 0				5											
04	6810 X	5718	-0-	-1092	-0-	618 1	4966 3	20 4	114 9	Y	104	104 0				5											
05	7037 X	5578	-0-	-1459	-0-	732 1	4713 3	16 4	117 9	Y	106	105 0				6											
06	6660 X	5345	-0-	-1315	-0-	825 1	4333 3	13 4	174 9	Y	158	157 0				7											
*07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	677 1	3853 3	14 4	285 9	Y	259	258 0				6											
*08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	530 1	3183 3	5 4	260 9	Y	236	235 0				7											
PILONCILLO														WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708													
03	12400 X	8068	-0-	-4332	-0-	816 1	6555 3	20 4	677 9	Y	615	615 0				-0-											
04	9510 X	8079	-0-	-1431	-0-	832 1	6665 3	23 4	559 9	Y	508	508 0				-0-											
05	9579 X	8059	-0-	-1520	-0-	1002 1	6472 3	21 4	564 9	Y	513	508 0				5											
06	7800 X	6861	-0-	-939	-0-	1017 1	5341 3	18 4	485 9	Y	441	439 0				7											
07	8339 X	8085	-0-	-254	-0-	1112 1	6337 3	22 4	614 9	Y	558	558 0				1											
08	8339 X	5187	-0-	-3152	-0-	651 1	3892 3	9 4	635 9	Y	577	576 0				2											
PILONCILLO														WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801													
03	2945 X	282	-0-	-2663	-0-	28 1	234 3	20 9		Y	18	20 0				2											
04	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	345 1	2776 3	10 4	487 9	Y	443	440 0				5											
05	3844 X	3259	-0-	-585	-0-	373 1	2410 3	10 4	466 9	Y	424	421 0				8											
06	2610 X	2349	-0-	-261	-0-	307 1	1616 3	5 4	421 9	Y	383	381 0				10											
07	3751 X	1803	-0-	-1948	-0-	221 1	1253 3	6 4	323 9	Y	294	293 0				6											
08	3751 X	1646	-0-	-2105	-0-	177 1	1053 3	1 4	415 9	Y	377	375 0				8											
PILONCILLO														WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677													
03	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	356 1	9616 3	29 4	740 9	Y	673	672 0				1											
04	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	362 1	9350 3	35 4	723 9	Y	657	656 0				2											
05	10726 X	10358	-0-	-368	-0-	471 1	9136 3	33 4	718 9	Y	653	646 0				9											
06	10380 X	9831	-0-	-549	-0-	364 1	8757 3	28 4	682 9	Y	620	617 0				12											
*07	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	383 1	8916 3	29 4	705 9	Y	641	641 0				2											
08	9672 X	9647	-0-	-25	-0-	390 1	8482 3	19 4	756 9	Y	687	687 0				2											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
03	4433 X	3999	-0-	-434	-0-		430 1	3467 3	10 4	92 9	Y	84	84 0				2												
04	6000 X	4564	-0-	-1436	-0-		486 1	3892 3	15 4	171 9	Y	155	154 0				3												
05	6200 X	4506	-0-	-1694	-0-		580 1	3741 3	14 4	171 9	Y	155	153 0				5												
06	5400 X	4585	-0-	-815	-0-		696 1	3656 3	11 4	222 9	Y	202	199 0				8												
07	5580 X	5154	-0-	-426	-0-		737 1	4195 3	15 4	207 9	Y	188	188 0				2												
08	4712 X	4011	-0-	-701	-0-		550 1	3283 3	7 4	171 9	Y	155	155 0				2												
PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605																													
03	12927 X	10318	-0-	-2609	-0-		1068 1	8595 3	26 4	629 9	Y	572	571 0				3												
04	12510 X	9071	-0-	-3439	-0-		950 1	7620 3	27 4	474 9	Y	431	431 0				3												
05	11408 X	9825	-0-	-1583	-0-		1250 1	8066 3	32 4	477 9	Y	434	430 0				7												
06	10770 X	9499	-0-	-1271	-0-		1423 1	7480 3	23 4	573 9	Y	521	517 0				11												
*07	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-		1346 1	7661 3	27 4	614 9	Y	558	558 0				3												
*08	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-		1071 1	6415 3	14 4	575 9	Y	523	524 0				2												
PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541																													
03	15376 X	14902	-0-	-474	-0-		482 1	12949 3	40 4	1431 9	Y	1301	1303 0				4												
04	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-		497 1	12855 3	46 4	1419 9	Y	1290	1288 0				6												
05	16058 X	15368	-0-	-690	-0-		685 1	13226 3	49 4	1408 9	Y	1280	1269 0				17												
06	15540 X	14432	-0-	-1108	-0-		520 1	12485 3	40 4	1387 9	Y	1261	1254 0				24												
07	14942 X	14546	-0-	-396	-0-		541 1	12586 3	44 4	1375 9	Y	1250	1250 0				5												
08	14942 X	13587	-0-	-1355	-0-		534 1	11631 3	25 4	1397 9	Y	1270	1268 0				7												
PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693																													
03	9362 X	9164	-0-	-198	-0-		302 1	8101 3	24 4	737 9	Y	670	670 0				1												
04	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-		384 1	9951 3	36 4	719 9	Y	654	652 0				3												
05	12059 X	10529	-0-	-1530	-0-		481 1	9295 3	34 4	719 9	Y	654	648 0				9												
06	11670 X	11585	-0-	-85	-0-		436 1	10496 3	31 4	622 9	Y	565	564 0				10												
*07	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-		512 1	11869 3	42 4	639 9	Y	581	581 0				2												
*08	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-		552 1	12038 3	25 4	696 9	Y	633	632 0				3												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-		451 1	12120 3	36 4	327 9	Y	297	297 0				2		
04	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-		433 1	11236 3	41 4	338 9	Y	307	307 0				2		
05	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-		596 1	11522 3	43 4	336 9	Y	305	303 0				4		
06	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-		441 1	10593 3	31 4	321 9	Y	292	292 0				4		
07	12710 X	11088	-0-	-1622	-0-		443 1	10322 3	36 4	287 9	Y	261	261 0				1		
08	12710 X	10140	-0-	-2570	-0-		431 1	9377 3	21 4	311 9	Y	283	282 0				2		
PILONCILLO																			
WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784																			
03	9889 X	6512	-0-	-3377	-0-		216 1	5812 3	19 4	465 9	Y	423	423 0				-0-		
04	9570 X	5955	-0-	-3615	-0-		203 1	5290 3	20 4	442 9	Y	402	401 0				1		
05	9455 X	7042	-0-	-2413	-0-		324 1	6262 3	21 4	435 9	Y	395	392 0				4		
06	7800 X	6245	-0-	-1555	-0-		228 1	5476 3	18 4	523 9	Y	475	470 0				9		
*07	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-		232 1	5391 3	19 4	503 9	Y	457	457 0				1		
*08	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-		250 1	5456 3	12 4	495 9	Y	450	449 0				2		
PILONCILLO																			
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250																			
03	13516 X	10871	-0-	-2645	-0-		373 1	10063 3	32 4	403 9	Y	366	366 0				1		
04	13740 X	9921	-0-	-3819	-0-		353 1	9157 3	34 4	377 9	Y	343	342 0				2		
05	14198 X	9823	-0-	-4375	-0-		462 1	8955 3	31 4	375 9	Y	341	340 0				3		
06	11430 X	9163	-0-	-2267	-0-		414 1	8378 3	28 4	343 9	Y	312	312 0				3		
07	10261 X	8999	-0-	-1262	-0-		424 1	8275 3	27 4	273 9	Y	248	248 0				1		
08	10261 X	8490	-0-	-1771	-0-		423 1	7795 3	15 4	257 9	Y	234	234 0				1		
PILONCILLO																			
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007																			
03	21266 X	12837	-0-	-8429	-0-		435 1	11717 3	36 4	649 9	Y	590	590 0				-0-		
04	20580 X	12140	-0-	-8440	-0-		426 1	11028 3	41 4	645 9	Y	586	585 0				1		
05	14787 X	12122	-0-	-2665	-0-		564 1	10882 3	39 4	637 9	Y	579	574 0				6		
06	14040 X	11130	-0-	-2910	-0-		495 1	10001 3	30 4	604 9	Y	549	548 0				7		
*07	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-		495 1	9707 3	32 4	495 9	Y	450	450 0				-0-		
*08	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-		481 1	8849 3	19 4	464 9	Y	422	422 0				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	15345 X	13053	-0-	-2292	-0-	439 1	11859 3	Y	654	653	0			6
04	12090 X	11604	-0-	-486	-0-	36 4	719 9							
05	16337 X	12248	-0-	-4089	-0-	407 1	10529 3	Y	573	573	0			6
06	15810 X	10813	-0-	-4997	-0-	38 4	630 9							
07	11873 X	11600	-0-	-273	-0-	571 1	11011 3	Y	569	563	0			12
08	11873 X	10904	-0-	-969	-0-	40 4	626 9							
						478 1	9675 3	Y	574	571	0			15
						29 4	631 9							
						530 1	10352 3	Y	620	620	0			5
						36 4	682 9							
						525 1	9684 3	Y	613	613	0			5
						21 4	674 9							
PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097														
03	19003 X	13638	-0-	-5365	-0-	455 1	12262 3	Y	804	803	0			9
04	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	37 4	884 9							
05	12586 X	10122	-0-	-2464	-0-	432 1	11181 3	Y	652	651	0			10
06	13200 X	9555	-0-	-3645	-0-	41 4	717 9							
07	12090 X	9891	-0-	-2199	-0-	461 1	8914 3	Y	651	644	0			17
08	12090 X	11413	-0-	-677	-0-	31 4	716 9							
						411 1	8310 3	Y	735	730	0			22
						25 4	809 9							
						440 1	8616 3	Y	733	734	0			8
						29 4	806 9							
						547 1	10106 3	Y	671	672	0			7
						22 4	738 9							
PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 10010 - 15899														
03	13981 X	12845	-0-	-1136	-0-	435 1	11715 3	Y	599	600	0			2
04	13170 X	12084	-0-	-1086	-0-	36 4	659 9							
05	13702 X	11787	-0-	-1915	-0-	426 1	11037 3	Y	527	527	0			2
06	13260 X	10295	-0-	-2965	-0-	41 4	580 9							
07	12617 X	10441	-0-	-2176	-0-	549 1	10621 3	Y	525	520	0			7
08	12617 X	10060	-0-	-2557	-0-	39 4	578 9							
						388 1	9341 3	Y	488	486	0			9
						29 4	537 9							
						407 1	9468 3	Y	485	485	0			-0-
						32 4	534 9							
						418 1	9126 3	Y	451	451	0			-0-
						20 4	496 9							
PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
03	20584 X	14216	-0-	-6368	-0-	476 1	12817 3	Y	804	803	0			5
04	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	39 4	884 9							
05	17236 X	12680	-0-	-4556	-0-	454 1	11753 3	Y	735	735	0			5
06	16680 X	13212	-0-	-3468	-0-	42 4	809 9							
07	13516 X	13010	-0-	-506	-0-	582 1	11251 3	Y	732	724	0			13
08	13516 X	12414	-0-	-1102	-0-	42 4	805 9							
						580 1	11716 3	Y	798	793	0			18
						38 4	878 9							
						589 1	11511 3	Y	791	792	0			4
						40 4	870 9							
						593 1	10924 3	Y	794	793	0			5
						24 4	873 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: E 14HC	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 283868	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL	DEPTH	9040	PERF.	9580	-	15904				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	15593 X	15368	-0-	-225	-0-			520	1	13991	3	Y	740	739	0			1
04	15060 X	14358	-0-	-702	-0-			43	4	814	9							2
05	15345 X	14288	-0-	-1057	-0-			46	4	650	9	Y	590	584	0			8
06	14880 X	13491	-0-	-1389	-0-			668	1	12923	3	Y	557	556	0			9
07	14229 X	13492	-0-	-737	-0-			48	4	649	9							
08	14229 X	13320	-0-	-909	-0-			513	1	12326	3	Y	532	532	0			1
								39	4	613	9							
								531	1	12332	3	Y	563	563	0			1
								44	4	585	9							
								556	1	12119	3	Y						
								26	4	619	9							

PILONCILLO					WELL #: E 20HD	RRCID -> 283878	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL	DEPTH	9097	PERF.	9480	-	15778				
03	19747 X	14719	-0-	-5028	-0-			495	1	13306	3	Y	797	796	0			2
04	20640 X	13632	-0-	-7008	-0-			41	4	877	9							
05	21328 X	13481	-0-	-7847	-0-			476	1	12313	3	Y	726	726	0			2
06	14400 X	12408	-0-	-1992	-0-			44	4	799	9							
07	13082 X	12183	-0-	-899	-0-			621	1	12020	3	Y	723	715	0			10
08	13082 X	11363	-0-	-1719	-0-			45	4	795	9							
								538	1	10905	3	Y	847	841	0			16
								33	4	932	9							
								547	1	10710	3	Y	808	810	0			-0-
								37	4	889	9							
								547	1	10101	3	Y	629	629	0			-0-
								23	4	692	9							

PILONCILLO					WELL #: E 20HE	RRCID -> 283879	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL	DEPTH	9186	PERF.	9835	-	15948				
03	15004 X	12130	-0-	-2874	-0-			410	1	11039	3	Y	588	586	0			3
04	18270 X	11729	-0-	-6541	-0-			34	4	647	9							
05	18879 X	12219	-0-	-6660	-0-			410	1	10625	3	Y	595	594	0			4
06	17190 X	11382	-0-	-5808	-0-			39	4	655	9							
07	11191 X	11118	-0-	-73	-0-			567	1	10965	3	Y	588	582	0			10
08	11191 X	10531	-0-	-660	-0-			40	4	647	9							
								503	1	10181	3	Y	606	602	0			14
								31	4	667	9							
								508	1	9935	3	Y	583	584	0			3
								34	4	641	9							
								511	1	9420	3	Y	528	529	0			2
								19	4	581	9							

PILONCILLO					WELL #: E 14HB	RRCID -> 283900	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL	DEPTH	9011	PERF.	9680	-	15880				
03	17515 X	13539	-0-	-3976	-0-			465	1	12491	3	Y	496	494	0			6
04	14880 X	12080	-0-	-2800	-0-			37	4	546	9							
05	15035 X	12536	-0-	-2499	-0-			433	1	11182	3	Y	385	386	0			5
06	14550 X	12138	-0-	-2412	-0-			41	4	424	9							
07	12276 X	11462	-0-	-814	-0-			593	1	11481	3	Y	381	379	0			7
08	12276 X	11022	-0-	-1254	-0-			43	4	419	9							
								466	1	11218	3	Y	383	380	0			10
								33	4	421	9							
								455	1	10574	3	Y	360	361	0			4
								37	4	396	9							
								465	1	10133	3	Y	365	365	0			4
								22	4	402	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797110 WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																											
03	17701 X	15390	-0-	-2311	-0-		527 1	14159 3	43 4	661 9	Y	601	601 0				2																											
04	16170 X	14247	-0-	-1923	-0-		506 1	13101 3	46 4	594 9	Y	540	540 0				2																											
05	16182 X	14412	-0-	-1770	-0-		678 1	13094 3	49 4	591 9	Y	537	532 0				7																											
06	15660 X	13191	-0-	-2469	-0-		505 1	12094 3	39 4	553 9	Y	503	502 0				8																											
07	14539 X	13234	-0-	-1305	-0-		522 1	12121 3	43 4	548 9	Y	498	498 0				2																											
08	14539 X	10911	-0-	-3628	-0-		458 1	9959 3	22 4	472 9	Y	429	429 0				2																											
PILONCILLO																		WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448																										
03	22351 X	17997	-0-	-4354	-0-		546 1	14700 3	46 4	2705 9	Y	2459	2456 0				13																											
04	20490 X	17771	-0-	-2719	-0-		561 1	14538 3	51 4	2621 9	Y	2383	2380 0				16																											
05	19499 X	17434	-0-	-2065	-0-		728 1	14051 3	53 4	2602 9	Y	2365	2344 0				37																											
06	18330 X	16470	-0-	-1860	-0-		713 1	13215 3	41 4	2501 9	Y	2274	2264 0				47																											
*07	16357 X	16357	-0-	-0-	-0-		733 1	13083 3	44 4	2497 9	Y	2270	2272 0				10																											
*08	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-		736 1	12265 3	26 4	2468 9	Y	2244	2244 0				10																											
PILONCILLO																		WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952																										
03	14260 X	9768	-0-	-4492	-0-		601 1	8175 3	24 4	968 9	Y	880	881 0				4																											
04	12990 X	11158	-0-	-1832	-0-		663 1	9364 3	35 4	1096 9	Y	996	993 0				7																											
05	11873 X	9532	-0-	-2341	-0-		632 1	7784 3	28 4	1088 9	Y	989	981 0				15																											
06	10230 X	8572	-0-	-1658	-0-		539 1	7155 3	22 4	856 9	Y	778	778 0				15																											
07	8773 X	8419	-0-	-354	-0-		548 1	6987 3	25 4	859 9	Y	781	781 0				2																											
08	8773 X	7794	-0-	-979	-0-		505 1	6508 3	14 4	767 9	Y	697	697 0				2																											
PILONCILLO																		WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766																										
03	24986 X	18793	-0-	-6193	-0-		1136 1	15435 3	46 4	2176 9	Y	1978	1978 0				5																											
04	23310 X	18565	-0-	-4745	-0-		1074 1	15194 3	53 4	2244 9	Y	2040	2036 0				9																											
05	23870 X	18713	-0-	-5157	-0-		1234 1	15200 3	58 4	2221 9	Y	2019	2001 0				27																											
06	18990 X	17289	-0-	-1701	-0-		1063 1	14146 3	46 4	2034 9	Y	1849	1843 0				33																											
*07	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-		1123 1	14319 3	47 4	2030 9	Y	1845	1848 0				2																											
08	17143 X	16143	-0-	-1000	-0-		1022 1	13181 3	28 4	1912 9	Y	1738	1736 0				4																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
03	9827 X	6060	-0-	-3767	-0-	364 1	4919 3	15 4	762 9	Y	693	693 0				-0-																												
04	9060 X	6436	-0-	-2624	-0-	366 1	5168 3	20 4	882 9	Y	802	800 0				2																												
05	7719 X	6036	-0-	-1683	-0-	385 1	4759 3	16 4	876 9	Y	796	789 0				9																												
06	7470 X	5340	-0-	-2130	-0-	326 1	4318 3	12 4	684 9	Y	622	621 0				10																												
*07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	324 1	4135 3	16 4	696 9	Y	633	633 0				2																												
08	5053 X	4759	-0-	-294	-0-	294 1	3789 3	8 4	668 9	Y	607	607 0				2																												
PILONCILLO															WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764																													
03	15190 X	11154	-0-	-4036	-0-	646 1	8784 3	28 4	1696 9	Y	1542	1541 0				3																												
04	14190 X	10015	-0-	-4175	-0-	559 1	7909 3	26 4	1521 9	Y	1383	1381 0	1 8			4																												
05	14167 X	10842	-0-	-3325	-0-	704 1	8649 3	33 4	1456 9	Y	1324	1312 0				16																												
06	13710 X	8374	-0-	-5336	-0-	490 1	6525 3	20 4	1339 9	Y	1217	1213 0				20																												
*07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	594 1	7602 3	26 4	1519 9	Y	1381	1381 0				1																												
*08	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	555 1	7140 3	15 4	1474 9	Y	1340	1339 0				2																												
PILONCILLO															WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393																													
03	17794 X	13786	-0-	-4008	-0-	429 1	11527 3	34 4	1796 9	Y	1633	1633 0				2																												
04	16830 X	14074	-0-	-2756	-0-	454 1	11751 3	42 4	1827 9	Y	1661	1660 0				3																												
05	16864 X	14145	-0-	-2719	-0-	604 1	11686 3	43 4	1812 9	Y	1647	1632 0				18																												
06	16320 X	12803	-0-	-3517	-0-	571 1	10588 3	31 4	1613 9	Y	1466	1462 0				22																												
*07	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	573 1	10224 3	34 4	1696 9	Y	1542	1542 0				1																												
08	12121 X	11853	-0-	-268	-0-	578 1	9636 3	21 4	1618 9	Y	1471	1470 0				2																												
PILONCILLO															WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307																													
03	21142 X	16392	-0-	-4750	-0-	492 1	13235 3	41 4	2624 9	Y	2385	2385 0				8																												
04	20460 X	14659	-0-	-5801	-0-	442 1	11468 3	41 4	2708 9	Y	2462	2457 0				13																												
05	20956 X	13565	-0-	-7391	-0-	533 1	10299 3	38 4	2695 9	Y	2450	2428 0				35																												
06	17790 X	14507	-0-	-3283	-0-	598 1	11077 3	36 4	2796 9	Y	2542	2529 0				48																												
*07	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	604 1	10791 3	38 4	2519 9	Y	2290	2293 0				7																												
08	13547 X	12263	-0-	-1284	-0-	569 1	9449 3	20 4	2225 9	Y	2023	2023 0				7																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	12985	-0-	12985	38034	382	1	10292	3	Y	2072	2071	0		12
04	DLQ G-10	12116	-0-	12116	50150	32	4	2279	9						
05	DLQ G-10	11908	-0-	11908	62058	372	1	9612	3	Y	1906	1903	0		15
06	73548 X	11490	-0-	-62058	-0-	35	4	2097	9						
*07	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	481	1	9304	3	Y	1899	1882	0		32
08	11532 X	10691	-0-	-841	-0-	34	4	2089	9						
						481	1	8918	3	Y	1875	1866	0		41
						28	4	2063	9						
						501	1	8944	3	Y	1921	1922	0		14
						29	4	2113	9						
						487	1	8121	3	Y	1878	1876	0		16
						17	4	2066	9						
PILONCILLO														WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A	
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-
08	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	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067	
03	DLQ G-10	23106	-0-	23106	68169	783	1	21056	3	Y	1093	1092	0		4
04	DLQ G-10	21419	-0-	21419	89588	65	4	1202	9						
05	DLQ G-10	21619	-0-	21619	111207	754	1	19510	3	Y	987	986	0		5
06	131016 X	19809	-0-	-111207	-0-	69	4	1086	9						
07	21607 X	19966	-0-	-1641	-0-	1006	1	19463	3	Y	982	973	0		14
08	21607 X	18566	-0-	-3041	-0-	70	4	1080	9						
						748	1	17992	3	Y	921	918	0		17
						56	4	1013	9						
						779	1	18112	3	Y	920	921	0		2
						63	4	1012	9						
						769	1	16773	3	Y	898	897	0		3
						36	4	988	9						
PILONCILLO														WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929	
03	DLQ G-10	13719	-0-	13719	39985	468	1	12598	3	Y	559	559	0		-0-
04	DLQ G-10	12667	-0-	12667	52652	38	4	615	9						
05	DLQ G-10	12856	-0-	12856	65508	449	1	11625	3	Y	501	500	0		1
06	77769 X	12261	-0-	-65508	-0-	42	4	551	9						
07	13113 X	11985	-0-	-1128	-0-	604	1	11660	3	Y	499	495	0		5
08	13113 X	11090	-0-	-2023	-0-	43	4	549	9						
						467	1	11233	3	Y	480	478	0		7
						33	4	528	9						
						472	1	10950	3	Y	477	476	0		1
						38	4	525	9						
						463	1	10090	3	Y	468	467	0		2
						22	4	515	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 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
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-
08	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										
03	51305 X	7790	-0-	-43515	-0-	245	1	6606	3	Y	835	835	0		5
						20	4	919	9						
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	266	1	6877	3	Y	776	776	0		5
						24	4	854	9						
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	370	1	7152	3	Y	771	764	0		12
						26	4	848	9						
06	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	287	1	6912	3	Y	793	789	0		16
						22	4	872	9						
*07	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	322	1	7472	3	Y	866	867	0		4
						25	4	953	9						
*08	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	338	1	7395	3	Y	830	831	0		3
						14	4	913	9						
PILONCILLO					WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328										
03	49476 X	25135	-0-	-24341	-0-	829	1	22302	3	Y	1760	1761	0		6
						68	4	1936	9						
04	25820 X	25820	-0-	-0-	-0-	883	1	22889	3	Y	1788	1786	0		8
						81	4	1967	9						
05	29171 X	25828	-0-	-3343	-0-	1169	1	22612	3	Y	1786	1771	0		23
						82	4	1965	9						
06	28230 X	24292	-0-	-3938	-0-	894	1	21479	3	Y	1683	1677	0		29
						68	4	1851	9						
07	29171 X	24336	-0-	-4835	-0-	927	1	21505	3	Y	1665	1666	0		6
						72	4	1832	9						
08	26691 X	26447	-0-	-244	-0-	1070	1	23319	3	Y	1825	1823	0		8
						50	4	2008	9						
PILONCILLO					WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205										
03	46345 X	36150	-0-	-10195	-0-	1184	1	31840	3	Y	2754	2753	0		12
						97	4	3029	9						
04	43920 X	32793	-0-	-11127	-0-	1118	1	28941	3	Y	2391	2390	0		13
						104	4	2630	9						
05	41447 X	33191	-0-	-8256	-0-	1498	1	28964	3	Y	2384	2362	0		35
						107	4	2622	9						
06	39810 X	30627	-0-	-9183	-0-	1119	1	26862	3	Y	2331	2321	0		45
						82	4	2564	9						
*07	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	1122	1	26040	3	Y	2432	2431	0		13
						90	4	2675	9						
*08	28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	1139	1	24806	3	Y	2382	2381	0		14
						53	4	2620	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: B 06HY	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #: B 06HY	RRCID -> 284730	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL	DEPTH	8628	PERF. 8701	- 19393					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	37603 X	23087	-0-	-14516	-0-	635 1	17079 3	51 4	5322 9	Y	4838	4836	0			27
04	32670 X	20127	-0-	-12543	-0-	590 1	15282 3	55 4	4200 9	Y	3818	3819	0			26
05	29605 X	21411	-0-	-8194	-0-	850 1	16422 3	59 4	4080 9	Y	3709	3676	0			59
06	25980 X	17784	-0-	-8196	-0-	605 1	14524 3	46 4	2609 9	Y	2372	2383	0			48
*07	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	620 1	14413 3	48 4	2552 9	Y	2320	2323	0			7
*08	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	616 1	13403 3	28 4	2258 9	Y	2053	2054	0			6
PILONCILLO				WELL #: E 32HD	RRCID -> 284777	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH	9056	PERF. 9865	- 18205					
03	39711 X	29704	-0-	-10007	-0-	979 1	26383 3	80 4	2262 9	Y	2056	2056	0			10
04	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	924 1	23947 3	85 4	1984 9	Y	1804	1803	0			11
05	26877 X	26637	-0-	-240	-0-	1209 1	23363 3	86 4	1979 9	Y	1799	1783	0			27
06	28740 X	24740	-0-	-4000	-0-	914 1	21952 3	69 4	1805 9	Y	1641	1637	0			31
07	29698 X	24435	-0-	-5263	-0-	933 1	21663 3	73 4	1766 9	Y	1605	1606	0			5
08	29698 X	23549	-0-	-6149	-0-	956 1	20827 3	44 4	1722 9	Y	1565	1565	0			5
PILONCILLO				WELL #: B 06HX	RRCID -> 284779	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL	DEPTH	8599	PERF. 8801	- 19083					
03	41695 X	33310	-0-	-8385	-0-	1036 1	27906 3	85 4	4283 9	Y	3894	3898	0			23
04	37350 X	28311	-0-	-9039	-0-	873 1	22591 3	81 4	4766 9	Y	4333	4322	0			34
05	37107 X	29029	-0-	-8078	-0-	1195 1	23094 3	85 4	4655 9	Y	4232	4195	0			71
06	34650 X	27466	-0-	-7184	-0-	919 1	22047 3	69 4	4431 9	Y	4028	4011	0			88
*07	26480 X	26480	-0-	-0-	-0-	918 1	21308 3	72 4	4182 9	Y	3802	3807	0			22
*08	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	912 1	19885 3	42 4	3774 9	Y	3431	3431	0			22
PILONCILLO				WELL #: B 07HX	RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8817	- 19102					
03	38595 X	23502	-0-	-15093	-0-	739 1	19906 3	61 4	2796 9	Y	2542	2541	0			9
04	31650 X	19715	-0-	-11935	-0-	652 1	16884 3	61 4	2118 9	Y	1925	1926	0			8
05	28892 X	19195	-0-	-9697	-0-	840 1	16224 3	59 4	2072 9	Y	1884	1868	0			24
06	26220 X	17375	-0-	-8845	-0-	614 1	14740 3	46 4	1975 9	Y	1795	1788	0			31
*07	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	600 1	13925 3	47 4	1863 9	Y	1694	1695	0			4
*08	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	573 1	12490 3	26 4	1665 9	Y	1514	1515	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W	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	
03	44857 X	33030	-0-	-11827	-0-	1036	1	27897	3	Y	3647	3645	0		19
						85	4	4012	9						
04	39720 X	27310	-0-	-12410	-0-	888	1	22980	3	Y	3054	3054	0		19
						83	4	3359	9						
05	38998 X	28053	-0-	-10945	-0-	1215	1	23476	3	Y	2977	2951	0		45
						87	4	3275	9						
06	33720 X	25661	-0-	-8059	-0-	890	1	21384	3	Y	3017	3001	0		61
						68	4	3319	9						
07	28737 X	25211	-0-	-3526	-0-	903	1	20961	3	Y	2979	2981	0		13
						70	4	3277	9						
08	28737 X	23550	-0-	-5187	-0-	886	1	19316	3	Y	3006	3003	0		16
						41	4	3307	9						
PILONCILLO														WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013	
03	30380 X	24310	-0-	-6070	-0-	748	1	20145	3	Y	3051	3052	0		16
						61	4	3356	9						
04	29400 X	21788	-0-	-7612	-0-	695	1	18038	3	Y	2719	2717	0		18
						64	4	2991	9						
05	28520 X	21292	-0-	-7228	-0-	903	1	17435	3	Y	2625	2601	0		42
						66	4	2888	9						
06	25230 X	18101	-0-	-7129	-0-	626	1	15040	3	Y	2171	2169	0		44
						47	4	2388	9						
*07	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	656	1	15256	3	Y	2198	2200	0		8
						52	4	2418	9						
*08	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	653	1	14197	3	Y	2070	2070	0		8
						29	4	2277	9						
PILONCILLO														WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240	
03	499695 X	18698	-0-	-480997	-0-	592	1	15966	3	Y	1901	1899	0		10
						49	4	2091	9						
04	27690 X	17473	-0-	-10217	-0-	576	1	14929	3	Y	1740	1739	0		11
						54	4	1914	9						
05	28613 X	17675	-0-	-10938	-0-	774	1	14956	3	Y	1719	1703	0		27
						54	4	1891	9						
06	21270 X	16366	-0-	-4904	-0-	581	1	13944	3	Y	1635	1628	0		34
						42	4	1799	9						
*07	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	576	1	13355	3	Y	1585	1587	0		6
						45	4	1744	9						
08	14539 X	14156	-0-	-383	-0-	549	1	11974	3	Y	1462	1462	0		6
						25	4	1608	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340	COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH		8108	PERF. 8566	- 14327			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	45167 X	25344	-0-	-19823	-0-	769 63	1 4	20719 3793	3 9	N	3448	3446	0			23
04	38130 X	22785	-0-	-15345	-0-	744 69	1 4	19273 2699	3 9	N	2454	2457	0			20
05	34720 X	22318	-0-	-12402	-0-	962 68	1 4	18601 2687	3 9	N	2443	2421	0			42
06	28680 X	19923	-0-	-8757	-0-	702 52	1 4	16885 2284	3 9	N	2076	2072	0			46
07	21452 X	19647	-0-	-1805	-0-	719 57	1 4	16675 2196	3 9	N	1996	1999	0			12
08	21452 X	17885	-0-	-3567	-0-	692 32	1 4	15118 2043	3 9	N	1857	1857	0			12
PILONCILLO				WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395	COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH		9493	PERF. 9550	- 14480			
03	41788 X	28026	-0-	-13762	-0-	907 74	1 4	24419 2626	3 9	Y	2387	2385	0			14
04	33930 X	24275	-0-	-9655	-0-	814 75	1 4	21100 2286	3 9	Y	2078	2076	0			16
05	27683 X	24452	-0-	-3231	-0-	1088 75	1 4	21024 2265	3 9	Y	2059	2040	0			35
06	27120 X	21231	-0-	-5889	-0-	774 58	1 4	18596 1803	3 9	Y	1639	1640	0			34
07	25761 X	20891	-0-	-4870	-0-	786 63	1 4	18240 1802	3 9	Y	1638	1639	0			9
08	25761 X	18416	-0-	-7345	-0-	730 35	1 4	15920 1731	3 9	Y	1574	1572	0			11
PILONCILLO				WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446	COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH		9414	PERF. 9791	- 14004			
03	37448 X	10237	-0-	-27211	-0-	330 27	1 4	8916 964	3 9	Y	876	876	0			4
04	13140 X	8273	-0-	-4867	-0-	283 25	1 4	7329 636	3 9	Y	578	580	0			2
05	18786 X	9025	-0-	-9761	-0-	411 29	1 4	7945 640	3 9	Y	582	576	0			8
06	18180 X	8464	-0-	-9716	-0-	298 22	1 4	7185 959	3 9	Y	872	863	0			17
*07	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	410 32	1 4	9521 782	3 9	Y	711	713	0			1
*08	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	406 20	1 4	8848 760	3 9	Y	691	691	0			1
PILONCILLO				WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475	COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH		9641	PERF. 10122	- 16295			
03	61721 X	41614	-0-	-20107	-0-	1379 112	1 4	37113 3010	3 9	Y	2736	2737	0			11
04	58350 X	37366	-0-	-20984	-0-	1283 120	1 4	33243 2720	3 9	Y	2473	2471	0			13
05	54591 X	36998	-0-	-17593	-0-	1681 120	1 4	32489 2708	3 9	Y	2462	2439	0			36
06	46440 X	32036	-0-	-14404	-0-	1184 87	1 4	28464 2301	3 9	Y	2092	2088	0			40
*07	31176 X	31176	-0-	-0-	-0-	1193 96	1 4	27705 2182	3 9	Y	1984	1987	0			5
*08	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	1143 53	1 4	24923 2008	3 9	Y	1825	1824	0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 32HW	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 285476	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH	9547	PERF.10534	- 15387							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	44144 X	29552	-0-	-14592	-0-	971 1	26121 3	80 4	2380 9	Y	2164	2163	0			8
04	42600 X	25987	-0-	-16613	-0-	881 1	22796 3	81 4	2229 9	Y	2026	2024	0			10
05	39742 X	23983	-0-	-15759	-0-	1067 1	20626 3	75 4	2215 9	Y	2014	1996	0			28
06	32820 X	23125	-0-	-9695	-0-	849 1	20392 3	62 4	1822 9	Y	1656	1654	0			30
07	T. A.	22278	-0-	22278	22278	845 1	19638 3	68 4	1727 9	Y	1570	1573	0			2
08	T. A.	20446	-0-	20446	42724	827 1	18028 3	39 4	1552 9	Y	1411	1411	0			2
PILONCILLO				WELL #: E 31HX	RRCID -> 285501	COMPL. DATE 04/27/2018	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 9432	- 14358						
03	24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	830 1	22320 3	68 4	1563 9	Y	1421	1419	0			13
04	26640 X	22748	-0-	-3892	-0-	789 1	20427 3	73 4	1459 9	Y	1326	1325	0			14
05	29140 X	22615	-0-	-6525	-0-	1037 1	20052 3	73 4	1453 9	Y	1321	1309	0			26
06	28200 X	20930	-0-	-7270	-0-	778 1	18702 3	58 4	1392 9	Y	1265	1260	0			31
07	22103 X	19634	-0-	-2469	-0-	760 1	17625 3	60 4	1189 9	Y	1081	1084	0			9
08	22103 X	18202	-0-	-3901	-0-	743 1	16197 3	35 4	1227 9	Y	1115	1114	0			10
PILONCILLO				WELL #: E 31HZ	RRCID -> 285504	COMPL. DATE 04/27/2018	TOTAL DEPTH	9536	PERF.10274	- 15051						
03	32965 X	32965	-0-	-0-	-0-	1076 1	28981 3	88 4	2820 9	Y	2564	2563	0			13
04	43860 X	29919	-0-	-13941	-0-	1015 1	26316 3	94 4	2494 9	Y	2267	2265	0			15
05	41819 X	29088	-0-	-12731	-0-	1303 1	25210 3	93 4	2482 9	Y	2256	2237	0			34
06	37890 X	25986	-0-	-11904	-0-	951 1	22829 3	71 4	2135 9	Y	1941	1937	0			38
07	29543 X	23152	-0-	-6391	-0-	872 1	20278 3	70 4	1932 9	Y	1756	1759	0			6
08	29543 X	19984	-0-	-9559	-0-	804 1	17516 3	37 4	1627 9	Y	1479	1480	0			5
PILONCILLO				WELL #: E 32HX	RRCID -> 285505	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF.10118	- 16531						
03	63612 X	44263	-0-	-19349	-0-	1458 1	39233 3	119 4	3453 9	Y	3139	3140	0			15
04	59580 X	40805	-0-	-18775	-0-	1399 1	36243 3	130 4	3033 9	Y	2757	2755	0			17
05	57412 X	39783	-0-	-17629	-0-	1802 1	34830 3	128 4	3023 9	Y	2748	2724	0			41
06	49110 X	35306	-0-	-13804	-0-	1304 1	31335 3	98 4	2569 9	Y	2335	2330	0			46
*07	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	1277 1	29650 3	101 4	2382 9	Y	2165	2169	0			10
*08	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	1224 1	26659 3	57 4	2204 9	Y	2004	2003	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 10064 - 17014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	56513 X	40815	-0-	-15698	-0-	1349	1	36318	3	Y	2762	2761	0	14
						110	4	3038	9					
04	51360 X	37001	-0-	-14359	-0-	1271	1	32917	3	Y	2448	2445	0	17
						120	4	2693	9					
05	52049 X	36929	-0-	-15120	-0-	1679	1	32450	3	Y	2436	2414	0	39
						120	4	2680	9					
06	44610 X	32098	-0-	-12512	-0-	1189	1	28578	3	Y	2039	2036	0	42
						88	4	2243	9					
*07	31702 X	31702	-0-	-0-	-0-	1212	1	28146	3	Y	2044	2047	0	9
						96	4	2248	9					
08	31372 X	28855	-0-	-2517	-0-	1174	1	25562	3	Y	1877	1876	0	10
						54	4	2065	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
03	51274 X	25415	-0-	-25859	-0-	806	1	21692	3	N	2590	2589	0	14
						68	4	2849	9					
04	33990 X	23658	-0-	-10332	-0-	779	1	20190	3	N	2378	2375	0	17
						73	4	2616	9					
05	31961 X	25906	-0-	-6055	-0-	1143	1	22079	3	N	2366	2345	0	38
						81	4	2603	9					
06	27570 X	23539	-0-	-4031	-0-	859	1	20622	3	N	1813	1814	0	37
						64	4	1994	9					
*07	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	893	1	20738	3	N	1805	1808	0	8
						70	4	1986	9					
08	22072 X	21835	-0-	-237	-0-	878	1	19126	3	N	1627	1626	0	9
						41	4	1790	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
03	53568 X	18637	-0-	-34931	-0-	607	1	16340	3	Y	1491	1490	0	11
						50	4	1640	9					
04	27330 X	16716	-0-	-10614	-0-	565	1	14616	3	Y	1349	1347	0	13
						51	4	1484	9					
05	24924 X	16644	-0-	-8280	-0-	745	1	14370	3	Y	1342	1329	0	26
						53	4	1476	9					
06	21570 X	14965	-0-	-6605	-0-	544	1	13062	3	Y	1199	1197	0	28
						40	4	1319	9					
07	16709 X	14552	-0-	-2157	-0-	547	1	12736	3	Y	1114	1115	0	9
						44	4	1225	9					
08	16709 X	13253	-0-	-3456	-0-	531	1	11573	3	Y	1022	1023	0	8
						25	4	1124	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
03	59241 X	14638	-0-	-44603	-0-	474	1	12737	3	Y	1262	1261	0	3
						39	4	1388	9					
04	22260 X	12896	-0-	-9364	-0-	433	1	11194	3	Y	1116	1115	0	4
						41	4	1228	9					
05	19592 X	12059	-0-	-7533	-0-	532	1	10267	3	Y	1111	1101	0	14
						38	4	1222	9					
06	17430 X	10265	-0-	-7165	-0-	371	1	8899	3	Y	879	880	0	13
						28	4	967	9					
07	13082 X	9783	-0-	-3299	-0-	366	1	8503	3	Y	805	806	0	-0-
						28	4	886	9					
08	13082 X	8435	-0-	-4647	-0-	334	1	7298	3	Y	717	717	0	-0-
						14	4	789	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884														
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
03	53134 X	12750	-0-	-40384	-0-	398 1	10706 3	1613 9	Y	1466	1465	0		9
04	17370 X	10822	-0-	-6548	-0-	350 1	9058 3	1381 9	Y	1255	1255	0		9
05	17918 X	12790	-0-	-5128	-0-	560 1	10813 3	1378 9	Y	1253	1243	0		19
06	14850 X	11669	-0-	-3181	-0-	405 1	9735 3	1500 9	Y	1364	1355	0		28
*07	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	414 1	9622 3	1324 9	Y	1204	1206	0		8
08	10881 X	10300	-0-	-581	-0-	399 1	8724 3	1157 9	Y	1052	1052	0		8
PILONCILLO														
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906														
03	51429 X	32994	-0-	-18435	-0-	1011 1	27213 3	4687 9	Y	4261	4259	0		27
04	49770 X	26956	-0-	-22814	-0-	860 1	22288 3	3728 9	Y	3389	3389	0		27
05	41726 X	27771	-0-	-13955	-0-	1179 1	22785 3	3725 9	Y	3386	3356	0		57
06	37410 X	26628	-0-	-10782	-0-	940 1	22572 3	3047 9	Y	2770	2768	0		59
*07	26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	948 1	22010 3	2993 9	Y	2721	2724	0		16
*08	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	905 1	19751 3	2726 9	Y	2478	2477	0		17
PILONCILLO														
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826														
03	52049 X	25997	-0-	-26052	-0-	795 1	21393 3	3743 9	Y	3403	3404	0		22
04	50370 X	21955	-0-	-28415	-0-	702 1	18176 3	3012 9	Y	2738	2738	0		22
05	35247 X	22463	-0-	-12784	-0-	952 1	18434 3	3009 9	Y	2735	2711	0		46
06	31290 X	20616	-0-	-10674	-0-	726 1	17430 3	2408 9	Y	2189	2188	0		47
07	20336 X	20070	-0-	-266	-0-	730 1	16955 3	2328 9	Y	2116	2119	0		12
08	20336 X	18351	-0-	-1985	-0-	711 1	15502 3	2105 9	Y	1914	1913	0		13
PILONCILLO														
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303														
03	45570 X	36957	-0-	-8613	-0-	1103 1	29707 3	6057 9	Y	5506	5505	0		33
04	44100 X	29831	-0-	-14269	-0-	930 1	24089 3	4727 9	Y	4297	4297	0		33
05	44919 X	33530	-0-	-11389	-0-	1413 1	27295 3	4721 9	Y	4292	4253	0		72
06	41040 X	31558	-0-	-9482	-0-	1091 1	26237 3	4149 9	Y	3772	3762	0		82
*07	30955 X	30955	-0-	-0-	-0-	1108 1	25729 3	4030 9	Y	3664	3669	0		20
*08	28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	1062 1	23143 3	3881 9	Y	3528	3526	0		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 797110 WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556															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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
03	33945 X	15202	-0-	-18743	-0-	469 38	1 4	12612 2083	3 9	Y	1894	1893	0			12																																																										
04	32850 X	13593	-0-	-19257	-0-	433 41	1 4	11241 1878	3 9	Y	1707	1706	0			13																																																										
05	33945 X	13346	-0-	-20599	-0-	565 39	1 4	10906 1836	3 9	Y	1669	1654	0			28																																																										
06	16620 X	12623	-0-	-3997	-0-	431 31	1 4	10340 1821	3 9	Y	1655	1647	0			36																																																										
*07	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	464 38	1 4	10771 1910	3 9	Y	1736	1737	0			12																																																										
*08	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	445 21	1 4	9720 1828	3 9	Y	1662	1661	0			13																																																										
PILONCILLO															WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298																																																											
03	31837 X	13543	-0-	-18294	-0-	418 34	1 4	11229 1862	3 9	Y	1693	1693	0			10																																																										
04	30810 X	12364	-0-	-18446	-0-	400 37	1 4	10383 1544	3 9	Y	1404	1403	0			11																																																										
05	31837 X	11440	-0-	-20397	-0-	489 34	1 4	9420 1497	3 9	Y	1361	1350	0			22																																																										
06	15810 X	10245	-0-	-5565	-0-	355 28	1 4	8514 1348	3 9	Y	1225	1221	0			26																																																										
*07	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	351 27	1 4	8185 1306	3 9	Y	1187	1189	0			6																																																										
*08	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	360 17	1 4	7827 1197	3 9	Y	1088	1087	0			7																																																										
PILONCILLO															WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221																																																											
03	39463 X	16023	-0-	-23440	-0-	487 41	1 4	13111 2384	3 9	Y	2167	2167	0			8																																																										
04	38190 X	16558	-0-	-21632	-0-	535 50	1 4	13872 2101	3 9	Y	1910	1907	0			11																																																										
05	39463 X	14387	-0-	-25076	-0-	603 43	1 4	11649 2092	3 9	Y	1902	1885	0			28																																																										
06	17520 X	12617	-0-	-4903	-0-	428 31	1 4	10301 1857	3 9	Y	1688	1683	0			33																																																										
*07	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	428 35	1 4	9947 1813	3 9	Y	1648	1649	0			8																																																										
*08	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	413 20	1 4	8973 1722	3 9	Y	1565	1565	0			8																																																										
PILONCILLO															WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460																																																											
03	41912 X	18060	-0-	-23852	-0-	540 44	1 4	14526 2950	3 9	Y	2682	2682	0			16																																																										
04	40560 X	16512	-0-	-24048	-0-	506 46	1 4	13149 2811	3 9	Y	2555	2550	0			21																																																										
05	41912 X	16474	-0-	-25438	-0-	673 48	1 4	13021 2732	3 9	Y	2484	2462	0			43																																																										
06	21240 X	15110	-0-	-6130	-0-	505 39	1 4	12085 2481	3 9	Y	2255	2248	0			50																																																										
*07	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	501 41	1 4	11621 2242	3 9	Y	2038	2042	0			13																																																										
08	13392 X	13386	-0-	-6	-0-	489 23	1 4	10639 2235	3 9	Y	2032	2028	0			17																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629														
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
03	34782 X	15765	-0-	-19017	-0-	491 1	13208 3	2025 9	Y	1841	1841	0		5
04	33660 X	13957	-0-	-19703	-0-	459 1	11892 3	1562 9	Y	1420	1420	0		5
05	34782 X	13837	-0-	-20945	-0-	604 1	11666 3	1524 9	Y	1385	1373	0		17
06	16980 X	12394	-0-	-4586	-0-	433 1	10408 3	1522 9	Y	1384	1377	0		24
*07	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	420 1	9742 3	1454 9	Y	1322	1324	0		1
*08	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	418 1	9106 3	1396 9	Y	1269	1268	0		2
PILONCILLO														
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321														
03	22189 X	22189	-0-	-0-	-0-	654 1	17581 3	3902 9	Y	3547	3547	0		21
04	20940 X	19790	-0-	-1150	-0-	624 1	16166 3	2941 9	Y	2674	2676	0		19
05	21638 X	19398	-0-	-2240	-0-	807 1	15600 3	2934 9	Y	2667	2642	0		44
06	20940 X	17705	-0-	-3235	-0-	591 1	14179 3	2891 9	Y	2628	2616	0		56
*07	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	578 1	13450 3	2820 9	Y	2564	2567	0		12
*08	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	542 1	11818 3	2628 9	Y	2389	2388	0		13
PILONCILLO														
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689														
03	87916 X	50577	-0-	-37339	-0-	1676 1	45108 3	3656 9	Y	3324	3325	0		17
04	85080 X	44544	-0-	-40536	-0-	1533 1	39677 3	3191 9	Y	2901	2900	0		18
05	87916 X	43093	-0-	-44823	-0-	1956 1	37823 3	3175 9	Y	2886	2860	0		44
06	60540 X	37915	-0-	-22625	-0-	1399 1	33590 3	2823 9	Y	2566	2559	0		51
07	46097 X	36146	-0-	-9951	-0-	1376 1	31932 3	2728 9	Y	2480	2484	0		9
08	46097 X	31440	-0-	-14657	-0-	1264 1	27531 3	2586 9	Y	2351	2350	0		10
PILONCILLO														
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647														
03	88071 X	38685	-0-	-49386	-0-	1278 1	34401 3	2902 9	Y	2638	2639	0		17
04	85230 X	32760	-0-	-52470	-0-	1126 1	29131 3	2398 9	Y	2180	2180	0		17
05	88071 X	30952	-0-	-57119	-0-	1400 1	27060 3	2393 9	Y	2175	2156	0		36
06	85230 X	26393	-0-	-58837	-0-	972 1	23399 3	1951 9	Y	1774	1773	0		37
07	35092 X	24449	-0-	-10643	-0-	931 1	21616 3	1829 9	Y	1663	1665	0		11
08	35092 X	22666	-0-	-12426	-0-	918 1	19998 3	1707 9	Y	1552	1552	0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * AMT	EOM	
0						CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	BALANCE	
03	56047 X	56047	-0-	-0-	-0-	1739	1	46805	3	Y	6692	6692	0	45	
						142	4	7361	9						
04	50091 X	50091	-0-	-0-	-0-	1623	1	42013	3	Y	5730	5726	0	49	
						152	4	6303	9						
05	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	5708	5653	0	104	
06	44593 X	44593	-0-	-0-	-0-	1548	1	37190	3	Y	5218	5201	0	121	
						115	4	5740	9						
07	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT			121	
08	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT			121	
PILONCILLO														WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018	
*01	0	57699	-0-	57699	376175	1596	1	46459	3	Y	8617	8643	0	4 8	66
						165	4	9479	9						
*02	0	47043	-0-	47043	423218	1397	1	37865	3	Y	6980	6998	0		48
						103	4	7678	9						
*03	471605 X	48387	-0-	-423218	-0-	1449	1	39031	3	Y	7080	7079	0		52
						119	4	7788	9						
04	42678 X	42678	-0-	-0-	-0-	1337	1	34636	3	Y	5984	5981	0		55
						123	4	6582	9						
*05	41407 X	41407	-0-	-0-	-0-	1719	1	33219	3	Y	5768	5781	0		39
						124	4	6345	9						
*06	38790 X	36775	-0-	-2015	-0-	1239	1	29781	3	Y	5149	5148	0		44
						91	4	5664	9						
07	40083 X	35579	-0-	-4504	-0-	1242	1	28858	3	Y	4893	4900	0		31
						97	4	5382	9						
08	40083 X	32379	-0-	-7704	-0-	1187	1	25879	3	Y	4781	4777	0		35
						54	4	5259	9						
PILONCILLO														WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103	
*01	0	65119	-0-	65119	401544	1844	1	53661	3	Y	8567	8589	0	4 8	69
						190	4	9424	9						
*02	0	53867	-0-	53867	455411	1636	1	44304	3	Y	7095	7113	0		51
						122	4	7805	9						
*03	512918 X	57507	-0-	-455411	-0-	1756	1	47252	3	Y	7596	7593	0		54
						143	4	8356	9						
04	51463 X	51463	-0-	-0-	-0-	1634	1	42353	3	Y	6658	6651	0		61
						152	4	7324	9						
*05	50540 X	50540	-0-	-0-	-0-	2124	1	41068	3	Y	6544	6556	0		49
						150	4	7198	9						
*06	45147 X	45147	-0-	-0-	-0-	1540	1	36999	3	Y	5904	5902	0		51
						114	4	6494	9						
*07	44137 X	44137	-0-	-0-	-0-	1554	1	36100	3	Y	5783	5788	0		46
						122	4	6361	9						
08	37665 X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					Y	NO RPT				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*01	0	22078	-0-	22078	207233		621 1	18080 3	Y	3013	3016	0	2 8	17
							63 4	3314 9						
*02	0	27525	-0-	27525	234758		893 1	24179 3	Y	2170	2179	0		8
							66 4	2387 9						
*03	263396 X	28638	-0-	-234758	-0-		941 1	25323 3	Y	2089	2090	0		15
							76 4	2298 9						
04	45300 X	23943	-0-	-21357	-0-		819 1	21210 3	Y	1670	1670	0		15
							77 4	1837 9						
*05	46810 X	16325	-0-	-30485	-0-		730 1	14103 3	Y	1308	1312	0		3
							53 4	1439 9						
*06	45300 X	14672	-0-	-30628	-0-		537 1	12895 3	Y	1091	1090	0		4
							40 4	1200 9						
*07	46810 X	13377	-0-	-33433	-0-		505 1	11692 3	Y	1035	1037	0		2
							41 4	1139 9						
08	28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
*01	0	57783	-0-	57783	308359		1753 1	51039 3	Y	4374	4395	0	2 8	31
							180 4	4811 9						
*02	0	44010	-0-	44010	352369		1432 1	38801 3	Y	3338	3349	0		20
							105 4	3672 9						
*03	394351 X	41982	-0-	-352369	-0-		1380 1	37151 3	Y	3035	3037	0		22
							112 4	3339 9						
04	92790 X	35484	-0-	-57306	-0-		1213 1	31417 3	Y	2493	2492	0		23
							112 4	2742 9						
*05	95883 X	32712	-0-	-63171	-0-		1476 1	28529 3	Y	2367	2373	0		12
							103 4	2604 9						
*06	92790 X	27667	-0-	-65123	-0-		1016 1	24397 3	Y	1981	1981	0		12
							75 4	2179 9						
*07	95883 X	25297	-0-	-70586	-0-		958 1	22264 3	Y	1818	1821	0		9
							75 4	2000 9						
08	41974 X	NO RPT	-0-	-41974	-0-				Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
*01	0	61024	-0-	61024	405085		1716 1	49965 3	Y	8332	8358	0	4 8	64
							178 4	9165 9						
*02	0	50876	-0-	50876	455961		1520 1	41165 3	Y	7343	7356	0		51
							114 4	8077 9						
*03	508195 X	52234	-0-	-455961	-0-		1572 1	42316 3	Y	7471	7469	0		55
							128 4	8218 9						
04	46054 X	46054	-0-	-0-	-0-		1447 1	37477 3	Y	6360	6357	0		58
							134 4	6996 9						
*05	45134 X	45134	-0-	-0-	-0-		1877 1	36311 3	Y	6193	6206	0		42
							134 4	6812 9						
*06	40297 X	40297	-0-	-0-	-0-		1364 1	32751 3	Y	5529	5528	0		43
							100 4	6082 9						
*07	41199 X	39155	-0-	-2044	-0-		1369 1	31804 3	Y	5339	5344	0		38
							109 4	5873 9						
08	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-				Y	NO RPT				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552														
COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	0		56043	-0-	56043	249012	1626	1	47342	3	Y	6280	6270	49
							167	4	6908	9				
*02	0		48012	-0-	48012	297024	1507	1	40842	3	Y	5045	5057	37
							113	4	5550	9				
03	0		48804	-0-	48804	345828	1549	1	41696	3	Y	4938	4939	36
							127	4	5432	9				
*04	387351	X	41523	-0-	-345828	-0-	1370	1	35483	3	Y	4129	4127	38
							128	4	4542	9				
*05	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	1702	1	32891	3	Y	3917	3926	29
							122	4	4309	9				
*06	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	1158	1	27826	3	Y	3228	3229	28
							86	4	3551	9				
*07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	1156	1	26875	3	Y	3048	3052	24
							92	4	3353	9				
08	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT		24
PILONCILLO														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601														
COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
*01	0		62746	-0-	62746	340518	1941	1	56490	3	Y	3742	3760	28
							199	4	4116	9				
*02	0		48556	-0-	48556	389074	1615	1	43742	3	Y	2801	2811	18
							118	4	3081	9				
*03	435947	X	46873	-0-	-389074	-0-	1568	1	42200	3	Y	2706	2706	20
							128	4	2977	9				
04	96330	X	40411	-0-	-55919	-0-	1406	1	36419	3	Y	2232	2231	21
							131	4	2455	9				
*05	99541	X	37761	-0-	-61780	-0-	1736	1	33547	3	Y	2140	2145	12
							124	4	2354	9				
*06	96330	X	32411	-0-	-63919	-0-	1212	1	29118	3	Y	1810	1810	16
							90	4	1991	9				
*07	99541	X	30658	-0-	-68883	-0-	1182	1	27486	3	Y	1724	1726	14
							94	4	1896	9				
08	46872	X	NO RPT	-0-	-46872	-0-					Y	NO RPT		14
PILONCILLO														
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618														
COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
*01	0		57791	-0-	57791	320887	1769	1	51487	3	Y	3957	3973	27
							182	4	4353	9				
*02	0		45004	-0-	45004	365891	1479	1	40066	3	Y	3047	3056	18
							107	4	3352	9				
03	0		44515	-0-	44515	410406	1469	1	39529	3	Y	3088	3087	23
							120	4	3397	9				
*04	448803	X	38397	-0-	-410406	-0-	1314	1	34046	3	Y	2650	2649	24
							122	4	2915	9				
*05	96007	X	36414	-0-	-59593	-0-	1651	1	31894	3	Y	2501	2506	14
							118	4	2751	9				
*06	92910	X	31843	-0-	-61067	-0-	1170	1	28118	3	Y	2244	2244	19
							87	4	2468	9				
*07	96007	X	29399	-0-	-66608	-0-	1114	1	25855	3	Y	2128	2130	17
							89	4	2341	9				
08	96007	X	NO RPT	-0-	-96007	-0-					Y	NO RPT		17

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 968

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810			CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2018						CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	0		73781	-0-	73781	406593	2190	1	63755	3	Y	6918	6945	0	3	8	52
							226	4	7610	9							
*02	0		58108	-0-	58108	464701	1854	1	50210	3	Y	5370	5386	0			36
							137	4	5907	9							
03	0		57996	-0-	57996	522697	1860	1	50041	3	Y	5403	5402	0			40
							152	4	5943	9							
*04	573127	X	50430	-0-	-522697	-0-	1683	1	43623	3	Y	4517	4515	0			42
							155	4	4969	9							
*05	113987	X	48581	-0-	-65406	-0-	2146	1	41498	3	Y	4349	4358	0			28
							153	4	4784	9							
*06	110310	X	42702	-0-	-67608	-0-	1531	1	36766	3	Y	3902	3902	0			33
							113	4	4292	9							
*07	113987	X	40572	-0-	-73415	-0-	1502	1	34882	3	Y	3699	3703	0			29
							119	4	4069	9							
08	113987	X	NO RPT	-0-	-113987	-0-					Y	NO RPT					29
PILONCILLO																	
			WELL #: E 28HE RRCID -> 286981			COMPL. DATE 09/12/2018						TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651					
09	0		25752	-0-	25752	25752	629	1	19902	3	Y	4702	4526	0	124	8	52
							49	4	5172	9							
10	0		76906	-0-	76906	102658	1873	1	63244	3	Y	10542	10459	0	24	1	103
							193	4	11596	9			8 8				
*11	0		50253	-0-	50253	152911	1219	1	41497	3	Y	6718	6760	0	1	8	60
							147	4	7390	9							
12	0		37150	-0-	37150	190061	954	1	33047	3	Y	2781	2809	0	2	1	28
							90	4	3059	9			2 8				
*01	0		58525	-0-	58525	248586	1728	1	50292	3	Y	5752	5732	0	3	8	45
							178	4	6327	9							
*02	0		53596	-0-	53596	302182	1708	1	46285	3	Y	4979	4988	0			36
							126	4	5477	9							
03	0		56206	-0-	56206	358388	1805	1	48599	3	Y	5140	5139	0			37
							148	4	5654	9							
*04	0		49186	-0-	49186	407574	1644	1	42572	3	Y	4378	4375	0			40
							154	4	4816	9							
*05	454788	X	47214	-0-	-407574	-0-	2088	1	40338	3	Y	4219	4229	0			29
							147	4	4641	9							
*06	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	1484	1	35643	3	Y	3905	3903	0			34
							110	4	4296	9							
*07	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	1475	1	34237	3	Y	3778	3782	0			30
							117	4	4156	9							
08	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0		34125	-0-	34125	34125	870 1	29395 3	Y	3427	3364 0	8 1		33
							90 4	3770 9			22 8			
11	0		52049	-0-	52049	86174	1335 1	45404 3	Y	4681	4673 0			41
							161 4	5149 9						
12	0		39182	-0-	39182	125356	987 1	34211 3	Y	3537	3538 0	3 1		35
							93 4	3891 9			2 8			
*01	0		30855	-0-	30855	156211	913 1	26559 3	Y	2991	3003 0	2 8		19
							93 4	3290 9						
*02	0		24533	-0-	24533	180744	782 1	21163 3	Y	2301	2309 0			11
							57 4	2531 9						
03	0		24771	-0-	24771	205515	793 1	21355 3	Y	2325	2325 0			17
							65 4	2558 9						
04	0		25355	-0-	25355	230870	861 1	22307 3	Y	1915	1914 0			18
							80 4	2107 9						
*05	257848	X	26978	-0-	-230870	-0-	1239 1	23973 3	Y	1526	1533 0			2
							87 4	1679 9						
*06	61740	X	23467	-0-	-38273	-0-	877 1	21102 3	Y	1291	1292 0			1
							68 4	1420 9						
*07	63798	X	22058	-0-	-41740	-0-	853 1	19804 3	Y	1211	1212 0			-0-
							69 4	1332 9						
08	63798	X	NO RPT	-0-	-63798	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
09	0		1965	-0-	1965	1965	54 1	1690 3	Y	197	190 0	5 8		2
							4 4	217 9						
10	0		102829	-0-	102829	104794	2629 1	88770 3	Y	10145	9995 0	23 1		99
							270 4	11160 9			30 8			
11	0		86455	-0-	86455	191249	2224 1	75634 3	Y	7573	7604 0	1 8		67
							267 4	8330 9						
12	0		72821	-0-	72821	264070	1849 1	64066 3	Y	6120	6118 0	5 1		60
							174 4	6732 9			4 8			
*01	0		61389	-0-	61389	325459	1852 1	53911 3	Y	4942	4962 0	2 8		37
							190 4	5436 9						
*02	0		48578	-0-	48578	374037	1576 1	42698 3	Y	3806	3817 0			26
							117 4	4187 9						
03	0		47979	-0-	47979	422016	1565 1	42130 3	Y	3778	3778 0			28
							128 4	4156 9						
04	0		41254	-0-	41254	463270	1400 1	36270 3	Y	3140	3139 0			29
							130 4	3454 9						
*05	502469	X	39199	-0-	-463270	-0-	1758 1	33998 3	Y	3016	3023 0			21
							125 4	3318 9						
*06	97590	X	33961	-0-	-63629	-0-	1237 1	29711 3	Y	2656	2656 0			23
							91 4	2922 9						
*07	100843	X	31954	-0-	-68889	-0-	1201 1	27866 3	Y	2537	2540 0			20
							96 4	2791 9						
08	100843	X	NO RPT	-0-	-100843	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
11	0	83525	-0-	83525	83525	2100	1	71430	3	Y	8856	8882	0	1 8
						253	4	9742	9					78
*12	0	73474	-0-	73474	156999	1820	1	63039	3	Y	7676	7667	0	6 1
						171	4	8444	9			5 8		76
*01	0	63595	-0-	63595	220594	1863	1	54242	3	Y	6635	6657	0	3 8
						191	4	7299	9					51
*02	0	50415	-0-	50415	271009	1587	1	42978	3	Y	5212	5227	0	36
						117	4	5733	9					
*03	0	50498	-0-	50498	321507	1598	1	43032	3	Y	5215	5215	0	36
						131	4	5737	9					
*04	0	43904	-0-	43904	365411	1447	1	37492	3	Y	4392	4391	0	37
						134	4	4831	9					
*05	407426 X	42015	-0-	-365411	-0-	1833	1	35412	3	Y	4218	4228	0	27
						130	4	4640	9					
06	88290 X	36837	-0-	-51453	-0-	1304	1	31333	3	Y	3729	3728	0	28
						98	4	4102	9					
07	91233 X	35356	-0-	-55877	-0-	1291	1	29994	3	Y	3608	3612	0	24
						102	4	3969	9					
08	91233 X	NO RPT	-0-	-91233	-0-					Y	NO RPT			24
PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
11	0	84325	-0-	84325	84325	2148	1	73021	3	Y	8087	8102	0	1 8
						260	4	8896	9					74
12	0	70739	-0-	70739	155064	1779	1	61656	3	Y	6486	6485	0	5 1
						169	4	7135	9			4 8		66
01	0	59507	-0-	59507	214571	1775	1	51688	3	Y	5329	5351	0	2 8
						182	4	5862	9					42
02	0	45702	-0-	45702	260273	1466	1	39717	3	Y	4012	4025	0	29
						106	4	4413	9					
03	0	44606	-0-	44606	304879	1440	1	38769	3	Y	3890	3890	0	29
						118	4	4279	9					
04	0	37775	-0-	37775	342654	1268	1	32857	3	Y	3211	3210	0	30
						118	4	3532	9					
05	0	35463	-0-	35463	378117	1579	1	30488	3	Y	2985	2992	0	23
						112	4	3284	9					
*06	408371 X	30254	-0-	-378117	-0-	1093	1	26253	3	Y	2570	2571	0	22
						81	4	2827	9					
07	85095 X	29162	-0-	-55933	-0-	1087	1	25257	3	Y	2483	2487	0	18
						87	4	2731	9					
08	85095 X	25719	-0-	-59376	-0-	1020	1	22229	3	Y	2203	2204	0	17
						47	4	2423	9					
PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 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-
08	SHUT IN	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														
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TIDAL PETROLEUM, INC.															
STS															
WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	660	2	376	9	N	342	180	1		421
04	1050 N	888	-0-	-162	-0-	667	2	221	9	N	201	177	1		445
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1475	2	323	9	N	294	180	1		559
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1232	2	196	9	N	178	518	1		219
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1555	3	210	9	N	191	173	1		237
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1409	2	201	9	N	183	338	1		82
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION															
WELL #: 884566 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390															
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	3609	97	1	501	3	Y	574	545	0	37 8	29
						32	4	631	9						
04	1700 N	1411	-0-	-289	3320	88	1	647	3	Y	559	523	0	35 8	30
						61	4	615	9						
05	3100 N	866	-0-	-2234	1086	42	1	410	3	Y	337	347	0	1 8	19
						43	4	371	9						
06	1345 N	259	-0-	-1086	-0-	18	1	156	3	Y	48	61	0	3 8	3
						32	4	53	9						
07	868 N	253	-0-	-615	-0-	20	1	147	3	Y	41	41	0		3
						41	4	45	9						
08	868 N	252	-0-	-616	-0-	24	1	182	3	Y	25	25	0		3
						18	4	28	9						
LIGHT RANCH															
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597															
03	DLQ G-10	204	-0-	204	994	5	1	197	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
04	1553 X	559	-0-	-994	-0-	18	1	531	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	186	183	0		3
						62	4	205	9						
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1493	3	Y	291	290	1		4
						17	4	320	9						
*08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	196	1	1885	3	Y	211	211	0		4
						23	4	232	9						
LIGHT RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	520					Y	-0-				-0-
04	1166 X	646	-0-	-520	-0-	21	1	614	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
06	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	595	1	10221	3	Y	363	358	0		5
						341	4	399	9						
07	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	563	1	8706	3	Y	421	421	0		5
						98	4	463	9						
*08	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	854	1	8225	3	Y	393	390	0		8
						102	4	432	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH													CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
03	DLQ G-10	71	-0-	71	353	1	1	56	3	Y	12	12	0			-0-																
						1	4	13	9																							
04	434 N	81	-0-	-353	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-																
						1	4																									
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	9	9	0			-0-																
						3	4	10	9																							
06	3000 N	14771	-0-	11771	11771	753	1	12943	3	Y	585	577	0			8																
						431	4	644	9																							
07	3100 N	11872	-0-	8772	20543	707	1	10929	3	Y	103	110	0			1																
						123	4	113	9																							
*08	3100 N	9916	-0-	6816	27359	916	1	8818	3	Y	66	66	0			1																
						109	4	73	9																							

LIGHT RANCH													WELL #: 7				RRCID -> 274432				COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 8133				PERF. 7945 - 13738			
03	DLQ G-10	754	-0-	754	1808	19	1	726	3	Y	-0-					-0-																
						9	4																									
04	1400 N	244	-0-	-1156	652	8	1	232	3	Y	-0-					-0-																
						4	4																									
05	881 N	229	-0-	-652	-0-	5	1	219	3	Y	2	2	0			-0-																
						3	4	2	9																							
06	3000 N	16251	-0-	13251	13251	862	1	14804	3	Y	84	83	0			1																
						493	4	92	9																							
07	3100 N	14049	-0-	10949	24200	844	1	13056	3	Y	2	3	0			-0-																
						147	4	2	9																							
*08	3100 N	11763	-0-	8663	32863	1094	1	10537	3	Y	1	1	0			-0-																
						131	4	1	9																							

LIGHT RANCH													WELL #: 11				RRCID -> 277027				COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 8033				PERF. 8280 - 14460			
03	19530 X	15501	-0-	-4029	-0-	310	1	11868	3	N	2891	2898	0			33																
						143	4	3180	9																							
04	18240 X	14418	-0-	-3822	-0-	368	1	10978	3	N	2614	2597	0			50																
						197	4	2875	9																							
05	18848 X	14913	-0-	-3935	-0-	269	1	11688	3	N	2562	2576	0			36																
						138	4	2818	9																							
06	16110 X	15795	-0-	-315	-0-	671	1	11521	3	N	2926	2918	0			44																
						384	4	3219	9																							
07	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	800	1	12368	3	N	2727	2738	0			33																
						140	4	3000	9																							
*08	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	1198	1	11534	3	N	2541	2524	0			50																
						143	4	2795	9																							

LIGHT RANCH													WELL #: 12				RRCID -> 277162				COMPL. DATE 02/15/2017				TOTAL DEPTH 8036				PERF. 8330 - 14510			
03	23932 X	21500	-0-	-2432	-0-	438	1	16771	3	N	3716	3726	0			42																
						203	4	4088	9																							
04	23160 X	20392	-0-	-2768	-0-	524	1	15615	3	N	3611	3584	0			69																
						281	4	3972	9																							
05	23932 X	21158	-0-	-2774	-0-	384	1	16672	3	N	3550	3569	0			50																
						197	4	3905	9																							
06	21450 X	21070	-0-	-380	-0-	917	1	15753	3	N	3523	3520	0			53																
						525	4	3875	9																							
07	21514 X	21415	-0-	-99	-0-	1064	1	16449	3	N	3378	3390	0			41																
						186	4	3716	9																							
08	21514 X	20828	-0-	-686	-0-	1608	1	15479	3	N	3226	3203	0			64																
						192	4	3549	9																							

BRISCOE RANCH (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE				12018 666 273933	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	15 1	16 3	Y		-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	41 1	83 3	Y		-0-			-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	12 1	19 3	Y		-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22 1	40 3	Y		-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30 1	45 3	Y		-0-			-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	57 1	93 3	Y		-0-			-0-
BRISCOE				WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	77 1	78 3	Y		-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	82 1	166 3	Y		11	3 1		8
						12 9							
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	61 1	94 3	Y		-0-			8
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	29 1	49 3	Y		-0-			8
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	47 1	72 3	Y		-0-			8
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	120 1	175 3	Y		-0-			8
BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	62 1	62 3	Y		-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	87 1	177 3	Y		-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	67 1	104 3	Y		-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	73 1	129 3	Y		-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	95 1	144 3	Y		-0-			-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	138 1	203 3	Y		-0-			-0-
BRISCOE (5140)				WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)				WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476
03	620 N	279	-0-	-341	-0-	139 1	140 3	N		-0-			14
04	720 N	233	-0-	-487	-0-	77 1	156 3	N		-0-	14 7		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	121 1	189 3	N		-0-			-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	62 1	109 3	N		-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	95 1	144 3	N		-0-			-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	100 1	148 3	N		-0-			-0-
BRISCOE (5140)				WELL #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4480 - 4510
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)											CNTY: DIMMIT																
FLINT OAK ENERGY, LLC																											
BRISCOE																											
WELL #: 21																											
RRCID -> 220777																											
COMPL. DATE 08/13/2006																											
TOTAL DEPTH 5300																											
PERF. 4440 - 4850																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	92	7				40									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40									

BRISCOE (5140)											WELL #: 8010					RRCID -> 220888			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 5150			PERF. 4508 - 4580		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3									

BRISCOE (5140)											WELL #: 8012					RRCID -> 221218			COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 5150			PERF. 4619 - 4628		

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-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									

BRISCOE (5140)											WELL #: 8009					RRCID -> 221242			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 5050			PERF. 4793 - 4804		

03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	695	1	696	3	N	-0-							458									
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	207	1	422	3	N	-0-	458	7					-0-									
05	775 N	616	-0-	-159	-0-	241	1	375	3	N	-0-							-0-									
06	900 N	688	-0-	-212	-0-	249	1	439	3	N	-0-							-0-									
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	112	1	364	3	N	-0-							-0-									
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	325	1	478	3	N	-0-							-0-									

BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #: 42					RRCID -> 221505			COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4670 - 4677		

03	527 N	423	-0-	-104	-0-	211	1	212	3	N	-0-							42									
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	155	1	317	3	N	87	129	1					-0-									
						96	9																				
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	142	1	220	3	N	-0-							-0-									
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	157	1	278	3	N	-0-							-0-									
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	248	1	215	3	N	-0-							-0-									
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	162	1	238	3	N	-0-							-0-									

BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #: 41					RRCID -> 221539			COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4670 - 4677		

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						57									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57	7				-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	923	1	925	3	N	-0-	-0-	-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	278	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	208	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	217	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	177	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	274	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-
BRISCOE, DOLPH "E"														
WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418														
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328														
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
BRISCOE														
WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866														
03	14B2	EXT	31	-0-	31	47	15	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	155	-0-	155	202	51	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	466	X	264	-0-	-202	-0-	104	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE, CHIP "A"														
WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRISCOE, CHIP "A"														
WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843														
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-		325	1	325	3	N	-0-		99
04	480 N	290	-0-	-190	-0-		95	1	195	3	N	-0-	99 7	-0-
05	496 N	407	-0-	-89	-0-		159	1	248	3	N	-0-		-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-		164	1	289	3	N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-		148	1	265	3	N	-0-		-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-		196	1	290	3	N	-0-		-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979														
03	1054 N	801	-0-	-253	-0-		400	1	401	3	N	-0-		154
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		387	1	788	3	N	-0-	61 1 93 7	-0-
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-		338	1	525	3	N	-0-		-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-		352	1	623	3	N	-0-		-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-		130	1	561	3	N	-0-		-0-
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		446	1	657	3	N	-0-		-0-
BRISCOE, DOLPH "D"														
WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)											CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC																		
BRISCOE, DOLPH "B"																		
//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 273933																		
WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRISCOE (5140)											WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822	
03	837 N	662	-0-	-175	-0-		331	1	331	3	N	-0-					-0-	
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-		327	1	666	3	N	-0-					-0-	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-		334	1	520	3	N	16	10	1			6	
							18	9										
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-		325	1	575	3	N	4					10	
							4	9										
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-		118	1	304	3	N	-0-					10	
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-		365	1	538	3	N	-0-	6	1			4	

BRISCOE (5140)											WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		203	1	203	3	N	-0-					-0-	
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-		145	1	296	3	N	-0-					-0-	
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-		180	1	280	3	N	17	11	1			6	
							19	9										
06	390 N	327	-0-	-63	-0-		117	1	207	3	N	3					9	
							3	9										
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-		112	1	219	3	N	-0-					9	
08	465 N	361	-0-	-104	-0-		146	1	215	3	N	-0-	6	1			3	

BRISCOE (5140)											WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		93	1	93	3	N	-0-					-0-	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-		131	1	268	3	N	-0-					-0-	
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-		115	1	178	3	N	-0-					-0-	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-		116	1	205	3	N	-0-					-0-	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-		35	1	236	3	N	-0-					-0-	
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		73	1	114	3	N	-0-					-0-	

BRISCOE (5140)											WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRISCOE (5140)											WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)												CNTY: DIMMIT																			
FLINT OAK ENERGY, LLC																															
BRISCOE (5140)																															
WELL #: 8036																															
RRCID -> 232741																															
COMPL. DATE 02/25/2008																															
TOTAL DEPTH 5200																															
PERF. 4447 - 4454																															
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																	
03	1302 N	927	-0-	-375	-0-	463	1	464	3	N	-0-			-0-																	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	484	1	986	3	N	-0-			-0-																	
05	1519 N	852	-0-	-667	-0-	330	1	512	3	N	9	6	1	3																	
						10	9																								
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	524	1	927	3	N	3			6																	
						3	9																								
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	231	1	847	3	N	-0-			6																	
*08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	575	1	847	3	N	13	19	1	-0-																	
						14	9																								
BRISCOE (5140)												WELL #: 8038				RRCID -> 232742				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4236 - 4256			
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-																	
08	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			
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-																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																	
BRISCOE												WELL #: 43				RRCID -> 235889				COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 5500				PERF. 4462 - 4480			
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	112	1	113	3	N	-0-			855																	
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	179	1	366	3	N	-0-	750	7	105																	
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	225	1	351	3	N	-0-			105																	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	182	1	323	3	N	-0-			105																	
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	95	1	341	3	N	-0-			105																	
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	297	1	438	3	N	-0-			105																	
BRISCOE												WELL #: 8035				RRCID -> 237938				COMPL. DATE 02/04/2008				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4244 - 4270			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7	-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																	
BRISCOE (5140)												WELL #: 8042				RRCID -> 241878				COMPL. DATE 06/16/2008				TOTAL DEPTH 5400				PERF. 4538 - 4582			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																	

BRISCOE RANCH (OLMOS)												CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BRISCOE															
WELL #: 44															
RRCID -> 241882															
COMPL. DATE 06/20/2008															
TOTAL DEPTH 5500															
PERF. 4935 - 4950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	62	1	62	3	N	-0-				65
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	46	1	94	3	N	25				90
						28	9								
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	N	-0-				90
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	3	N	-0-				90
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	53	1	81	3	N	-0-				90
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	3	N	-0-				90

BRISCOE (5140)															
WELL #: 8045															
RRCID -> 241896															
COMPL. DATE 07/26/2008															
TOTAL DEPTH 5640															
PERF. 4750 - 4758															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)															
WELL #: 8046															
RRCID -> 241898															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 5700															
PERF. 4650 - 4670															
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-
08	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															
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-				-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	28	1	58	3	N	-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	N	-0-				-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	71	1	126	3	N	-0-				-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-				-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	83	1	123	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								

BRISCOE, DOLPH B															
WELL #: 68															
RRCID -> 241924															
COMPL. DATE 09/14/2007															
TOTAL DEPTH 5500															
PERF. 5001 - 5068															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT				-0-

BRISCOE, CHIP "B"															
WELL #: 47															
RRCID -> 242022															
COMPL. DATE 07/23/2007															
TOTAL DEPTH 5750															
PERF. 4970 - 5056															
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-
08	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 #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300	
								PERF. 4842 - 4865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	623	-0-	-121	-0-	279 1	279 3	Y	243
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	65 9	489 3	Y	156
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	88 9	396 3	Y	156
06	600 N	405	-0-	-195	-0-	255 1	238 3	Y	186
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	134 1	469 3	Y	186
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33 9	434 3	Y	186
						308 1			
						295 1			
BRISCOE, DOLPH "B"									
		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810	
								PERF. 4852 - 4920	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
BRISCOE									
		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300	
								PERF. 4574 - 4581	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BRISCOE									
		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512	
								PERF. 4859 - 4877	
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	31 1	31 3	N	114
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	20 1	42 3	N	114
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	36 1	57 3	N	114
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34 1	59 3	N	114
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	47 1	72 3	N	114
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	50 1	84 3	N	114
BRISCOE, CHIP A									
		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520	
								PERF. 4873 - 4979	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRISCOE (5140)									
		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000	
								PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//			12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//			273933														
BRISCOE			WELL #:			34	RRCID -> 249646			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)						WELL #: 8013			RRCID -> 251103			COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)						WELL #: 8032			RRCID -> 273158			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874					
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	202 3	N	-0-									-0-	
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	-0-	122 1	250 3	N	-0-									-0-	
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	-0-	128 1	198 3	N	26	16 1								10	
06	390 N	286	-0-	-104	-0-	-0-	101 1	178 3	N	6									16	
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	189 3	N	-0-									16	
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-	120 1	175 3	N	3	19 1								-0-	
BUCKLEY (EDWARDS)						12949 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978														
HARLE						WELL #:			1			RRCID -> 147413			COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 10324 - 10372		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
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		
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHROEDER PRODUCTION LLC			756299						
HOUSE, H. D. "B"			WELL #: 1	RRCID -> 098627	COMPL. DATE 06/10/1979	TOTAL DEPTH	1125	PERF. N/A	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHROEDER			WELL #: 1	RRCID -> 139851	COMPL. DATE 11/08/1991	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1103 - 1105	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				-0-

CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. -I-										15146 444 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
WELL #: 31										RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCOTT FOUNDATION										15146 530 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
WELL #: 5										RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924																
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) HURD ENTERPRISES, LTD. P. KYNETTE UNIT										15146 629 419886	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
WELL #: 1										RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10116 - 10138																
03	15221 X	4796	-0-	-0-	-10425	-0-	4755	2	41	9	N		37													123
04	13680 X	3074	-0-	-0-	-10606	-0-	3008	2	66	9	N		60													183
05	121171 X	121171	-0-	-0-	-0-	-0-	120943	2	228	9	N		207	178	1											212
06	191915 X	191915	-0-	-0-	-0-	-0-	191544	2	371	9	N		337	345	1											204
07	198239 X	198239	-0-	-0-	-0-	-0-	197899	2	340	9	N		309	340	1											173
*08	199047 X	199047	-0-	-0-	-0-	-0-	198722	2	325	9	N		295	346	1											122
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"										15146 645 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
WELL #: 33										RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 10385 - 10398																
03	682 N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-													2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"										15146 710 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN											
WELL #: 32										RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11167 - 11212																
03	1984 N	-0-	-0-	-0-	-1984	-0-						N	-0-													76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967												
GOUGER GU 4 0/A				WELL #: 4	RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4336	-	4342						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	620 N	330	-0-	-290	-0-		39 1	249 3		N	38					127
04	390 N	284	-0-	-106	-0-		42 9									
05	496 N	125	-0-	-371	-0-		39 1	202 3		N	39	89 1				77
06	330 N	83	-0-	-247	-0-		43 9									
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-		6 1	115 3		N	4					81
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4 9				NO RPT					85
							6 1	77 3		N	-0-					81
							41 1	456 3		N	4					85
							4 9									
CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967												
GOUGER G/U #4 0/A				WELL #: 2 H	RRCID -> 083780	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 1435	-	1455						
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 2	RRCID -> 194339	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 1484	-	1487						
03	2635 X	216	-0-	-2419	-0-		216 1			N	-0-					-0-
04	1590 X	218	-0-	-1372	-0-		216 1	2 2		N	-0-					-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	496 X	12	-0-	-484	-0-		12 2			N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 260477	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 1324	-	1510						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)				15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
KYNETTE, P.				WELL #: 29	RRCID -> 121180	COMPL. DATE 04/30/1986	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 1487	-	1497						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) FOURTH FLOOR OPERATING LLC GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A				//CONT.//	15146 785 280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
				WELL #:	7	RRCID -> 132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL	DEPTH	3009	PERF.	1490 -	1502	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	45 51 9	264 3	N			46			115
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	48 1 9	248 3	N			44	80 1		79
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	10 4 9	134 3	N			4			83
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	11 1	133 3	N			-0-			83
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	9 1	326 3	N			1			84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N		NO RPT			84
OILTON RESOURCES, INC. SCHOELLER, KATE				621012	WELL #:	3	RRCID -> 187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	3106	PERF.	1530 -	1534
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH (1600) FOURTH FLOOR OPERATING LLC GOUGER GAS UNIT NO. 4				15146 814 280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
				WELL #:	8	RRCID -> 130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL	DEPTH	3022	PERF.	1606 -	1622	
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY				15153 500 712930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
				WELL #:	1	RRCID -> 076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2288 -	3333	
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2			N		-0-			-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3 2			N		-0-			-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N		-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N		-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N		-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-			-0-
MOODY				WELL #:	4	RRCID -> 076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL	DEPTH	4638	PERF.	3158 -	3285	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N		-0-			-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N		-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N		-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N		-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
MOODY				WELL #:	6	RRCID -> 076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2235 -	3193	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N		-0-			-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N		-0-			-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2			N		-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N		-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		3	RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196	
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-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347	
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2				-0-
04		5 N		3	-0-	-2	-0-	3 2				-0-
05		4 N		1	-0-	-3	-0-	1 2				-0-
06		5 N		-0-	-0-	-5	-0-					-0-
07		3 N		-0-	-0-	-3	-0-					-0-
08		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					-0-
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286 - 3453	
03		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2				-0-
04		4 N		1	-0-	-3	-0-	1 2				-0-
05		3 N		1	-0-	-2	-0-	1 2				-0-
06		4 N		-0-	-0-	-4	-0-					-0-
07		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					-0-
08		1 N		-0-	-0-	-1	-0-					-0-
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333	
03		9 N		9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2			-0-
04		11 N		4	-0-	-7	-0-	4 2				-0-
05		8 N		2	-0-	-6	-0-	2 2				-0-
06		9 N		-0-	-0-	-9	-0-					-0-
07		4 N		-0-	-0-	-4	-0-					-0-
08		2 N		-0-	-0-	-2	-0-					-0-
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4101	
03		1552 N		1552	-0-	-0-	-0-	94 1	1458 2			-0-
04		1680 N		706	-0-	-974	-0-	43 1	663 2			-0-
05		1581 N		552	-0-	-1029	-0-	33 1	519 2			-0-
06		1500 N		-0-	-0-	-1500	-0-					-0-
07		744 N		29	-0-	-715	-0-	2 1	27 2			-0-
08		558 N		27	-0-	-531	-0-	27 2				-0-
MOODY		WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3467 - 3632	
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-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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	
03	WATR SUP	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-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005					
WEST, G.W.			WELL #: 8	RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600 - 1650	
03	WATR SUP	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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID ->	063696	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A		
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-
08	14B DENY	-0-	-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		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 -	5470	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5300 -	5476	
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978														
GATES RANCH				WELL #:		1074	RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4816 - 4832							
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
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GATES RANCH				WELL #:		1236	RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5271 - 5326							
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GATES "0" TR3				WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5433 - 5501							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
COTULLA RANCH				WELL #:		9	RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5143 - 6370							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GATES "0" TR3				WELL #:		3	RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 5416							
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	5	3	N	-0-							3	
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	121	1	18	3	N	-0-							3	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-							3	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-							3	
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-							3	
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	-0-	65	3			N	-0-							3	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
GATES "O" TR3		WELL #:		4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5358 - 5398						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
GATES 0 TR2				WELL #:		3		RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5090		-		5120
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GATES 0 TR2				WELL #:		4		RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532		PERF. N/A				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GATES 0 TR2				WELL #:		5H		RRCID -> 282048		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 6665		-		8479
03	4619 X	3422	-0-	-1197	-0-	98	1	3229	3	Y		86	86	1				6
						95	9											
04	3930 X	2435	-0-	-1495	-0-	43	1	2330	3	Y		56	57	1				5
						62	9											
05	2852 X	2506	-0-	-346	-0-	140	1	2281	3	Y		77	74	1				8
						85	9											
06	3540 X	1883	-0-	-1657	-0-	91	1	1711	3	Y		74	73	1				9
						81	9											
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y		12	18	1				3
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y		-0-	3	1				-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883														
BRISCOE RANCH				WELL #:		8		RRCID -> 060455		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2019 - P/A 03/11/19																		
BRISCOE RANCH				WELL #:		21		RRCID -> 077561		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4898		PERF. 4810		-		4828
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19																		
BRISCOE RANCH				WELL #:		39		RRCID -> 206695		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4746		-		4821
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19																		

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
03	155 #	34	-0-	-121	-0-	34 1					206
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				149 1		57
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 1					57
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						57
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						57
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						57
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
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	92 1 9 9	92 3	N	8		65
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	115 1	235 3	N	-0-		65
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	155	138 1	82
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	19		101
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	154 1	180 3	N	-0-		101
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	154 1	201 3	N	-0-	62 1	39
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290	-	5400
03	1023 N	894	-0-	-129	-0-	55 1	839 3	Y	-0-		2
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	56 1	1341 3	Y	-0-		2
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	38 1	1115 3	Y	-0-		2
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	74 1	1317 3	Y	-0-		2
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	92 1	1169 3	Y	-0-		2
08	1147 N	748	-0-	-399	-0-	58 1	690 3	Y	-0-		2
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5162	-	5320
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	34 1	527 3	Y	-0-		10
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35 1	847 3	Y	-0-		10
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	28 1	804 3	Y	-0-		10
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54 1	967 3	Y	-0-		10
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67 1	851 3	Y	-0-		10
08	682 N	524	-0-	-158	-0-	41 1	483 3	Y	-0-		10
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH	5837	PERF. 5666	-	5690
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-
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
GATES N TR5				WELL #:	180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880			
03		46934 X	29216	-0-	-17718	-0-	985	1	28156	3	N	68	181	1	58
							75	9							
04		38940 X	28186	-0-	-10754	-0-	625	1	27480	3	N	74			132
							81	9							
05		33635 X	28133	-0-	-5502	-0-	1627	1	26434	3	N	65	87	1	110
							72	9							
06		28710 X	27452	-0-	-1258	-0-	1380	1	25956	3	N	105	165	1	50
							116	9							
07		29202 X	27219	-0-	-1983	-0-	1060	1	26049	3	N	100			150
							110	9							
08		29202 X	25550	-0-	-3652	-0-	1111	1	24371	3	N	62			212
							68	9							
GATES 'N' TR4				WELL #:	6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654			
03		620 N	520	-0-	-100	-0-	18	1	502	3	N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	N	-0-			-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-			-0-
06		510 N	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	N	-0-			-0-
*07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	25			25
							28	9							
08		465 N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-			25
GATES 'N' TR4				WELL #:	7H	RRCID -> 283713		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 6056 - 7047			
03		68774 X	68774	-0-	-0-	-0-	1936	1	63842	3	Y	2724	2778	1	184
							2996	9							
04		63511 X	63511	-0-	-0-	-0-	1098	1	59968	3	Y	2223	2210	1	197
							2445	9							
05		63470 X	63470	-0-	-0-	-0-	3547	1	57629	3	Y	2085	2067	1	215
							2294	9							
06		59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	2886	1	54290	3	Y	1699	1709	1	205
							1869	9							
07		71610 X	57940	-0-	-13670	-0-	2195	1	53943	3	Y	1638	1638	1	205
							1802	9							
08		68789 X	54565	-0-	-14224	-0-	2309	1	50657	3	Y	1454	1388	1	271
							1599	9							
SM ENERGY COMPANY				788997											
BRISCOE -A-				WELL #:	630	RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201			
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CATCLAW (OLMOS)										16343 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
MCR OPERATING GROUP										555857							
MORO CREEK RANCH										WELL #: 3	RRCID -> 138912	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3986	-	3991	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					-0-	
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			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	
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-	
08	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	
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHAPPAROSA (OLMOS)										17093 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC										600683							
CHAPARROSA RANCH										WELL #: 54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	-	1765	
03	2350	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-	
04	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-	
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-	
06	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					-0-	
*07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-	
08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-					-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	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-					-0-	
04	450 N	177	-0-	-273	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-	
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-	
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	28	1	366	2	N	-0-					-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-	
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA											
VANGUARD OPERATING, LLC				881585															
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
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-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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											
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-					-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-					-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-	
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-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											
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-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-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									
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402															
BRISCOE SANER				WELL #: 3047	RRCID -> 193138	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2646	-	2660									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065	

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

CHITTIM (GEORGETOWN)				//CONT.//	17876 249	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC					945921												
TURNERY				WELL #:	2	RRCID ->	285262	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	3900 -	3975		
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			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-			-0-			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-			-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-			-0-			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-			-0-			
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-			-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-			-0-			
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			
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-			
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-			
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-			
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-			
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-			
08	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		
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	65 1		-0-			
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-			
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-			
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-			
08	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		
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-			
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-			
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-			
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-			
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-			
08	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		
03	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-			-0-			
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-			-0-			
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-			-0-			
*06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-			-0-			
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 X	-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-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CHITTIM (5000)		//CONT.//		17876 608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM		WELL #:		3129HC	RRCID ->	230545	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196 PERF. 4552 - 8377			
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-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-
08	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			
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-
08	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 17	RRCID ->	000127	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	5792 PERF. 5538 - 5546			
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-
08	14B DENY	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			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #:		1	RRCID ->	053244	COMPL. DATE	06/13/1972	TOTAL DEPTH	6100 PERF. N/A			
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	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			
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			90
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33 9	N	30	109 1		11
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25 9	N	23			34
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	61	2	36 9	N	33			67
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467												
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
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572												
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
08	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												
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
08	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												
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			29
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			29
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045 2	1 9	N	1			30
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			30
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226												
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210												
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-
08	14B DENY	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												
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263														
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-			-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-			-0-
*05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-			-0-
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
08	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														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607														
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	1			N	-0-			-0-
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-			-0-
*05	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	1			N	-0-			-0-
*06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-			-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017														
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186														
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-
08	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														
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			N	-0-			-0-
04	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	1			N	-0-			-0-
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-			-0-
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	181	-0-	181	1095	181	1	Y	-0-
04		1239 X	144	-0-	-1095	-0-	144	1	Y	-0-
*05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-
*06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290										
03	DLQ	G-10	186	-0-	186	2460	186	1	Y	-0-
04		2619 X	159	-0-	-2460	-0-	159	1	Y	-0-
*05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	-0-
*06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328										
03	DLQ	G-10	653	-0-	653	3983	653	1	Y	-0-
04		4695 X	712	-0-	-3983	-0-	712	1	Y	-0-
*05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1	Y	-0-
*06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1	Y	-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337										
03	T. A.		699	-0-	699	9652	699	1	Y	-0-
04	T. A.		829	-0-	829	10481	829	1	Y	-0-
*05	11017 X		536	-0-	-10481	-0-	536	1	Y	-0-
*06	317 N		317	-0-	-0-	-0-	317	1	Y	-0-
07	868 N	NO RPT		-0-	-868	-0-			Y	NO RPT
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221										
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390										
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752										
03		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	1	N	-0-
04		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	1	N	-0-
*05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1	N	-0-
*06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1	N	-0-
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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														
03	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-			-0-
04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			-0-
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1			N	-0-			-0-
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-			-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-			-0-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144														
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-			-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-			-0-
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-			-0-
*06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	1			N	-0-			-0-
04	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-			-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-			-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-			-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1			N	-0-			-0-
*05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	1			N	-0-			-0-
*06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-			-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	1			N	-0-			-0-
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1			N	-0-			-0-
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-			-0-
*06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-			-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					-0-
04	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626								
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
*05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
*05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1			N	-0-					-0-
04	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	1			N	-0-					-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807														
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
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-			-0-
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-			-0-
*05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-			-0-
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-			-0-
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-			-0-
*05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-			-0-
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-			-0-
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-			-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-			-0-
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-			-0-
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-			-0-
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	1			N	-0-			-0-
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-			-0-
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-			-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-			-0-
04	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-			-0-
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-			-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-			-0-
04	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-			-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-			-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-			-0-
04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-			-0-
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	1			N	-0-			-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-			-0-
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-			-0-
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100														
03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	1			N	-0-			-0-
04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			N	-0-			-0-
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-			-0-
*06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	1			N	-0-			-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	3561	-0-	3561	112881	3561	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2179	-0-	2179	115060	2179	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1267	-0-	1267	116327	1267	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2199	-0-	2199	118526	2199	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705														
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	1			N	-0-			-0-
04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	1			N	-0-			-0-
*05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-			-0-
*06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1			N	-0-			-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	1			N	-0-			-0-
04	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	1			N	-0-			-0-
*05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	1			N	-0-			-0-
*06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	1			N	-0-			-0-
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1004

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)										17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263											
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CHOCO CANYON (SLIGO)										17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC										606964											
MORRILL SLIGO										WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13544 - 13708			
03	7099	#	6700	-0-	-399	-0-			6700	2		N	-0-					-0-			
04	6870	#	6422	-0-	-448	-0-			6422	2		N	-0-					-0-			
05	7099	#	6689	-0-	-410	-0-			6689	2		N	-0-					-0-			
06	6720	#	5880	-0-	-840	-0-			5880	2		N	-0-					-0-			
07	6696	#	6289	-0-	-407	-0-			6289	2		N	-0-					-0-			
08	6696	#	NO RPT	-0-	-6696	-0-						N	NO RPT					-0-			
CHONAN (S.M.D.)										17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC										600683											
CHITTIM										WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320			
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-			2336	2		N	-0-					-0-			
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-			1426	2		N	-0-					-0-			
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-			1871	2		N	-0-					-0-			
06	2040	N	1447	-0-	-593	-0-			1447	2		N	-0-					-0-			
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-			1724	2		N	-0-					-0-			
08	1860	N	1327	-0-	-533	-0-			1327	2		N	-0-					-0-			
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)										18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.										612858											
FLIELLER, JEROME JR.										WELL #: 2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904			
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/22/2019 - P/A 03/22/2019											
REED, D. P.										WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799	
03	124	#	52	-0-	-72	-0-			52	2		N	-0-					43			
04	120	#	69	-0-	-51	-0-			69	2		N	-0-					43			
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-			54	2		N	-0-					43			
06	120	#	41	-0-	-79	-0-			19	2	22	9	N	20		20	1	43			
07	124	#	37	-0-	-87	-0-			37	2		N	-0-					43			
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					43			
FLIELLER, JEROME, JR.										WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915	
03	54	#	-0-	-0-	-54	-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			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20			
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/19/2019 - P/A 03/19/19											

COOKE (EDWARDS LIME) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. COTULLA SWD										20336 375 054313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
										WELL #:	1	RRCID -> 271394	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 5661	PERF. 5242	-	5394			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT										499978		RRCID -> 000132	COMPL. DATE 02/03/1956	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10286	-	10326			
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-							-0-
04		450 N	214	-0-	-236	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-							-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	N	-0-							-0-
06		600 N	498	-0-	-102	-0-	-0-	103	1	395	2	N	-0-							-0-
*07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	361	2	N	-0-							-0-
08		496 N	279	-0-	-217	-0-	-0-	74	1	205	2	N	-0-							-0-
PXP COOKE, C. N., -B-										WELL #:	1	RRCID -> 000133	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10233	-	10273			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
COOKE NO. 24 UNIT										WELL #:	24	RRCID -> 107057	COMPL. DATE 06/05/1983	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10260	-	10281			
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-							-0-
04		120 N	31	-0-	-89	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-							-0-
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
PXP COOKE, C. N.										WELL #:	A 2	RRCID -> 146006	COMPL. DATE 07/05/1993	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10237	-	10279			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
COOKE "A"										WELL #:	1	RRCID -> 146886	COMPL. DATE 09/19/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10263	-	10396			
03		620 N	559	-0-	-61	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-							-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-							-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	500	2	N	-0-							-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	554	2	N	-0-							-0-
*07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	N	-0-							-0-
*08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	516	2	N	-0-							-0-

COOKE (EDWARDS LIME)				//CONT.//	20336 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
COOKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10286	-	10416	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151609	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.	10288	-	10416	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	151682	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL	DEPTH	10496	PERF.	10264	-	10470	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GEORGE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151834	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10272	-	10400	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOKE, C. N. TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	163606	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL	DEPTH	10507	PERF.	10248	-	10396	
03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	17	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1360	-0-	-650	-0-	2	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
MARTIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	165508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.	10315	-	10492	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HIXON				WELL #:	1	RRCID ->	176535	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	10210	-	10228	
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-
08	0	N	-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									
THORNTON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10378	-	12731
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3927	-0-	827	827	200	1	3727	2	Y	-0-		-0-
04	1316 N	489	-0-	-827	-0-	34	1	455	2	Y	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-		-0-
06	840 X	320	-0-	-520	-0-	66	1	254	2	Y	-0-		-0-
07	868 X	316	-0-	-552	-0-	70	1	246	2	Y	-0-		-0-
08	868 X	299	-0-	-569	-0-	80	1	219	2	Y	-0-		-0-
THORNTON "H"		WELL #:		2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125	-	12635
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-		-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	Y	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	574	2	Y	-0-		-0-
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	-0-		-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	100	1	278	2	Y	-0-		-0-
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265	-	10375
03	7998 X	4472	-0-	-3526	-0-	227	1	4245	2	Y	-0-		-0-
04	7080 X	4752	-0-	-2328	-0-	335	1	4417	2	Y	-0-		-0-
05	7316 X	4417	-0-	-2899	-0-	583	1	3834	2	Y	-0-		-0-
06	6150 X	5660	-0-	-490	-0-	1174	1	4486	2	Y	-0-		-0-
*07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	1656	1	5821	2	Y	-0-		-0-
*08	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	1750	1	4854	2	Y	-0-		-0-
COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200	-	10350
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		831283											
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A		
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-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 4600)														
SUTTON PRODUCING CORP.														
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST														
WELL #: 1					RRCID -> 176727					COMPL. DATE 05/06/1994				
TOTAL DEPTH 13218					PERF. 4644 - 4654					CNTY: LA SALLE				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-				-0-
COOKE (WILCOX 5000)														
BAY ROCK CORP.														
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3														
WELL #: 28B					RRCID -> 057515					COMPL. DATE 01/23/1974				
TOTAL DEPTH 5350					PERF. 4920 - 4925					CNTY: LA SALLE				
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-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COOKE RANCH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
C. N. COOKE "B" UNIT														
WELL #: 28B					RRCID -> 203301					COMPL. DATE 10/08/1985				
TOTAL DEPTH 8100					PERF. 7712 - 7914					CNTY: LA SALLE				
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)														
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY														
LORETTA														
WELL #: 1					RRCID -> 182450					COMPL. DATE 02/21/2002				
TOTAL DEPTH 2407					PERF. 2282 - 2295					CNTY: EDWARDS				
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2	N	-0-				-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-				-0-
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2	N	-0-				-0-
06	960	N	547	-0-	-413	-0-	547	2	N	-0-				-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-				-0-
08	899	N	79	-0-	-820	-0-	79	2	N	-0-				-0-
JENKINS														
WELL #: 6301					RRCID -> 197359					COMPL. DATE 08/24/2006				
TOTAL DEPTH 2300					PERF. 2017 - 2019					CNTY: EDWARDS				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BOWERMASTER "46"														
WELL #: 1					RRCID -> 198228					COMPL. DATE 02/22/2003				
TOTAL DEPTH 2375					PERF. 2138 - 2154					CNTY: EDWARDS				
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2	N	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-				-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-				-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-				-0-
08	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2	N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636															
BOWERMASTER "46"				WELL #: 2				RRCID -> 201474				COMPL. DATE 03/24/2004			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03		434 N	340 -0-	-94	-0-	340	2			N	-0-				-0-
04		360 N	-0- -0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
05		846 N	846 -0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
06		334 N	334 -0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
07		510 N	510 -0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
08		620 N	151 -0-	-469	-0-	151	2			N	-0-				-0-
BOWERMASTER "46"				WELL #: 3				RRCID -> 201477				COMPL. DATE 03/24/2004			
03		837 N	706 -0-	-131	-0-	706	2			N	-0-				-0-
04		780 N	-0- -0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
05		775 N	250 -0-	-525	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06		690 N	-0- -0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		248 N	-0- -0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
JENKINS				WELL #: 6201				RRCID -> 202666				COMPL. DATE 03/24/2004			
03		558 N	544 -0-	-14	-0-	544	2			N	-0-				-0-
04		540 N	-0- -0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
05		558 N	449 -0-	-109	-0-	449	2			N	-0-				-0-
06		540 N	269 -0-	-271	-0-	269	2			N	-0-				-0-
07		284 N	284 -0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
08		434 N	93 -0-	-341	-0-	93	2			N	-0-				-0-
JENKINS				WELL #: 6303				RRCID -> 202919				COMPL. DATE 04/01/2004			
03	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOWERMASTER "47 1/2"				WELL #: 1				RRCID -> 203269				COMPL. DATE 06/24/2004			
03		310 N	277 -0-	-33	-0-	277	2			N	-0-				-0-
04		300 N	-0- -0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05		543 N	543 -0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
06		270 N	218 -0-	-52	-0-	218	2			N	-0-				-0-
07		370 N	370 -0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
08		310 N	125 -0-	-185	-0-	125	2			N	-0-				-0-
JENKINS				WELL #: 6304				RRCID -> 206725				COMPL. DATE 07/23/2004			
03	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOWERMASTER				WELL #: 4702				RRCID -> 229940				COMPL. DATE 11/04/2005			
03		1550 N	1455 -0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
04		1470 N	-0- -0-	-1470	-0-					N	-0-				-0-
05		2020 N	2020 -0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-				-0-
06		1410 N	702 -0-	-708	-0-	702	2			N	-0-				-0-
07		2001 N	2001 -0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
08		2015 N	518 -0-	-1497	-0-	518	2			N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS									
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636									
JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1625	2		-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				-0-
05	1829 N	531	-0-	-1298	-0-	531	2		-0-
06	1560 N	648	-0-	-912	-0-	648	2		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				-0-
JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298									
03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		-0-
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		-0-
07	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400									
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		-0-
06	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		-0-
08	589 N	121	-0-	-468	-0-	121	2		-0-
JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498									
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		-0-
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		-0-
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326									
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		-0-
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		-0-
08	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2		-0-
BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080									
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				-0-
05	2697 X	2032	-0-	-665	-0-	2032	2		-0-
06	2610 X	1909	-0-	-701	-0-	1909	2		-0-
07	2697 X	1496	-0-	-1201	-0-	1496	2		-0-
08	2697 X	842	-0-	-1855	-0-	842	2		-0-
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823									
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS									
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636									
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				-0-
05	465 N	99	-0-	-366	-0-	99	2		-0-
06	390 N	100	-0-	-290	-0-	100	2		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		-0-
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		-0-
JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330									
03	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				-0-
05	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2		-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	2		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		-0-
08	279 N	69	-0-	-210	-0-	69	2		-0-
JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478									
03	837 N	653	-0-	-184	-0-	653	2		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				-0-
05	713 N	439	-0-	-274	-0-	439	2		-0-
06	630 N	282	-0-	-348	-0-	282	2		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		-0-
08	434 N	43	-0-	-391	-0-	43	2		-0-
JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474									
03	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	2		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				-0-
05	558 N	222	-0-	-336	-0-	222	2		-0-
06	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				-0-
JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366									
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				-0-
05	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2		-0-
06	510 N	262	-0-	-248	-0-	262	2		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		-0-
08	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	2		-0-
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371									
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		-0-
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		-0-
08	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	2		-0-
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398									
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		-0-
06	570 N	383	-0-	-187	-0-	383	2		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		-0-
08	713 N	166	-0-	-547	-0-	166	2		-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636																
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605																
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198																
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498																
03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	255	-0-	-1171	-0-	255	2			N	-0-					-0-
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018																
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO																
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459																
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
03	403 #	208	-0-	-195	-0-			208 2			N	-0-						14						
04	390 #	320	-0-	-70	-0-			320 2			N	-0-						14						
05	465 #	210	-0-	-255	-0-			210 2			N	-0-						14						
06	450 #	241	-0-	-209	-0-			241 2			N	-0-						14						
07	465 #	130	-0-	-335	-0-			130 2			N	-0-						14						
08	341 #	239	-0-	-102	-0-			239 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			
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-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
COUSINS													WELL #: 2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 7286 - 7296			
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-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
CROSS-S-RANCH (ELAINE)													21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
CML EXPLORATION, LLC													120648											
PRITCHETT													WELL #: 1		RRCID -> 266220		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4084 - 4093			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
EL INDIO OPERATING CO., INC.													250179											
MEDINA STATION													WELL #: 1		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4236			
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						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73						
PLUGGED AND ABANDONED													10/29/2018		- PLUGGED 10/29/18									

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1014

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) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				
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	
08	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			
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-	
08	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			
03	WATR SUP	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-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIERRA RESOURCES, LLC			780233															
LARRY MILES			WELL #:			1V			RRCID -> 268955			COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384			
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-			1	1	135	2	Y	-0-				189	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-			91	2			Y	-0-				189	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-			1	1	63	2	Y	-0-				189	
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-			3	1	338	2	Y	-0-				189	
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-			5	1	440	2	Y	-0-				189	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				189	
DE JORJA (OLMOS)			23658 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
RHD HOLDINGS, L.L.C.			704799															
WEST			WELL #:			1			RRCID -> 160658			COMPL. DATE 08/19/1996			TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735			
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DE JORIA (REWORK SERPENTINE)			23658 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459								
WEST			WELL #:	2	RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF. 2748 - 2792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768						-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)			23787 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC			756299								
WHITMIRE, W. A.			WELL #:	3	RRCID ->	148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020	PERF. 362 - 370
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITMIRE, W. A.			WELL #:	6	RRCID ->	149361	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1105 - 1110
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITMIRE, W. A.			WELL #:	7	RRCID ->	151683	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	1172	PERF. 1092 - 1098
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888						-0-
WHITMIRE, W.A.			WELL #:	8	RRCID ->	160736	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	1160	PERF. N/A
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOUSE, H.D. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	214647	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	1165	PERF. 1098 - 1104
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.//		23787 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION				848010										
MATULA, ROBERT		WELL #:		1A	RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD, C.W.				936625										
WOODWARD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942 - 945			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)				24317 440	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
L & J EXPLORATION, LLC				479852										
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #:		25	RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A			
03	372 S	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04	300 S	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			-0-
05	372 S	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*06	360 S	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	293 S	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
08	341 S	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-			-0-
HITCHCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683 - 3689			
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			39
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			39
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1			40
*06	1320 N	699	-0-	-621	-0-	697	2	2	9	N	2			42
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2			44
08	1364 N	405	-0-	-959	-0-	405	2			N	-0-			44
DEVILS RIVER (STRAWN)				24462 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GLASSCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A			
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
*08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		2	RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 0 - 10641			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. BLEDSOE													//CONT.// 24462 600 //CONT.// 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
													WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-				
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-				
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-				
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-				
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-				
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-				
GLASSCOCK, BERTHA													WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
BLEDSOE													WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A	
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-				
04	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-				
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-				
06	2010 N	838	-0-	-1172	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-				
07	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-				
08	2108 N	1394	-0-	-714	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-				
GLASSCOCK, BERTHA													WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-				
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-				
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-				
06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-				
07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-				
*08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-				
GLASSCOCK, BERTHA													WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A	
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-				
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-				
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-				
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-				
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-				
08	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-				
BLEDSOE													WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10292 - 10864	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
GLASSCOCK, BERTHA													WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10241 - 10596	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

DILWORTH (EDWARDS LIME) EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC KHC SWD				24806 333 256690 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 275813		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2015				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
KHC SWD 1				WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100							
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	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
HOME PETROLEUM CORP. MARTIN, ALONZO				396852 WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999				TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540							
03	4836	X	3551	-0-	-1285	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					67
04	4440	X	2638	-0-	-1802	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					67
05	4588	X	1385	-0-	-3203	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					67
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					67
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					67
*08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					67
REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.				701613 WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882							
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-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-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							
03	9517	X	8774	-0-	-743	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	8749	2	N	9					48
04	9210	X	8191	-0-	-1019	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	8074	2	N	7					55
05	9517	X	8983	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	121 13	1 9	8849	2	N	12	23	1			44
06	8610	X	8285	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	349 8	1 9	7928	2	N	7					51
07	8773	X	8618	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	214 1	1 9	8403	2	N	1					52
08	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	8515	2	N	2					54

DILWORTH (EDWARDS LIME)															//CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: MCMULLEN																																																											
REMORA OPERATING, LLC															//CONT.// 701613																																																																										
DILWORTH GAS UNIT #1															WELL #: 2															RRCID -> 043436															COMPL. DATE 02/01/1968															TOTAL DEPTH 11025															PERF.10337 - 10848														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS CODE		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		*		EOM BALANCE																																																		
03			1209 N		803		-0-		-406		-0-								1 1		1 9		801		2		N		1										8																																																		
04			1110 N		778		-0-		-332		-0-								10 1		1 9		767		2		N		1										9																																																		
05			1387 N		1387		-0-		-0-		-0-								19 2		1 9		1366		2		N		2		4		1						7																																																		
06			1052 N		1052		-0-		-0-		-0-								44 1		1 9		1007		2		N		1										8																																																		
07			1228 N		1228		-0-		-0-		-0-								29 1		1 9		1199		2		N		-0-										8																																																		
*08			1240 N		1240		-0-		-0-		-0-								35 1		1 9		1205		2		N		-0-										8																																																		
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 6															RRCID -> 043951															COMPL. DATE 04/15/1968															TOTAL DEPTH 11020															PERF. N/A														
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-																																																		
08			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-																N		-0-										-0-																																																		
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 9															RRCID -> 050319															COMPL. DATE 04/29/1971															TOTAL DEPTH 11015															PERF. N/A														
03			44950 X		41457		-0-		-3493		-0-								71 48		1 9		41338		2		N		44												219																																																
04			43500 X		38774		-0-		-4726		-0-								516 36		1 9		38222		2		N		33										252																																																		
05			44950 X		41401		-0-		-3549		-0-								557 61		1 9		40783		2		N		55		106		1						201																																																		
06			40410 X		39557		-0-		-853		-0-								1667 36		1 9		37854		2		N		33										234																																																		
07			41447 X		40344		-0-		-1103		-0-								1038 7		1 9		39299		2		N		6										240																																																		
08			41447 X		41260		-0-		-187		-0-								1162 12		1 9		40086		2		N		11										251																																																		
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 10															RRCID -> 053792															COMPL. DATE 09/26/1972															TOTAL DEPTH 11065															PERF. N/A														
03			4371 X		3234		-0-		-1137		-0-								6 3		1 9		3225		2		N		3												20																																																
04			5726 X		5726		-0-		-0-		-0-								76 6		1 9		5644		2		N		5										25																																																		
05			5115 X		4772		-0-		-343		-0-								64 7		1 9		4701		2		N		6		12		1						19																																																		
06			4950 X		4845		-0-		-105		-0-								204 4		1 9		4637		2		N		4										23																																																		
07			5115 X		4824		-0-		-291		-0-								127 1		1 9		4696		2		N		1										24																																																		
08			5115 X		4939		-0-		-176		-0-								144 1		1 9		4794		2		N		1										25																																																		
DILWORTH, J. C. JR.															WELL #: 11															RRCID -> 065874															COMPL. DATE 01/01/1976															TOTAL DEPTH 11000															PERF. N/A														
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-																																																		
08	14B		DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-																N		NO RPT										-0-																																																		

DILWORTH (EDWARDS LIME)				//CONT.//	24806 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613													
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	12	RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH		9990 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DILWORTH GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH		10200 PERF. N/A						
03	10602 X	9617	-0-	-985	-0-	16	1	9590	2	N	10						54	
						11	9											
04	10260 X	10052	-0-	-208	-0-	134	1	9908	2	N	9						63	
						10	9											
05	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	150	1	10944	2	N	15	28	1				50	
						17	9											
06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	425	1	9656	2	N	8						58	
						9	9											
07	10385 X	9916	-0-	-469	-0-	289	1	9626	2	N	1						59	
						1	9											
08	11098 X	10208	-0-	-890	-0-	277	1	9928	2	N	3						62	
						3	9											

DILWORTH GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH		11000 PERF. 10555 - 10750						
03	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	3	1	1974	2	N	2						13	
						2	9											
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	33	1	2443	2	N	2						15	
						2	9											
05	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	27	1	1962	2	N	3	5	1				13	
						3	9											
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	N	2						15	
						2	9											
07	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	56	1	1934	2	N	-0-						15	
*08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	N	1						16	
						1	9											

DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:	14	RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH		11400 PERF. 10065 - 10469						
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	2						7	
						2	9											
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	25	1	1880	2	N	2						9	
						2	9											
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1797	2	N	2	5	1				6	
						2	9											
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	N	1						7	
						1	9											
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	47	1	1721	2	N	-0-						7	
*08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1722	2	N	-0-						7	

DILWORTH, J.C. JR.				WELL #:	2	RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH		11473 PERF. 5370 - 5435						
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME) SEA EAGLE FORD, LLC SEALY, GOERGE EST.													CNTY: MCMULLEN		
//CONT.//		24806 333 760785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #:		1		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10776 - 10876					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	-0-	299 19	13158 2	N			17			162
04	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	-0-	311 14	9989 2	N			13			175
05	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	-0-	310 11	11986 2	N			10			185
06	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	9102 2	N			-0-			185
07	8556 X	8215	-0-	-341	-0-	-0-	366 28	7821 2	N			25			210
08	8556 X	8530	-0-	-26	-0-	-0-	288 2	8240 2	N			2	182 1		30
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR													CNTY: MCMULLEN		
		24811 333 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #:		1		RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137		PERF.11302 - 11371					
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP. DILWORTH, J. B. I															
		831283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #:		1		RRCID -> 000160		COMPL. DATE 02/01/1955		TOTAL DEPTH 12758		PERF.11170 - 11270					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
WHEELER															
		831283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #:		1		RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008															
WHEELER															
		107745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #:		2		RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 11358		PERF.11250 - 11279					
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	408 2		Y				-0-			42
04	840 N	329	-0-	-511	-0-	329 2		Y				-0-			42
05	620 N	272	-0-	-348	-0-	272 2		Y				-0-			42
06	390 N	87	-0-	-303	-0-	87 2		Y				-0-			42
07	DLQ G-10	536	-0-	536	-0-	536 2		Y				-0-			42
08	DLQ G-10	764	-0-	764	-0-	1300 764 2		Y				-0-			42
HENRY, ALLYE															
		253461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #:		3		RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399		PERF.11262 - 11296					
03	7285 X	6060	-0-	-1225	-0-	6060 2		N				-0-			-0-
04	7050 X	4687	-0-	-2363	-0-	4687 2		N				-0-			-0-
05	7223 X	2319	-0-	-4904	-0-	2319 2		N				-0-			-0-
06	6990 X	1029	-0-	-5961	-0-	1029 2		N				-0-			-0-
07	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 2		N				-0-			-0-
*08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525 2		N				-0-			-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y			-0-

HUFF				WELL #: 4	RRCID -> 167868	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL	DEPTH 11320	PERF. 7933 - 7941				
03	403 N	197	-0-	-206	-0-	37	1	160	2	Y			-0-
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	21	1	92	2	Y			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	2	Y			-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	40	1	89	2	Y			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	2	Y			-0-
08	310 N	41	-0-	-269	-0-	15	1	26	2	Y			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)				25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIIO			
VIREX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
HARLAN, R. K.				WELL #: 1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL	DEPTH 6291	PERF. N/A				
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	191	1	1598	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
04	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	190	1	1628	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	185	1	1603	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	1740 N	1581	-0-	-159	-0-	189	1	1390	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	269	1	1570	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	200	1	1519	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

HARLAN, R. K.				WELL #: 3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL	DEPTH 6292	PERF. N/A				
03	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	150	1	1252	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	160	1	1371	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
05	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	141	1	1217	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
06	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	139	1	1021	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	215	1	1269	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	138	1	1063	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

HARLAN, R. K.				WELL #: 2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL	DEPTH 6264	PERF. N/A				
03	961 N	808	-0-	-153	-0-	86	1	721	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	960 N	771	-0-	-189	-0-	81	1	689	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	941	2	N	-0-		-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	846	2	N	-0-		-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	174	1	1108	3	N	3	2 1	1
						3	9						
08	1054 N	858	-0-	-196	-0-	91	1	766	3	N	1	1 1	1
						1	9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	-0-	82
04	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	155	1	1328	2	N	1	83
						1	9					
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	N	-0-	83
06	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	159	1	1170	2	N	-0-	83
07	1519 N	1010	-0-	-509	-0-	144	1	866	3	N	-0-	83
*08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	202	1	1591	3	N	-0-	83
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369												
03	1581 N	1410	-0-	-171	-0-	151	1	1259	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1319	-0-	-211	-0-	138	1	1181	2	N	-0-	-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	152	1	1313	2	N	-0-	-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1207	2	N	-0-	-0-
07	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	204	1	919	3	N	-0-	-0-
08	1457 N	1114	-0-	-343	-0-	168	1	946	3	N	-0-	-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-	151
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	2	153
						2	9					
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	29	182
						32	9					
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	5	1	39	2	N	21	203
						23	9					
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	3	24	9	N	22	225
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	3	19	9	N	17	242
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1664	2	N	-0-	-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	174	1	1500	2	N	-0-	-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	242	1	1783	2	N	-0-	-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	3	N	-0-	-0-
*08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	314	1	1751	3	N	-0-	-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	149	1	1247	2	N	-0-	40
04	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	122	1	1040	2	N	-0-	40
05	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	125	1	1080	2	N	-0-	40
06	1350 N	1073	-0-	-277	-0-	128	1	945	2	N	-0-	40
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	3	N	-0-	40
08	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	121	1	982	3	N	-0-	40
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-	-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	-0-	-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	N	-0-	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	N	-0-	-0-
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	3	N	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
03	5728 X	5728	-0-		-0-	-0-		612	1	5116	2	N	-0-					157																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
04	6060 X	5094	-0-		-966	-0-		533	1	4561	2	N	-0-					157																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
05	6262 X	5661	-0-		-601	-0-		587	1	5074	2	N	-0-					157																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
06	6060 X	5682	-0-		-378	-0-		679	1	5003	2	N	-0-					157																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
07	6138 X	6138	-0-		-0-	-0-		913	1	5225	3	N	-0-					157																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
08	5735 X	4819	-0-		-916	-0-		572	1	4247	3	N	-0-					157																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
CALVERT, J. H.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														</

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	263 1	2202 2	N		6	4 1			4
04	2610 X	2531	-0-	-79	-0-	264 1	2260 2	N		6	8 1			2
05	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	275 1	2377 2	N		5	5 1			2
06	2610 X	1905	-0-	-705	-0-	227 1	1670 2	N		7	5 1	2 8		2
07	2604 X	1795	-0-	-809	-0-	277 1	1509 3	N		8	6 1	2 8		2
08	2666 X	2234	-0-	-432	-0-	279 1	1949 3	N		5	4 1			3
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	161 1	1347 2	N		-0-				33
04	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	112 1	959 2	N		-0-				33
05	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	110 1	950 2	N		2				35
06	1470 N	1010	-0-	-460	-0-	121 1	889 2	N		-0-				35
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	159 1	927 3	N		-0-				35
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	150 1	1135 3	N		-0-				35
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
03	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	117 1	975 2	N		3	2 1			2
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	96 1	822 2	N		4	5 1			1
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	125 1	1084 2	N		3	3 1			1
06	1050 N	948	-0-	-102	-0-	113 1	832 2	N		3	3 1			1
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	209 1	1005 3	N		4	4 1			1
08	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	165 1	997 3	N		4	3 1			2
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	127 1	1060 2	N		3	2 1			2
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	106 1	908 2	N		3	4 1			1
05	899 N	803	-0-	-96	-0-	83 1	718 2	N		2	2 1			1
06	1140 N	920	-0-	-220	-0-	110 1	808 2	N		2	2 1			1
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	236 1	1082 3	N		3	3 1			1
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	225 1	1296 3	N		2	2 1			1
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	87 1	725 2	N		-0-				-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79 1	671 2	N		-0-				-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	72 1	621 2	N		-0-				-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	177 1	1307 2	N		-0-				-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	264 1	1237 3	N		-0-				-0-
*08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	225 1	1327 3	N		-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)													CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															
HARLAN, R. K.															
WELL #: 9															
RRCID -> 251165															
COMPL. DATE 04/14/2009															
TOTAL DEPTH 6660													PERF. 6343 - 6368		
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	
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	260	1	2176	2	N	-0-			-0-	
04	2490 N	2438	-0-	-52	-0-	255	1	2183	2	N	-0-			-0-	
05	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	235	1	2034	2	N	-0-			-0-	
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	284	1	2092	2	N	-0-			-0-	
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	473	1	2138	3	N	-0-			-0-	
*08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	367	1	2072	3	N	-0-			-0-	
MARRS MCLEAN UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 251760															
COMPL. DATE 07/12/2009															
TOTAL DEPTH 6858													PERF. 6252 - 6343		
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	3	1	-0-	
04	480 N	283	-0-	-197	-0-	30	1	253	2	Y	-0-			-0-	
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	24	1	211	2	Y	-0-			-0-	
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	26	1	192	2	Y	-0-			-0-	
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	35	1	192	3	Y	-0-			-0-	
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-			-0-	
HARLAN, R. K.															
WELL #: 13															
RRCID -> 254230															
COMPL. DATE 10/20/2009															
TOTAL DEPTH 6803													PERF. 6348 - 6403		
03	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	216	1	1809	2	N	3	2	1	2	
						3	9								
04	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	218	1	1864	2	N	3	4	1	1	
						3	9								
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	3	3	1	1	
						3	9								
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	252	1	1855	2	N	2	2	1	1	
						2	9								
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	458	1	2070	3	N	3	3	1	1	
						3	9								
*08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	381	1	2153	3	N	2	2	1	1	
						2	9								
MARRS MCLEAN UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 259992															
COMPL. DATE 11/11/2010															
TOTAL DEPTH 6720													PERF. 6271 - 6542		
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	84	1	701	2	Y	1	4	1	3	
						1	9								
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	4	5	1	2	
						4	9								
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	14			16	
						15	9								
06	360 N	226	-0-	-134	-0-	26	1	189	2	Y	10	17	1	9	
						11	9								
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	85	1	420	3	Y	3			12	
						3	9								
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	162	1	1010	3	Y	5	12	1	5	
						6	9								
MARRS MCLEAN UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 260006															
COMPL. DATE 10/26/2010															
TOTAL DEPTH 6730													PERF. 6239 - 6505		
03	2821 X	833	-0-	-1988	-0-	89	1	742	2	Y	2	11	1	7	
						2	9								
04	2730 X	487	-0-	-2243	-0-	51	1	433	2	Y	3	7	1	3	
						3	9								
05	2108 X	725	-0-	-1383	-0-	74	1	636	2	Y	14			17	
						15	9								
06	930 X	706	-0-	-224	-0-	83	1	615	2	Y	7	16	1	8	
						8	9								
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	311	1	1526	3	Y	7			15	
						8	9								
*08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	260	1	1618	3	Y	1	12	1	4	
						1	9								

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9827 X	4085	-0-	-5742	-0-	433 1	3619 2	Y			30	57 1			40
04	6330 X	2706	-0-	-3624	-0-	280 1	2393 2	Y			30	51 1			19
05	4464 X	2806	-0-	-1658	-0-	289 1	2500 2	Y			15				34
06	4320 X	2237	-0-	-2083	-0-	266 1	1959 2	Y			11	30 1			15
07	4092 X	3070	-0-	-1022	-0-	525 1	2533 3	Y			11				26
08	4092 X	3116	-0-	-976	-0-	437 1	2665 3	Y			13	28 1			11
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577															
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	464 1	3880 2	Y			7	22 1			15
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	461 1	3945 2	Y			11	19 1			7
05	4061 X	4050	-0-	-11	-0-	418 1	3615 2	Y			15				22
06	4200 X	3968	-0-	-232	-0-	472 1	3476 2	Y			18	27 1			13
07	4557 X	4388	-0-	-169	-0-	745 1	3624 3	Y			17				30
08	4557 X	3782	-0-	-775	-0-	526 1	3238 3	Y			16	33 1			13
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278															
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	360 1	3012 2	N			58	67 1			46
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	308 1	2631 2	N			59	76 1			29
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	326 1	2822 2	N			14				43
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	348 1	2566 2	N			63	71 1			35
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	740 1	3338 3	N			47				82
*08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	465 1	2626 3	N			24	77 1			29
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															
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-
08 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4805 X	4651	-0-	-154	-0-	4593 3	58 9	Y	53	41	1		36
04	4590 X	4034	-0-	-556	-0-	3988 3	46 9	Y	42				78
05	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4197 3	74 9	Y	67	94	1		51
06	4500 X	4159	-0-	-341	-0-	4116 3	43 9	Y	39	42	1		48
07	4650 X	4458	-0-	-192	-0-	4406 3	52 9	Y	47	48	1		47
08	4650 X	4221	-0-	-429	-0-	4170 3	51 9	Y	46	49	1		44

DUBOSE -A- UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000175	COMPL. DATE 10/07/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11924	-	12210
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	248 3	4 9	Y	4	2	1		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	2	1		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DUBOSE -B- UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 035233	COMPL. DATE 11/18/1964	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11933	-	12258
03	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1113 3	14 9	Y	13	10	1		9
04	1110 N	998	-0-	-112	-0-	987 3	11 9	Y	10				19
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1147 3	6 9	Y	5	24	1		-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-				-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-				-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-				-0-

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 037592	COMPL. DATE 11/11/1965	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11933	-	12129
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1	1		-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BORCHERS, H. F.				WELL #:	1	RRCID -> 064760	COMPL. DATE 12/11/1968	TOTAL	DEPTH	2500	PERF. 2100	-	2500
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 139161	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11934	-	12152
03	1333 N	986	-0-	-347	-0-	974 3	12 9	Y	11	9	1		8
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	871 3	10 9	Y	9				17
*05	540 N	165	-0-	-375	-0-	165 3		Y	-0-	17	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2019 - P/A 05/16/19													

DUBOSE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 144639	COMPL. DATE 12/24/1992	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12024	-	12126
03	8928 X	7896	-0-	-1032	-0-	7797 3	99 9	Y	90	73	1		63
04	8640 X	5659	-0-	-2981	-0-	5594 3	65 9	Y	59				122
05	8804 X	6872	-0-	-1932	-0-	6753 3	119 9	Y	108	149	1		81
06	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	8992 3	92 9	Y	84	77	1		88
07	8680 X	6238	-0-	-2442	-0-	6165 3	73 9	Y	66	78	1		76
08	7905 X	7716	-0-	-189	-0-	7622 3	94 9	Y	85	84	1		77

DUBOSE (EDWARDS -A-)			//CONT.//		26261.666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES										
YATES ENERGY CORPORATION			//CONT.//		946195																	
CAMPBELL-HAHN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL	DEPTH 12365	PERF.11878 - 12125										
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C									
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	COND		*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
															PROD		AMT		CODE	AMT		BALANCE
03	5735 X		4409	-0-	-1326		-0-	4354	3		55	9	Y		50		41	1				35
04	5520 X		4317	-0-	-1203		-0-	4267	3		50	9	Y		45							80
05	5425 X		4774	-0-	-651		-0-	4690	3		84	9	Y		76		101	1				55
06	4884 X		4884	-0-	-0-		-0-	4812	3		72	9	Y		65		56	1				64
07	5414 X		5414	-0-	-0-		-0-	5350	3		64	9	Y		58		62	1				60
08	4774 X		4579	-0-	-195		-0-	4524	3		55	9	Y		50		57	1				53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				085408											
DILWORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 260055	COMPL.	DATE 11/22/2010	TOTAL	DEPTH	11577	PERF.12000	- 19113		
03	1085 N	321	-0-	-764	-0-	150	1	126 3	N	24	1 0	175	1	600	
						19 4		26 9							
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	300 1		147 3	N	1	1 0			600	
						22 4		1 9							
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	300 1		253 3	N	436	1 0	484	1	551	
						17 4		480 9							
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	290 1		2 4	N	352				903	
						387 9									
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	310 1		1240 3	N	343	2 0	693	1	551	
						11 4		377 9							
*08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	353 1		1535 3	N	182	183 1			550	
						200 9									

EDWARDS				WELL #:	1H	RRCID -> 260124	COMPL.	DATE 01/11/2011	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.12157	- 17478
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	205	3	11 4 Y	868	822	1		377
						955	9						
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	152	3	10 4 Y	1261	1229	1		409
						1387	9						
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-				409
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	274				683
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1 4 Y	-0-				683
*08	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	9	3	2176 9 Y	1978	2399	1		262

DILWORTH				WELL #:	2H	RRCID -> 260539	COMPL.	DATE 02/22/2011	TOTAL	DEPTH	11521	PERF.11836	- 17291
03	744 N	423	-0-	-321	-0-	152	3	271 9 N	246				391
04	720 N	431	-0-	-289	-0-	103	3	328 9 N	298	355	1		334
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	115	3	4 4 N	178	178	1		334
						196	9						
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	148	3	17 4 N	100				434
						110	9						
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	181	3	9 4 N	264	364	1		334
						290	9						
*08	3100 N	4850	-0-	1750	1750	492	1	4081 3 N	251	187	1		398
						1	4	276 9					

GLADYS WHEELER A				WELL #:	3H	RRCID -> 266088	COMPL.	DATE 02/02/2012	TOTAL	DEPTH 12047	PERF.11994	- 17045	
03	1860 N	1413	-0-	-447	-0-	180	1	395 3	N	657	2 0	498 1	357
						115 4	4	723 9					
04	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	300 1	1	724 3	N	357	2 0	356 1	356
						43 4	4	393 9					
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	300 1	1	1011 3	N	180	3 0	178 1	355
						61 4	4	198 9					
06	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	290 1	1	744 3	N	134	3 0		486
						154 4	4	147 9					
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	310 1	1	708 3	N	627	757 1		356
						171 4	4	690 9					
*08	3100 N	8891	-0-	5791	5791	228 1	1	8375 3	N	262	366 1		252
						288 9	9						

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1030

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 4H	ASSOCIATED RRCID -> 266395		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-			140	1	571	3	N	272					385
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-			300	1	1100	3	N	1	1	0			385
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-			300	1	408	3	N	-0-					385
06	990	N	981	-0-	-9	-0-			290	1	487	3	N	185	187	1			383
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-			310	1	939	3	N	191	191	1			383
*08	3100	N	5712	-0-	2612	2612			284	1	4929	3	N	450	558	1			275
									4	4	495	9							
FORREST WHEELER 'B'					WELL #:	2H	RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071								
03	2263	X	520	-0-	-1743	-0-			200	1	8	3	N	284	352	1			284
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-			300	1	1272	3	N	180	3	0	177	1	284
05	1798	X	658	-0-	-1140	-0-			300	1	358	9	N	325	325	1			284
06	1740	X	664	-0-	-1076	-0-			290	1	127	3	N	217					501
07	1891	X	375	-0-	-1516	-0-			310	1	239	9	N	-0-					501
*08	1891	X	412	-0-	-1479	-0-			412	3	65	3	N	-0-	18	7			483
GLASS UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID -> 267256		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773								
03	15221	X	10695	-0-	-4526	-0-			10677	3	5	4	N	12	12	0			200
04	15120	X	14646	-0-	-474	-0-			14367	3	279	9	N	254	13	0	321	1	120
05	15624	X	15343	-0-	-281	-0-			15138	3	205	9	N	186	10	0	176	1	120
06	15120	X	12401	-0-	-2719	-0-			12342	3	1	4	N	53	6	0			167
07	15128	X	9427	-0-	-5701	-0-			9263	3	7	4	N	143	3	0	187	1	120
08	15128	X	13035	-0-	-2093	-0-			748	1	12091	3	N	148					268
									33	4	163	9							
FORREST WHEELER 'B'					WELL #:	1H	RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049								
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	3			N	-0-					504
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			N	-0-					504
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					504
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-							N	269					421
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-							N	599	713	1			307
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10	190	1			127
EDWARDS					WELL #:	4H	RRCID -> 267739		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096								
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-			946	3	61	4	N	200	1	0	181	1	474
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-			220	9									
05	3100	N	9931	-0-	6831	6831			625	3	37	4	N	431	345	1			560
06	3000	N	10870	-0-	7870	14701			474	9									
07	3100	N	14110	-0-	11010	25711			8442	3	333	4	N	1051	2	0	1050	1	559
*08	3100	N	7829	-0-	4729	30440			1156	9									
									7826	3	445	4	N	2363	2363	1			559
									2599	9									
									10488	3	553	4	N	2790	2790	1			559
									3069	9									
									364	1	5763	3	N	1547	1692	1			414
									1702	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 5H		ASSOCIATED RRCID -> 268484		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2012				TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876				CNTY: KARNES								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	23							157
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	52							209
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							209
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	195							404
07		17	N	-0-	17	-0-	-0-	-0-	-0-			17	3			N	-0-							404
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			250	7			154
SCARBOROUGH																								
						WELL #:		1H	RRCID -> 268497	COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 13377		PERF.13329 - 18011								
03		5115	X	3149	-0-	-1966	-0-	3050	3			5	4	N		85			2	0				178
04		4950	X	3089	-0-	-1861	-0-	3083	3			4	4	N		2			1	0				179
05		4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3715	3			5	4	N		1			1	0				179
06		4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4405	3			7	4	N		1			1	0				179
07		4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4797	3			8	4	N		-0-								179
*08		4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	260	1			4205	3	N		1								180
WK GU 8																								
						WELL #:		1H	RRCID -> 268997	COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL DEPTH 10158		PERF.10803 - 15404								
03		341	N	-0-	-0-	-341	-0-							N		125			169	1				322
04		450	N	-0-	-0-	-450	-0-							N		-0-								322
05		905	N	905	-0-	-0-	-0-	876	3			28	4	N		1			1	0				322
06		929	N	929	-0-	-0-	-0-	612	3			17	4	N		273			183	1				412
07		800	N	800	-0-	-0-	-0-	300	9			8	4	N		273			376	1				309
*08		268	N	268	-0-	-0-	-0-	492	3			201	3	N		51								360
HOUSE UNIT 1																								
						WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 12719		PERF.13130 - 16537								
03		7564	X	6873	-0-	-691	-0-	6707	3			37	4	N		117			8	0				309
04		7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7377	3			37	4	N		59			7	0	331	1		30
05		8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8094	3			36	4	N		-0-								30
06		7110	X	5579	-0-	-1531	-0-	5544	3			32	4	N		3			3	0				30
07		7719	X	6079	-0-	-1640	-0-	5871	3			208	9	N		189			1	0	188	1		30
08		7719	X	7594	-0-	-125	-0-	388	1			6281	3	N		840			730	1				140
FORREST WHEELER 'B'																								
						WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 11701		PERF.12000 - 15962								
03		475	N	475	-0-	-0-	-0-	240	1			235	9	N		214			180	1				354
04		300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1					N		-0-								354
05		300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1					N		-0-								354
06		606	N	606	-0-	-0-	-0-	290	1			316	9	N		287								641
07		310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1					N		-0-								641
*08		1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1			1362	3	N		-0-			98	7				543

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
WK GU 9				WELL #:	1H	RRCID ->	269632	COMPL.	DATE	03/17/2013	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.11000	- 15554
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3968 X	2005	-0-	-1963	-0-		1548	3	49	4	N	371	178	1	511
04	4230 X	4204	-0-	-26	-0-		408	9							
05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		3986	3	129	4	N	81	1	0	591
06	4350 X	3968	-0-	-382	-0-		89	9							
07	4495 X	3454	-0-	-1041	-0-		4683	3	137	4	N	506	364	1	733
08	4340 X	2652	-0-	-1688	-0-		557	9							
							3241	3	113	4	N	558	558	1	733
							614	9							
							3020	3	26	4	N	371	371	1	733
							408	9							
							2434	3	94	4	N	113	353	1	493
							124	9							

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	3H	RRCID ->	269922	COMPL.	DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.12141	- 16788
03	1612 X	800	-0-	-812	-0-		200	1	446	3	N	126	1	0	615
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		15	4	139	9					
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		300	1	923	3	N	623	3	0	528
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-		16	4	685	9					
07	1612 N	310	-0-	-1302	-0-		300	1	662	3	N	160	3	0	528
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		2	4	176	9					
							290	1	503	9	N	457			985
							310	1			N	-0-			985
							106	1	1686	3	N	-0-	582	7	403

ZAVISCH NORTH UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	270029	COMPL.	DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.12946	- 19008
03	6138 X	485	-0-	-5653	-0-		484	3	1	4	N	-0-			153
04	5940 X	3505	-0-	-2435	-0-		3322	3	10	4	N	157	2	0	308
05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-		173	9							
06	5610 X	5607	-0-	-3	-0-		6005	3	17	4	N	180	2	0	308
07	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		198	9							
*08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		5519	3	16	4	N	65	1	0	372
							72	9							
							6810	3	21	4	N	-0-			372
							5188	3			N	-0-	245	7	127

ZAVISCH NORTH UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	270052	COMPL.	DATE	01/24/2013	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.12817	- 19033
03	4061 X	1477	-0-	-2584	-0-		1421	3	14	4	N	38	3	0	152
04	3930 X	3377	-0-	-553	-0-		42	9							
05	3937 X	3464	-0-	-473	-0-		3052	3	19	4	N	278	6	0	424
06	4110 X	890	-0-	-3220	-0-		306	9							
07	4247 X	2719	-0-	-1528	-0-		3430	3	27	4	N	6	6	0	424
*08	3503 X	2986	-0-	-517	-0-		7	9							
							749	3	8	4	N	121	1	0	544
							133	9							
							2716	3	3	9	N	3	3	0	544
							2986	3			N	-0-	265	7	279

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DONNELL C				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
				WELL #:	2H	RRCID ->	270053	COMPL.	DATE	01/25/2013	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11912	-	16602				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2374	N	2374	-0-		-0-	-0-	200	1	1431	3	N		675		4	0	714	1	446
								743	9											
04	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	300	1	1518	3	N		411		346	1			511
								452	9											
05	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	300	1	1191	3	N		345		345	1			511
								380	9											
06	2310	N	1922	-0-		-388	-0-	290	1	1250	3	N		347		189	1			669
								382	9											
07	3100	N	3610	-0-		510	510	310	1	2432	3	N		789		947	1			511
								868	9											
*08	3100	N	4244	-0-		1144	1654	547	1	2960	3	N		669		562	1			618
								1	4	736	9									
EDWARDS B						WELL #:	5H	RRCID ->	270298	COMPL.	DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	11966	PERF.12360	-	18560		
03	4092	X	1568	-0-		-2524	-0-	1385	3	60	4	N		112		2	0			399
								123	9											
04	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-	4404	3	149	4	N		234		5	0	162	1	466
								257	9											
05	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	3779	3	107	4	N		337		3	0	334	1	466
								371	9											
06	4080	X	3621	-0-		-459	-0-	3096	3	110	4	N		377		2	0	375	1	466
								415	9											
07	4495	X	3862	-0-		-633	-0-	3135	3	115	4	N		556		1	0	555	1	466
								612	9											
08	4495	X	3208	-0-		-1287	-0-	165	1	2621	3	N		384		568	1			282
								422	9											
DILWORTH						WELL #:	14H	RRCID ->	270655	COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.12051	-	18300		
03	3069	X	609	-0-		-2460	-0-	605	3	4	4	N		-0-		1	0			507
04	2970	X	2274	-0-		-696	-0-	2237	3	24	4	N		12		1	0	345	1	173
								13	9											
05	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	3700	3	164	9	N		149		1	0	148	1	173
06	2910	X	2146	-0-		-764	-0-	2060	3	86	9	N		78						251
07	3007	X	1255	-0-		-1752	-0-	1254	3	1	9	N		1		1	0			251
*08	10191	X	10191	-0-		-0-	-0-	9743	3	448	9	N		407		546	1			112
LOWRY UNIT 2						WELL #:	1H	RRCID ->	271140	COMPL.	DATE	04/18/2013	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11411	-	16457		
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-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-						-0-
DILWORTH						WELL #:	16H	RRCID ->	271149	COMPL.	DATE	04/23/2013	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11723	-	18474		
03	1767	N	1101	-0-		-666	-0-	1048	3	53	4	N		-0-						421
04	1770	N	1688	-0-		-82	-0-	1627	3	60	4	N		1		1	0			421
								1	9											
05	3100	N	3349	-0-		249	249	3005	3	344	9	N		313		1	0	322	1	411
06	2076	N	1827	-0-		-249	-0-	1719	3	16	4	N		84						495
								92	9											
07	1736	N	1335	-0-		-401	-0-	1335	3			N		-0-						495
*08	3100	N	6406	-0-		3306	3306	6405	3	1	9	N		1		191	1			305

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH														
WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	868 N	193	-0-	-675	-0-	10	3	183	9	N	166	166	1	290
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	630	3	64	4	N	-0-			290
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			290
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	97	3	120	9	N	109			399
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2515	3	116	9	N	105	1	0	143
*08	3100 N	4976	-0-	1876	1876	696	1	3617	3	N	602	371	1	374
						1	4	662	9					
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500														
03	17329 X	16807	-0-	-522	-0-	16308	3	20	4	Y	435	58	0	404
						479	9							
04	16770 X	13403	-0-	-3367	-0-	12857	3	39	4	Y	461	44	0	600
						507	9							
05	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	54	88	1	566
06	16260 X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	268			834
07	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-	194	1	640
*08	16802 X	9	-0-	-16793	-0-	8	3	1	9	Y	1	405	7	236
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
03	19034 X	15635	-0-	-3399	-0-	14875	3	47	4	Y	648	42	0	634
						713	9							
04	18420 X	8008	-0-	-10412	-0-	7659	3	20	4	Y	299	20	0	566
						329	9							
05	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	53	83	1	536
06	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	268			804
07	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	186	1	618
*08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-	391	7	227
DILWORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
03	2759 X	1573	-0-	-1186	-0-	1394	3	11	4	N	153	179	1	475
						168	9							
04	3300 X	1953	-0-	-1347	-0-	1926	3	7	4	N	18	172	1	321
						20	9							
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	681	681	1	321
06	3300 X	2354	-0-	-946	-0-	2276	3	4	4	N	67			388
						74	9							
07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	1819	3	2393	9	N	2175	2242	1	321
*08	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	7563	3	1189	9	N	1081	1143	1	259
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
03	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7413	3	818	9	Y	744	15	0	431
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	94	1	337
05	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			337
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	1	3	230	9	Y	209			546
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	197	1	349
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	191	1	158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	11H	RRCID ->	272626	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	11562	PERF.12091	-	17032		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1395 N	984	-0-	-411	-0-			104	1	369	3	Y	385	454	1		571
								87	4	424	9						
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-			214	1	1337	3	Y	166	278	1		459
								127	4	183	9						
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-			148	1	11	4	Y	241	287	1		413
								265	9								
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-			167	1	1435	3	Y	817	743	1		487
								899	9								
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-			171	1	2155	3	Y	486	485	1		488
								85	4	535	9						
*08	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-			6491	3	458	9	Y	416	704	1		200
DILWORTH				WELL #:	28H	RRCID ->	272631	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11339	PERF.11613	-	16853		
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-			69	1	1222	3	N	502	2	0	349	477
								552	9								
04	2310 N	439	-0-	-1871	-0-			152	1	287	9	N	261	177	1		561
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-			139	1	157	3	N	-0-				561
06	1770 N	1275	-0-	-495	-0-			156	1	617	3	N	456				1017
								502	9								
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			155	1	940	3	N	1	1	0		1017
								1	9								
*08	3100 N	4068	-0-	968	968			4068	3			N	-0-	190	1	651	176
WILLIE GL UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	272740	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.11816	-	16768		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	75				75
WILLIE GL UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	272753	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	10819	PERF.10705	-	16648		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			N	-0-				-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	3			N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	195				195
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272769	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	12087	PERF.11989	-	17882		
03	1533 N	818	-0-	-715	-0-			691	3	37	4	Y	82	2	0	125	424
								90	9								
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-			2338	3	44	4	Y	10	5	0	248	181
								11	9								
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-			1943	3	46	4	Y	193	4	0	224	146
								212	9								
06	2220 X	1587	-0-	-633	-0-			1521	3	43	4	Y	21	2	0		165
								23	9								
07	2294 X	2159	-0-	-135	-0-			1861	3	22	4	Y	251	3	0	285	128
								276	9								
08	2480 X	2421	-0-	-59	-0-			112	1	2174	3	Y	123	163	1		88
								135	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 5H RRCID -> 272793														
COMPL. DATE 03/31/2014														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0														
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	547	3	1107	9	N	1006	596	1	601
04	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	258	3	1074	9	N	976	871	1	706
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			706
06	1590 N	1219	-0-	-371	-0-	284	3	205	4	N	664	330	1	1040
						730	9							
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	697	3	267	4	N	705	1004	1	741
						776	9							
*08	3100 N	6359	-0-	3259	3259	408	1	5691	3	N	231	904	1	68
						6	4	254	9					
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 12H RRCID -> 273206														
COMPL. DATE 06/25/2014														
TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
03	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	2065	3	335	4	Y	34	312	1	57
						37	9							
04	2430 X	2192	-0-	-238	-0-	1890	3	229	4	Y	66	86	1	37
						73	9							
05	2511 X	1148	-0-	-1363	-0-	655	3	111	4	Y	347	11	1	373
						382	9							
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	3616	3	430	4	Y	143			516
						157	9							
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3153	3	537	4	Y	-0-			516
*08	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	8827	3	59	4	Y	323	580	1	259
						355	9							
DILWORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 273435														
COMPL. DATE 12/20/2013														
TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
03	1333 N	907	-0-	-426	-0-	325	3	326	4	N	233	160	1	268
						256	9							
04	1350 N	615	-0-	-735	-0-	484	3	88	4	N	39			307
						43	9							
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	731	3	774	9	N	704			1011
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	944			1955
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			1955
*08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-	1679	7	276
DILWORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 273563														
COMPL. DATE 05/16/2014														
TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554														
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	140	1	768	3	N	43	1	0	19
						145	4	47	9					
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	300	1	60	4	N	60	30	1	49
						66	9							
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	300	1	312	3	N	71	80	1	40
						38	4	78	9					
06	1050 N	466	-0-	-584	-0-	290	1	1	3	N	19			59
						154	4	21	9					
07	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	1			N	-0-	11	1	48
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	418	3	34	4	N	-0-	22	1	24
DILWORTH														
WELL #: 22H RRCID -> 273572														
COMPL. DATE 05/16/2014														
TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
03	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1298	3	60	4	N	402	5	0	182
						442	9							
04	2130 X	881	-0-	-1249	-0-	15	4	866	9	N	787	327	1	642
05	2201 X	2141	-0-	-60	-0-	850	3	23	4	N	1153	3	0	650
						1268	9							
06	2130 X	400	-0-	-1730	-0-	58	3	39	4	N	275			925
						303	9							
07	1798 X	21	-0-	-1777	-0-	21	4			N	-0-	176	1	749
*08	1798 X	557	-0-	-1241	-0-	505	3	52	4	N	-0-	349	1	375

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 8H RRCID -> 273581														
COMPL. DATE 03/31/2014														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
03	2015	X	1027	-0-	-988	-0-	740 3	108 4	N		163		256 1	98
04	1950	X	1435	-0-	-515	-0-	179 9							
05	2015	X	131	-0-	-1884	-0-	1169 3	172 4	N		85		121 1	62
06	2250	X	791	-0-	-1459	-0-	94 9							
07	2325	X	358	-0-	-1967	-0-	131 4		N		-0-			62
*08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	580 3	158 4	N		48		29 1	81
							53 9							
							91 3	211 4	N		51		78 1	54
							56 9							
							549 1	7860 3	N		770		596 1	228
							5 4	847 9						
DILWORTH														
WELL #: 37H RRCID -> 273584														
COMPL. DATE 09/24/2014														
TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
03	3813	X	2245	-0-	-1568	-0-	2058 3	15 4	Y		156		122 1	140
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	172 9							
05	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	4049 3	22 4	Y		219		295 1	64
06	3690	X	1352	-0-	-2338	-0-	241 9							
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	2061 3	1 4	Y		831		179 1	716
*08	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	914 9							
							1226 3	14 4	Y		102			818
							112 9							
							5563 3	11 4	Y		198		608 1	408
							218 9							
							663 1	9982 3	Y		101		343 1	166
							1 4	111 9						
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 273595														
COMPL. DATE 06/20/2014														
TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
03	20026	X	11327	-0-	-8699	-0-	11183 3	2 4	N		129		11 0	151
04	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	142 9							
05	19685	X	19446	-0-	-239	-0-	20723 3	145 9	N		132		19 0	86
06	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	19428 3	18 9	N		16		15 0	87
07	21576	X	15935	-0-	-5641	-0-	17402 3	57 9	N		52		11 0	128
08	21576	X	5023	-0-	-16553	-0-	15766 3	169 9	N		154		9 0	86
							269 1	4453 3	N		274			360
							301 9							
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736														
COMPL. DATE 03/02/2014														
TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
03	7502	X	2407	-0-	-5095	-0-	2073 3	334 9	N		304		5 0	268
04	7260	X	178	-0-	-7082	-0-	178 3		N		-0-		513 1	268
05	5859	X	4860	-0-	-999	-0-	4852 3	8 9	N		7		7 0	268
06	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4365 3	108 9	N		98		6 0	360
07	5611	X	1254	-0-	-4357	-0-	1253 3	1 9	N		1		1 0	360
*08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5204 3	250 9	N		227		187 1	400
DILWORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 273737														
COMPL. DATE 12/27/2013														
TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
03	1147	N	608	-0-	-539	-0-	601 3	5 4	N		2		1 0	455
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2 9							
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2187 3	102 9	N		93		5 0	543
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1480 3	765 9	N		695		3 0	543
07	2201	N	1294	-0-	-907	-0-	1379 3	524 9	N		476		1 0	1018
*08	3100	N	7777	-0-	4677	4677	1293 3	1 9	N		1		1 0	654
							7289 3	488 9	N		444		747 1	351

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DONNELL MINERALS 1 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 5H	ASSOCIATED RRCID -> 274302		CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	2279	-0-	-542	-0-	2154 100 9	3	25	4	Y	91	3	0	42	1	202		
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2403 9 9	3	26	4	Y	8	3	0	118	1	89		
05	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	1995 179 9	3	24	4	Y	163	1	0	126	1	125		
06	3030 X	1930	-0-	-1100	-0-	1882 23 9	3	25	4	Y	21	1	0			145		
07	3131 X	2240	-0-	-891	-0-	1869 305 9	3	66	4	Y	277	279	1			143		
*08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	139 272 9	1	2656	3	Y	247	212	1	1	7	177		
KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628										
03	7130 X	2540	-0-	-4590	-0-	1840 88 9	3	700	9	Y	636	1	0	512	1	375		
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-	4649 46 9	3	6	9	Y	1	82	1			294		
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	5558 31 3	3	234	9	Y	5	5	0			294		
06	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5174 1 4	3	12176	3	Y	213	4	0			503		
07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	814 1 4	1	857	9	Y	-0-	181	1			322		
*08	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-						779	176	1			925		
GLADYS WHEELER A				WELL #:	6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124										
03	2046 X	1109	-0-	-937	-0-	867 88 9	3	154	4	N	80	223	1			48		
04	2130 X	1498	-0-	-632	-0-	1298 46 9	3	154	4	N	42	60	1			30		
05	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2241 31 3	3	47	4	N	-0-					30		
06	2370 X	39	-0-	-2331	-0-	1 9	3	7	4	N	1	14	1			17		
07	2449 X	6	-0-	-2443	-0-	2 3	3	2	4	N	2	17	1			2		
*08	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	341 2 9	1	4922	3	N	282	201	1			83		
						11 4		310	9									
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	8H	RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283										
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1498 264 9	3	72	4	Y	240	313	1			262		
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	1705 1120 9	3	145	4	Y	1018	710	1			570		
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1036 132 9	3	4	4	Y	120	1	0	167	1	522		
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	5					527		
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					527		
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	527	1			-0-		
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	9H	RRCID -> 275142	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377										
03	1054 N	92	-0-	-962	-0-	46 4	4	46	9	Y	42	256	1			60		
04	1020 N	12	-0-	-1008	-0-	3 3	3	9	9	Y	8	63	1			5		
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 3	3	11	9	Y	10	1	1			14		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3					17		
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					17		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER 'B'				//CONT.// WELL #:	27135 700 085408 13H	ASSOCIATED RRCID -> 275158	CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2294 X	1811	-0-	-483	-0-	1566 164	3 9	81	4	Y	149	1	0	251	1	82
04	2220 X	1768	-0-	-452	-0-	1494 171	3 9	103	4	Y	155	146	1			91
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	849 96	3 9	76	4	Y	87	1	0	59	1	118
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2080 371	3 9	149	4	Y	337	330	1			125
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	1677 633	3 9	199	4	Y	575	575	1			125
*08	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	6553 590	3 9	44	4	Y	536	335	1			326

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	14H	RRCID -> 275159	COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214					
03	2877 N	2428	-0-	-449	-0-	1469 778	3 9	181	4	Y	707	2	0	473	1	390
04	3000 N	4431	-0-	1431	1431	2876 1384	3 9	171	4	Y	1258	578	0	672	1	398
05	2850 N	1419	-0-	-1431	-0-	921 359	3 9	139	4	Y	326	91	0	261	1	372
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	1246 1080	3 9	219	4	Y	982	1	0	988	1	365
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	2619 2494	3 9	17	4	Y	2267	580	0	1686	1	366
*08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	5721 615	3 9	39	4	Y	559	585	1			340

DILWORTH				WELL #:	35H	RRCID -> 275878	COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900					
03	2728 X	2268	-0-	-460	-0-	428 271	1 9	1569	3	Y	246	1	0	272	1	80
04	2640 X	2448	-0-	-192	-0-	401 149	1 9	1898	3	Y	135	1	0	176	1	38
05	2728 X	751	-0-	-1977	-0-	580 514	1 1	171	9	Y	155	160	1			33
06	2640 X	2504	-0-	-136	-0-	105 553	9 1	1885	3	Y	95	86	1			42
07	2728 X	2146	-0-	-582	-0-	189 585	9 1	1404	3	Y	172	172	1			42
*08	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	1451	9	6327	3	Y	1319	855	1			506

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	5H	RRCID -> 275895	COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975					
03	496 N	194	-0-	-302	-0-	96 7	1 4	52	3	Y	35	264	1			143
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	86 14	1 4	140	3	Y	35	1	0	70	1	107
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	152 124	1 9	16	4	Y	113	67	1			153
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	123 145	1 9	110	3	Y	132	1	0	206	1	78
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	139 86	1 9	794	3	Y	78	1	0	78	1	77
*08	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	5759	3	1095	9	Y	995	594	1			478

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DILWORTH				WELL #:	33H	RRCID ->	276345	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11586	PERF.11976	- 18984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	5022 X	4803	-0-	-219	-0-	3886	3	917	9	Y	834	12	0	528	1	456	
04	4830 X	3238	-0-	-1592	-0-	2448	3	790	9	Y	718	841	1			333	
05	4991 X	4187	-0-	-804	-0-	4174	3	13	4	Y	-0-					333	
06	4650 X	3773	-0-	-877	-0-	3737	3	36	9	Y	33					366	
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	4554	3	2233	9	Y	2030	2065	1			331	
*08	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	1074	1	8700	3	Y	1062	1141	1			252	
						1168	9										

DILWORTH				WELL #:	31H	RRCID ->	276678	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11665	- 18830			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	362	-0-	362	362	344	3	18	4	Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	517	-0-	517	879	516	3	1	9	Y	1	1	0			-0-	
07	14B2 EXT	192	-0-	192	1071	177	3	15	9	Y	14	2	0	10	1	2	
*08	1440 N	369	-0-	-1071	-0-	15	1	127	3	Y	206	159	1			49	
						227	9										

DILWORTH				WELL #:	34H	RRCID ->	276925	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11726	- 16863			
03	3596 X	3559	-0-	-37	-0-	459	1	2243	3	Y	779	11	0	543	1	354	
						857	9										
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	440	1	2603	3	Y	772	11	0	898	1	217	
						849	9										
05	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	660	1	12953	3	Y	813	15	0	843	1	172	
						894	9										
06	3900 X	3169	-0-	-731	-0-	524	1	2261	3	Y	349	6	0	363	1	152	
						384	9										
07	4030 X	3042	-0-	-988	-0-	568	1	1769	3	Y	641	3	0	635	1	155	
						705	9										
*08	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	577	1	6147	3	Y	791	643	1			303	
						870	9										

DILWORTH				WELL #:	36H	RRCID ->	276928	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11411	PERF.11658	- 16843			
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	553	1	3025	3	Y	675	586	1			275	
						743	9										
04	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	455	1	3557	3	Y	527	652	1			150	
						580	9										
05	2232 X	1925	-0-	-307	-0-	903	1	1022	9	Y	929	879	1			200	
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	673	1	3680	3	Y	474	464	1			210	
						521	9										
07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	727	1	3044	3	Y	854	856	1			208	
						939	9										
*08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	654	1	7015	3	Y	855	735	1			328	
						941	9										

GLADYS WHEELER A				WELL #:	9H	RRCID ->	276989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.12070	- 17981			
03	10137 X	9287	-0-	-850	-0-	439	1	6895	3	N	1749	13	0	1594	1	374	
						29	4	1924	9								
04	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	930	1	11757	3	N	1301	78	0	1213	1	384	
						4	4	1431	9								
05	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	870	1	11208	3	N	894	33	0	861	1	384	
						6	4	983	9								
06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	573	1	8412	3	N	300	18	0			666	
						57	4	330	9								
07	14601 X	11687	-0-	-2914	-0-	1106	1	10568	3	N	4	4	0			666	
						9	4	4	9								
*08	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	1149	1	13810	3	N	-0-	183	1	207	7	276	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BXP OPERATING COMPANY DONNELL MINERALS 1 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 2H	ASSOCIATED RRCID -> 277308		CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7471 X	6889	-0-	-582	-0-	161 339 9	1	6389	3	Y	308	8	0	533	1	243		
04	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	144 734 9	1	6930	3	Y	667	8	0	493	1	409		
05	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	144 639 9	1	7639	3	Y	581	8	0	582	1	400		
06	7230 X	6289	-0-	-941	-0-	153 46 9	1	6090	3	Y	42	4	0			438		
07	7471 X	2015	-0-	-5456	-0-	23 637 9	1	1355	3	Y	579	1	0	616	1	400		
*08	8060 X	943	-0-	-7117	-0-	30 1	1	913	3	Y	-0-	192	1	129	7	79		
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID -> 277532	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11387	- 17316								
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7	44	1			151		
04	2580 X	12	-0-	-2568	-0-	12	1			N	-0-	47	1			104		
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					104		
06	2070 X	379	-0-	-1691	-0-	317	1	62	9	N	56	84	1			76		
07	2139 X	145	-0-	-1994	-0-	145	1			N	-0-					76		
*08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	255	1	409	3	N	-0-	17	7			59		
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277552	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11958	- 16683								
03	6262 X	5678	-0-	-584	-0-	134 246 9	1	5298	3	Y	224	5	0	359	1	178		
04	6060 X	6018	-0-	-42	-0-	111 575 9	1	5332	3	Y	523	4	0	375	1	322		
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	120 524 9	1	5876	3	Y	476	4	0	464	1	330		
06	6060 X	5181	-0-	-879	-0-	125 35 9	1	5021	3	Y	32	2	0			360		
07	6262 X	5774	-0-	-488	-0-	85 529 9	1	5160	3	Y	481	2	0	508	1	331		
*08	6231 X	3966	-0-	-2265	-0-	391	1	3575	3	Y	-0-	158	1	107	7	66		
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:	15H	RRCID -> 277607	COMPL. DATE 06/25/2015	TOTAL DEPTH 12049	PERF.12008	- 18082								
03	9052 X	6158	-0-	-2894	-0-	413 17 4	1	5014	3	N	649	19	0	767	1	424		
04	8670 X	5423	-0-	-3247	-0-	729 587 9	1	4107	3	N	534	36	0	671	1	251		
05	8432 X	5653	-0-	-2779	-0-	646 30 4	1	4135	3	N	765	26	0	668	1	322		
06	8220 X	4283	-0-	-3937	-0-	434 96 4	1	3174	3	N	526	15	0	516	1	317		
07	8494 X	5813	-0-	-2681	-0-	762 1744 9	1	3307	3	N	1585	11	0	1575	1	316		
*08	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	723 997 9	1	8736	3	N	906	980	1			242		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 085408																	
WELL #:				2H				RRCID -> 277690				COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368	
M	0	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	
03	5735	X	1590	-0-	-4145	-0-	1545	3	45	4	Y	-0-				366	
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5251	3	330	4	Y	-0-				366	
05	5735	X	337	-0-	-5398	-0-	227	3	110	4	Y	-0-				366	
06	5700	X	341	-0-	-5359	-0-	156	3	130	4	Y	50				416	
							55	9									
07	5890	X	4221	-0-	-1669	-0-	3102	3	183	4	Y	851	1217	1		50	
							936	9									
08	5766	X	3944	-0-	-1822	-0-	3856	3	88	9	Y	80	112	1		18	
EDWARDS				WELL #:				8H				RRCID -> 277801				COMPL. DATE 08/26/2015	
																TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412	
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3176	3	159	4	Y	-0-				146	
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4283	3	156	4	Y	-0-				146	
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	185	3	76	4	Y	-0-				146	
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2037	3	55	9	Y	50				196	
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	8952	3	936	9	Y	851	997	1		50	
*08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4354	3	561	9	Y	510	446	1		114	
STS C NORTH UNIT X				WELL #:				13H				RRCID -> 278054				COMPL. DATE 11/11/2015	
																TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633	
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	19	135	1		463	
04	5310	X	22	-0-	-5288	-0-	22	1			N	-0-	144	1		319	
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				319	
06	4380	X	789	-0-	-3591	-0-	601	1	188	9	N	171	257	1		233	
07	4526	X	275	-0-	-4251	-0-	275	1			N	-0-				233	
*08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	484	1	776	3	N	-0-	52	7		181	
STS C NORTH UNIT X				WELL #:				12H				RRCID -> 278748				COMPL. DATE 11/27/2015	
																TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885	
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	22	158	1		544	
04	5340	X	22	-0-	-5318	-0-	22	1			N	-0-	169	1		375	
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				375	
06	4470	X	801	-0-	-3669	-0-	580	1	221	9	N	201	302	1		274	
07	4619	X	265	-0-	-4354	-0-	265	1			N	-0-				274	
*08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	466	1	748	3	N	-0-	61	7		213	
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:				16H				RRCID -> 278749				COMPL. DATE 06/26/2015	
																TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156	
03	10788	X	7657	-0-	-3131	-0-	462	1	6257	3	N	695	11	0	773	1	460
							173	4	765	9							
04	10260	X	6402	-0-	-3858	-0-	792	1	4892	3	N	540	17	0	720	1	263
							124	4	594	9							
05	10230	X	6620	-0-	-3610	-0-	742	1	4786	3	N	842	13	0	731	1	361
							166	4	926	9							
06	9900	X	5365	-0-	-4535	-0-	501	1	4172	3	N	599	8	0	585	1	367
							33	4	659	9							
07	10106	X	8245	-0-	-1861	-0-	932	1	5297	3	N	1832	4	0	1828	1	367
							1	4	2015	9							
*08	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	960	1	11536	3	N	715	891	1		191	
							787	9									
WK GU 11				WELL #:				1H				RRCID -> 285449				COMPL. DATE 08/22/2012	
																TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	2356				N	596	358	1		639	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	2356				N	-0-				639	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	2356				N	-0-				639	
06	0	W	208	-0-	208	-0-	2564	6	4	202	9	N	184			823	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	2564				N	-0-	367	1		456	
08	0	W	637	-0-	637	-0-	3201	84	3	553	9	N	503	724	1	235	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
WK GU 12														
WELL #: 1H RRCID -> 285474														
COMPL. DATE 08/20/2012														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	416	179	1	473
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			473
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	22	1	706	3	N	6	6	0	473
						4	4	7	9					
*06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	164			637
*07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	3	3	0	637
						3	9							
*08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	195	7	442
DILWORTH														
WELL #: 27H RRCID -> 285619														
COMPL. DATE 12/18/2013														
TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824														
02	41972 X	1339	-0-	-40633	-0-	135	1	884	3	N	266	179	1	248
						27	4	293	9					
*03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	3	N	612	161	1	699
						673	9							
*04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	148	1	7	9	N	6	521	1	184
05	2046 X	311	-0-	-1735	-0-	161	1	72	3	N	69	169	1	84
						2	4	76	9					
06	1410 X	688	-0-	-722	-0-	148	1	478	3	N	56			140
						62	9							
*07	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	176	1	653	3	N	516	572	1	84
						568	9							
*08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4315	3	644	9	N	585	552	1	117
DILWORTH														
WELL #: 32H RRCID -> 285622														
COMPL. DATE 07/04/2014														
TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767														
02	0 W	4338	-0-	4338	17636	89	1	2873	3	N	1242	800	1	774
						10	4	1366	9					
03	0 W	2640	-0-	2640	20276	2455	3	55	4	N	118	461	1	431
						130	9							
04	0 W	5088	-0-	5088	25364	131	1	4211	3	N	540	813	1	158
						152	4	594	9					
05	0 W	2139	-0-	2139	27503	58	1	2067	3	N	13	160	1	11
						14	9							
06	0 W	1090	-0-	1090	28593	26	1	878	3	N	141			152
						31	4	155	9					
07	0 W	457	-0-	457	29050	5	1	142	3	N	254	113	1	293
						31	4	279	9					
08	0 W	1007	-0-	1007	30057	59	1	895	3	N	48	247	1	94
						53	9							
STOREY UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 285624														
COMPL. DATE 01/13/2013														
TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098														
02	19180 X	1546	-0-	-17634	-0-	42	1	1337	3	N	112			284
						44	4	123	9					
*03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	671	3	20	4	N	114			398
						125	9							
*04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2			400
*05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			400
*06	2220 X	1555	-0-	-665	-0-	37	1	1269	3	N	195	195	1	400
						34	4	215	9					
*07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	N	-0-			400
						42	4							
*08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	205			605
						226	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
DILWORTH				WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11880		- 18535	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	0	W	11309	-0-	11309	343436	140 1	9087 3	N	1884	13 0	1079 1			1125
							10 4	2072 9							
*10	0	W	10409	-0-	10409	353845	145 1	8188 3	N	1873	10 0	2093 1			895
							16 4	2060 9							
*11	0	W	9679	-0-	9679	363524	109 1	7274 3	N	2038	52 0	1581 1			1300
							54 4	2242 9							
*12	0	W	11154	-0-	11154	374678	164 1	8657 3	N	2115	63 0	2045 1			1307
							6 4	2327 9							
*01	0	W	8527	-0-	8527	383205	145 1	6207 3	N	1950	63 0	2521 1			673
							30 4	2145 9							
*02	0	W	6255	-0-	6255	389460	135 1	4619 3	N	1352	1278 1				747
							14 4	1487 9							
*03	0	W	5139	-0-	5139	394599	70 1	3690 3	N	1204	738 1				1213
							55 4	1324 9							
*04	0	W	5258	-0-	5258	399857	148 1	4345 3	N	557	1425 1				345
							152 4	613 9							
*05	0	W	2466	-0-	2466	402323	161 1	2200 3	N	95	334 1				106
							105 9								
*06	0	W	1826	-0-	1826	404149	134 1	1420 3	N	217					323
							33 4	239 9							
*07	0	W	1886	-0-	1886	406035	155 1	821 3	N	799	708 1				414
							31 4	879 9							
08	0	W	3445	-0-	3445	409480	174 1	2704 3	N	515	348 1				581
							567 9								

WK ACE UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 285731		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10506		- 14957	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	28489			N	248	188 1				355
10	0	W	1504	-0-	1504	29993	967 3	8 4	N	481	1 0	182 1			653
							529 9								
11	0	W	-0-	-0-	-0-	29993			N	163	701 1				115
12	0	W	53	-0-	53	30046	19 4	34 9	N	31					146
01	0	W	170	-0-	170	30216	8 4	162 9	N	147					293
02	0	W	138	-0-	138	30354	26 4	112 9	N	102					395
03	0	W	-0-	-0-	-0-	30354			N	100	183 1				312
04	0	W	-0-	-0-	-0-	30354			N	-0-					312
05	0	W	-0-	-0-	-0-	30354			N	-0-					312
06	0	W	-0-	-0-	-0-	30354			N	60					372
07	0	W	-0-	-0-	-0-	30354			N	-0-					372
08	0	W	3156	-0-	3156	33510	89 1	2462 3	N	550					922
							605 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY WK UNIT 15			//CONT.// //CONT.//			27135 700 085408		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES								
			WELL #:			4H	RRCID	->	285749	COMPL.	DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	10126	PERF.	10335	-	14964				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1539	-0-		1539		23124		660	1		624	3	N	232		1	0		542	1	624
										255	9												
10	0	W	825	-0-		825		23949		616	1		209	9	N	190							814
11	0	W	679	-0-		679		24628		564	1		4	4	N	101		179	1				736
										111	9												
12	0	W	902	-0-		902		25530		570	1		175	4	N	143		526	1				353
										157	9												
01	0	W	806	-0-		806		26336		655	1		49	4	N	93							446
										102	9												
02	0	W	829	-0-		829		27165		474	1		131	4	N	204							650
										224	9												
03	0	W	497	-0-		497		27662		374	1		35	4	N	80		346	1				384
										88	9												
*04	0	W	647	-0-		647		28309		638	1		9	4	N	-0-							384
05	0	W	881	-0-		881		29190		660	1		5	4	N	196							580
										216	9												
06	0	W	1072	-0-		1072		30262		638	1		6	4	N	389							969
										428	9												
07	0	W	1822	-0-		1822		32084		712	1		906	3	N	172		561	1				580
										15	4		189	9									
08	0	W	1172	-0-		1172		33256		9	1		1079	3	N	76		376	1				280
										84	9												

EDWARDS						WELL #:	6H	RRCID	->	286553	COMPL.	DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	11746	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-							Y	NO RPT							-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
*08	SHUT	IN	96323	-0-		96323		96323		74510	3		21813	9	Y	19830		19804	0		26	7	-0-

EDWARDS						WELL #:	5H	RRCID	->	286812	COMPL.	DATE	07/01/2018	TOTAL	DEPTH	11800	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-							Y	NO RPT							-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
*08	SHUT	IN	95716	-0-		95716		95716		71386	3		24330	9	Y	22118		22089	0		29	7	-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D						135316 WELL #:	1H	RRCID	->	279853	COMPL.	DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.	11500	-	18818			
03	7626	X	6409	-0-		-1217		-0-		516	1		4989	2	N	822		832	1		5	8	138
										904	9												
04	7380	X	6428	-0-		-952		-0-		467	1		5085	2	N	796		680	1		11	8	243
										876	9												
05	6727	X	6649	-0-		-78		-0-		510	1		5377	2	N	693		669	1		2	8	265
										762	9												
06	6629	X	6629	-0-		-0-		-0-		479	1		5427	2	N	657		700	1		2	8	220
										723	9												
07	6634	X	5853	-0-		-781		-0-		476	1		4768	2	N	554		690	1		4	8	80
										609	9												
08	6634	X	3172	-0-		-3462		-0-		216	1		2878	2	N	71		1	8				150
										78	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS				//CONT.//	27135 700 147699	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	1H	RRCID ->	266127	COMPL.	DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH	9869	PERF.	10150	-	17081		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	12344	-0-	-4427	-0-		-0-	12243	2	101	9	N	92	2	8			127
04	16230	X	12687	-0-	-3543	-0-		-0-	12585	2	102	9	N	93	1	8			219
05	16771	X	11446	-0-	-5325	-0-		-0-	11368	2	78	9	N	71	188	1	1	8	101
06	13410	X	1118	-0-	-12292	-0-		-0-	1118	2			N	-0-					101
07	13113	X	12961	-0-	-152	-0-		-0-	12873	2	88	9	N	80					181
08	13113	X	9970	-0-	-3143	-0-		-0-	9904	2	66	9	N	60	177	1			64
PGE MAGUEY UNIT A LAS						WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL.	DATE	11/06/2011	TOTAL	DEPTH	9874	PERF.	10207	-	16194
03	9765	X	8070	-0-	-1695	-0-		-0-	8027	2	43	9	N	39	1	8			171
04	9450	X	7298	-0-	-2152	-0-		-0-	7262	2	36	9	N	33					204
05	9765	X	6626	-0-	-3139	-0-		-0-	6604	2	22	9	N	20	183	1	1	8	40
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-		-0-	8133	2	37	9	N	34					74
07	8060	X	6685	-0-	-1375	-0-		-0-	6661	2	24	9	N	22					96
08	8060	X	3780	-0-	-4280	-0-		-0-	3759	2	21	9	N	19					115
WINSLOW UNIT B LAS						WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL.	DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.	10935	-	15666
03	14198	X	13180	-0-	-1018	-0-		-0-	13179	2	1	9	N	1	1	8			169
04	18270	X	11997	-0-	-6273	-0-		-0-	11991	2	6	9	N	5		2	8		172
05	18879	X	12265	-0-	-6614	-0-		-0-	12241	2	24	9	N	22		1	8		193
06	18270	X	8457	-0-	-9813	-0-		-0-	8454	2	3	9	N	3		1	8		195
07	14043	X	2909	-0-	-11134	-0-		-0-	2887	2	22	9	N	20					215
*08	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-		-0-	26248	2	2	9	N	2					217
WINSLOW UNIT A LAS						WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL.	DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	10337	PERF.	11164	-	16313
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-		-0-	11877	2	9	9	N	8	1	8			80
04	5790	X	4808	-0-	-982	-0-		-0-	4802	2	6	9	N	5		4	8		81
05	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-		-0-					N	4		2	8		83
06	13200	X	8943	-0-	-4257	-0-		-0-	8943	2			N	-0-					83
07	13640	X	348	-0-	-13292	-0-		-0-	346	2	2	9	N	2		1	8		84
08	11873	X	81	-0-	-11792	-0-		-0-	81	2			N	-0-					84
DICKINSON UNIT E						WELL #:	1H	RRCID ->	273133	COMPL.	DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.	12031	-	18543
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		-0-	1947	2	163	9	N	148	181	1			96
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		-0-	1820	2	150	9	N	136	178	1			54
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		-0-	1882	2	154	9	N	140					194
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-		-0-	1656	2	102	9	N	93	182	1			105
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-		-0-	1723	2	166	9	N	151					256
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-		-0-	1745	2	100	9	N	91	183	1			164
FOSTER LAS						WELL #:	D 2H	RRCID ->	275667	COMPL.	DATE	08/13/2014	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	10322	-	17656
03	14074	X	11118	-0-	-2956	-0-		-0-	11032	2	86	9	Y	78	126	1	2	8	67
04	12810	X	10810	-0-	-2000	-0-		-0-	10730	2	80	9	Y	73	2	8			138
05	13051	X	11315	-0-	-1736	-0-		-0-	11260	2	55	9	Y	50	106	1	2	8	80
06	11910	X	10827	-0-	-1083	-0-		-0-	10784	2	43	9	Y	39	2	8			117
07	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-		-0-	9907	2	28	9	Y	25					142
*08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-		-0-	11477	2	41	9	Y	37	1	8			178
PGE MAGUEY D UNIT LAS						WELL #:	B 1H	RRCID ->	275924	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.	10140	-	14557
03	14198	X	10696	-0-	-3502	-0-		-0-	10520	2	176	9	Y	160	176	1			82
04	13740	X	6070	-0-	-7070	-0-		-0-	6597	2	73	9	Y	66	77	1	1	8	70
05	14198	X	9465	-0-	-4733	-0-		-0-	9385	2	80	9	Y	73	64	1			79
06	13170	X	8555	-0-	-4615	-0-		-0-	8472	2	83	9	Y	75	66	1			88
07	13609	X	9748	-0-	-3861	-0-		-0-	9646	2	102	9	Y	93	73	1			108
08	10695	X	9258	-0-	-1437	-0-		-0-	9184	2	74	9	Y	67	132	1			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY B UNIT LAS										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
										WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10138 - 15303			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03	12307	X	7157	-0-	-5150	-0-			7045	2	112	9	Y	102	120	1	61				
04	11910	X	5423	-0-	-6487	-0-			5313	2	110	9	Y	100	80	1	80				
05	12307	X	8473	-0-	-3834	-0-			8349	2	124	9	Y	113	84	1	108				
06	11340	X	8402	-0-	-2938	-0-			8310	2	92	9	Y	84	81	1	110				
07	11408	X	9452	-0-	-1956	-0-			9350	2	102	9	Y	93	80	1	123				
08	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-			5847	2	73	9	Y	66	140	1	48				
PGE MAGUEY C UNIT LAS										WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9760		PERF.10125 - 14921			
03	12896	X	9832	-0-	-3064	-0-			9785	2	47	9	Y	43	56	1	24				
04	12480	X	7378	-0-	-5102	-0-			7357	2	21	9	Y	19	23	1	20				
05	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-			8120	2	30	9	Y	27	22	1	25				
06	11520	X	7957	-0-	-3563	-0-			7906	2	51	9	Y	46	31	1	40				
07	11904	X	8958	-0-	-2946	-0-			8910	2	48	9	Y	44	34	1	50				
08	9827	X	8937	-0-	-890	-0-			8863	2	74	9	Y	67	89	1	28				
ERNST UNIT A LAS										WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10231 - 16129			
03	11377	X	10150	-0-	-1227	-0-			9926	2	224	9	N	204	372	1	81				
04	10800	X	10520	-0-	-280	-0-			10289	2	231	9	N	210	184	1	106				
05	11966	X	10196	-0-	-1770	-0-			9969	2	227	9	N	206	187	1	124				
06	11580	X	6649	-0-	-4931	-0-			6541	2	108	9	N	98			222				
07	11966	X	3241	-0-	-8725	-0-			3180	2	61	9	N	55			277				
08	10881	X	1412	-0-	-9469	-0-			1391	2	21	9	N	19	178	1	118				
FOSTER UNIT III LAS										WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10470 - 16778			
03	5580	X	4731	-0-	-849	-0-			4714	2	17	9	N	15	1	8	156				
04	5340	X	4760	-0-	-580	-0-			4739	2	21	9	N	19	2	8	173				
05	5580	X	5188	-0-	-392	-0-			5174	2	14	9	N	13			186				
06	5400	X	245	-0-	-5155	-0-			245	2			N	-0-			186				
07	5580	X	53	-0-	-5527	-0-			52	2	1	9	N	1			187				
08	5177	X	31	-0-	-5146	-0-			31	2			N	-0-			187				
FOSTER LAS										WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436 - 16325			
03	8277	X	8076	-0-	-201	-0-			8011	2	65	9	N	59			222				
04	7800	X	6493	-0-	-1307	-0-			6451	2	42	9	N	38	1	8	259				
05	8711	X	6817	-0-	-1894	-0-			6774	2	43	9	N	39	184	1	113				
06	8430	X	7210	-0-	-1220	-0-			7166	2	44	9	N	40	2	8	151				
07	8711	X	5628	-0-	-3083	-0-			5594	2	34	9	N	31			182				
*08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-			8623	2	47	9	N	43			225				
FOSTER UNIT IV LAS										WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10720 - 18107			
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-			7331	2	2	9	N	2			62				
04	8040	X	6263	-0-	-1777	-0-			6261	2	2	9	N	2	1	8	63				
05	8215	X	5793	-0-	-2422	-0-			5792	2	1	9	N	1			64				
06	7950	X	5886	-0-	-2064	-0-			5884	2	2	9	N	2			66				
07	8215	X	1809	-0-	-6406	-0-			1805	2	4	9	N	4			70				
08	7347	X	6979	-0-	-368	-0-			6979	2			N	-0-			70				
FOSTER LAS										WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213 - 17506			
03	12090	X	11100	-0-	-990	-0-			11038	2	62	9	N	56	1	8	193				
04	11460	X	9262	-0-	-2198	-0-			9216	2	46	9	N	42	179	1	55				
05	11842	X	10356	-0-	-1486	-0-			10306	2	50	9	N	45	1	8	99				
06	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-			9594	2	43	9	N	39	1	8	137				
07	11098	X	9277	-0-	-1821	-0-			9240	2	37	9	N	34			171				
08	11098	X	8705	-0-	-2393	-0-			8670	2	35	9	N	32			201				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY F UNIT LAS															//CONT.// 27135 700 147699		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
															WELL #: F 1H		RRCID ->	278154	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10077	-	14839
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
03		13144 X	10402	-0-	-2742	-0-		-0-		10234	2	168	9	Y	153		155	1	1	8		93				
04		12720 X	9287	-0-	-3433	-0-		-0-		9157	2	130	9	Y	118		74	1	1	8		136				
05		13144 X	9895	-0-	-3249	-0-		-0-		9788	2	107	9	Y	97		137	1	1	8		95				
06		12480 X	9359	-0-	-3121	-0-		-0-		9260	2	99	9	Y	90		62	1	1	8		122				
07		12741 X	9432	-0-	-3309	-0-		-0-		9346	2	86	9	Y	78		118	1				82				
08		10416 X	2181	-0-	-8235	-0-		-0-		1996	2	185	9	Y	168		191	1				59				
PGE MAGUEY G UNIT LAS															WELL #: F 1H		RRCID ->	278155	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9758	PERF.10102	-	14996
03		10540 X	9385	-0-	-1155	-0-		-0-		9295	2	90	9	Y	82		87	1				60				
04		10200 X	8790	-0-	-1410	-0-		-0-		8750	2	40	9	Y	36		31	1				65				
05		12090 X	9040	-0-	-3050	-0-		-0-		8929	2	111	9	Y	101		92	1				74				
06		11700 X	8296	-0-	-3404	-0-		-0-		8180	2	116	9	Y	105		56	1				123				
07		12090 X	8290	-0-	-3800	-0-		-0-		8237	2	53	9	Y	48		95	1				76				
08		9393 X	8278	-0-	-1115	-0-		-0-		8272	2	6	9	Y	5		56	1				25				
PGE MAGUEY E UNIT LAS															WELL #: F 1H		RRCID ->	278156	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.10098	-	13569
03		9827 X	7833	-0-	-1994	-0-		-0-		7700	2	133	9	Y	121		123	1				77				
04		9510 X	6727	-0-	-2783	-0-		-0-		6593	2	134	9	Y	122		69	1	1	8		129				
05		10075 X	8287	-0-	-1788	-0-		-0-		8175	2	112	9	Y	102		135	1				96				
06		9750 X	7730	-0-	-2020	-0-		-0-		7624	2	106	9	Y	96		63	1	2	8		127				
07		10075 X	7689	-0-	-2386	-0-		-0-		7544	2	145	9	Y	132		151	1				108				
08		8277 X	7310	-0-	-967	-0-		-0-		7285	2	25	9	Y	23		100	1				31				
FOSTER LAS															WELL #: A 1H		RRCID ->	278183	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL	DEPTH	10072	PERF.10455	-	17740
03		8928 X	8707	-0-	-221	-0-		-0-		8707	2			Y	-0-							-0-				
04		8010 X	7871	-0-	-139	-0-		-0-		7865	2	6	9	Y	5							5				
05		9114 X	7331	-0-	-1783	-0-		-0-		7331	2			Y	-0-		5	1				-0-				
06		8820 X	6296	-0-	-2524	-0-		-0-		6296	2			Y	-0-							-0-				
07		9114 X	6397	-0-	-2717	-0-		-0-		6397	2			Y	-0-							-0-				
08		8711 X	6655	-0-	-2056	-0-		-0-		6655	2			Y	-0-							-0-				
FOSTER LAS															WELL #: A 4H		RRCID ->	279098	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.10376	-	17107
03		9703 X	8428	-0-	-1275	-0-		-0-		8391	2	37	9	Y	34		57	1	1	8		34				
04		8400 X	7400	-0-	-1000	-0-		-0-		7345	2	55	9	Y	50		1	8				83				
05		8928 X	6227	-0-	-2701	-0-		-0-		6185	2	42	9	Y	38		67	1				54				
06		8640 X	6637	-0-	-2003	-0-		-0-		6592	2	45	9	Y	41		1	8				94				
07		8928 X	6584	-0-	-2344	-0-		-0-		6538	2	46	9	Y	42							136				
08		8432 X	6674	-0-	-1758	-0-		-0-		6631	2	43	9	Y	39							175				
CHURCHILL OPERATING, LLC SCREAMING EAGLE A															153361 WELL #:		RRCID ->	271486	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.13040	-	16526
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-		-0-		216	2	90	9	N	82							183				
04	14B2	EXT	268	-0-	268	268				187	2	81	9	N	74		184	1				73				
05		445 X	177	-0-	-268	-0-		-0-		111	2	66	9	N	60							133				
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-		-0-		212	2	65	9	N	59							192				
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		-0-						N	NO RPT							192				
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		-0-						N	NO RPT							192				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHURCHILL OPERATING, LLC SCREAMING EAGLE A				//CONT.// 153361	27135 700 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	3H	RRCID -> 273428	COMPL.	DATE 02/13/2014	TOTAL	DEPTH 12293	PERF.13280	- 16441				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2209	2	224	9	N	204	208	1			195
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1719	2	88	9	N	80	181	1			94
05	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1198	2	83	9	N	75					169
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1740	2	190	9	N	173	180	1			162
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					162
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					162
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HIGHWAY 183 SWD				224880 WELL #:	1	RRCID -> 264558	COMPL.	DATE 04/01/2012	TOTAL	DEPTH 5300	PERF. 4854	- 5200				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				253385 WELL #:	10H	RRCID -> 260653	COMPL.	DATE 11/08/2010	TOTAL	DEPTH 10012	PERF.10359	- 14378				
03	4061 X	2197	-0-	-1864	-0-	1300	1	521	3	N	342	285	1	4	8	83
						376	9									
04	3930 X	729	-0-	-3201	-0-	458	1	203	3	N	60	117	1	6	8	20
						2	4	66	9							
05	1767 X	1196	-0-	-571	-0-	883	1	224	3	N	81	68	1	7	8	26
						89	9									
06	2130 X	1021	-0-	-1109	-0-	540	1	324	3	N	143	135	1			34
						157	9									
07	2201 X	2007	-0-	-194	-0-	796	1	730	3	N	437	374	1			97
						481	9									
08	2201 X	1643	-0-	-558	-0-	491	1	737	3	N	326	326	1	2	8	95
						56	4	359	9							
MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID -> 262592	COMPL.	DATE 10/31/2010	TOTAL	DEPTH 9879	PERF.10145	- 14263				
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	75	42	1	7	8	26
						10	4	83	9							
04	3000 N	8761	-0-	5761	5761	4101	3	4021	4	N	581	1	0	540	1	26
						639	9					40	8			
05	3100 N	7639	-0-	4539	10300	4144	3	3019	4	N	433	445	1	8	8	6
						476	9									
06	3000 N	7767	-0-	4767	15067	29	1	5027	3	N	627	613	1			20
						2021	4	690	9							
*07	21922 X	6855	-0-	-15067	-0-	76	1	4314	3	N	647	614	1			53
						1753	4	712	9							
*08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	299	1	1773	4	N	575	617	1			11
						633	9									
PIERCE				WELL #:	20H	RRCID -> 265873	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH 9941	PERF.10475	- 19047				
03	3100 N	3963	-0-	863	863	327	1	3535	3	Y	92	31	1			241
						101	9									
04	3000 N	4468	-0-	1468	2331	289	1	3969	3	Y	149	326	1			64
						46	4	164	9							
05	3100 N	7013	-0-	3913	6244	424	1	6007	3	Y	529	424	1			169
						582	9									
06	17014 X	10770	-0-	-6244	-0-	345	1	10001	3	Y	385	411	1			143
						424	9									
*07	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	258	1	7953	3	Y	326	428	1			41
						359	9									
*08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	211	1	6195	3	Y	161	173	1			29
						506	4	177	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 265876	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 9927	CNTY: KARNES PERF.10465 - 19151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	121 264	1 9	1314	3	Y	240	61	1			384
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	167 27	1 4	2300 868	3 9	Y	789	846	1			327
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	105 1244	1 9	1450	3	Y	1131	1045	1			413
06	3000 N	7107	-0-	4107	4107	175 1823	1 9	5109	3	Y	1657	1683	1			387
*07	10883 X	6776	-0-	-4107	-0-	218 560	1 9	5998	3	Y	509	861	1			35
*08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	161 275	1 4	4062 616	3 9	Y	560	520	1			75
PIERCE				WELL #: 11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030	PERF.10350 - 14476					
03	2201 X	1160	-0-	-1041	-0-	539 405	1 9	216	3	N	368	248	1			128
04	2130 X	1195	-0-	-935	-0-	481 3	1 4	214 497	3 9	N	452	467	1			113
05	2201 X	291	-0-	-1910	-0-	6 283	1 9	2	3	N	257	292	1			78
06	1110 X	466	-0-	-644	-0-	9 454	1 9	3	3	N	413	372	1			119
07	1240 X	597	-0-	-643	-0-	68 512	1 9	17	3	N	465	405	1			179
*08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	509 56	1 4	750 782	3 9	N	711	705	1			185
PIERCE				WELL #: 12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL DEPTH 9980	PERF.10410 - 16789					
03	6572 X	1531	-0-	-5041	-0-	93 1401	1 9	37	3	N	1274	1384	1			206
04	6360 X	2570	-0-	-3790	-0-	1118 6	1 4	497 949	3 9	N	863	993	1			76
05	6572 X	1526	-0-	-5046	-0-	373 652	1 9	501	3	N	593	150	1			519
06	3990 X	2688	-0-	-1302	-0-	836 1112	1 9	740	3	N	1011	1469	1			61
*07	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1902 1656	1 9	2091	3	N	1505	1365	1			201
*08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	1314 141	1 4	2324 980	3 9	N	891	857	1			235
MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450	PERF. 9025 - 15227					
03	3100 N	4498	-0-	1398	2352	121 2279	1 4	1919 179	3 9	N	163	171	0			2
04	3000 N	3137	-0-	137	2489	123 437	1 4	2541 36	3 9	N	33	33	0			2
05	5705 X	3216	-0-	-2489	-0-	130 637	1 4	2416 33	3 9	N	30	30	0			2
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	112 703	1 4	2005 30	3 9	N	27	28	0			1
*07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	104 683	1 4	1919 29	3 9	N	26	26	0			1
08	1767 X	869	-0-	-898	-0-	175 165	1 4	496 33	3 9	N	30	29	0			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				//CONT.// 27135 700 253385 WELL #:	31H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10420		- 17797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8897 X	5464	-0-	-3433	-0-	2697 1686	1 9	1081	3	N	1533	1461	1					379
04	8610 X	5141	-0-	-3469	-0-	2369 12	1 4	1053	3	N	1552	1360	1					571
05	8959 X	5119	-0-	-3840	-0-	3287 999	1 9	833	3	N	908	1157	1					322
06	8670 X	5376	-0-	-3294	-0-	3008 1115	1 9	1253	3	N	1014	1117	1					219
07	8959 X	3965	-0-	-4994	-0-	1656 754	1 9	1555	3	N	685	712	1					192
08	5456 X	3396	-0-	-2060	-0-	962 111	1 4	1398	3	N	841	780	1					253
BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 8920		- 15356				
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	26 490	1 4	415	3	N	60	69	0					2
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30 109	1 4	607	3	N	32	32	0					2
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38 174	1 4	789	3	N	28	28	0					2
06	930 N	700	-0-	-230	-0-	26 178	1 4	468	3	N	25	26	0					1
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30 215	1 4	560	3	N	23	23	0					1
08	961 N	749	-0-	-212	-0-	105 173	1 4	441	3	N	27	26	0					2
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	30H	RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9022		- 14741				
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	58 1104	1 4	895	3	N	36	37	0					2
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	65 231	1 4	1320	3	N	40	40	0					2
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	75 371	1 4	1402	3	N	29	28	0					3
06	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	78 494	1 4	1405	3	N	31	31	0					3
*07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	86 609	1 4	1531	3	N	23	25	0					1
08	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	295 313	1 4	1157	3	N	26	25	0					2
BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8855		- 15480				
03	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	74 1401	1 4	1168	3	N	444	437	0					27
04	2820 X	2383	-0-	-437	-0-	78 271	1 4	1603	3	N	392	397	0					22
05	3720 X	2717	-0-	-1003	-0-	92 458	1 4	1714	3	N	412	407	0					27
06	3600 X	2345	-0-	-1255	-0-	79 482	1 4	1420	3	N	331	347	0					11
07	3720 X	2463	-0-	-1257	-0-	72 487	1 4	1301	3	N	548	522	0					37
08	3131 X	2247	-0-	-884	-0-	338 386	1 4	1230	3	N	266	280	0					23

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 274947	CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL	DEPTH	CNTY: KARNES 9918 PERF.10440 - 18326						
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2449 X	12	-0-	-2437	-0-			7 2	1 9	3	3	N	2					2
04	2370 X	55	-0-	-2315	-0-			38 6	1 1	17	3	N	-0-	2	1			-0-
05	992 X	9	-0-	-983	-0-			1 7	9 1	2	3	N	1					1
06	960 X	153	-0-	-807	-0-			143 186	9 1	3	3	N	130	72	1			59
07	992 X	442	-0-	-550	-0-			48 1435	9 1	208	3	N	44	96	1			7
*08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-			162 162	4 4	2116 30	3 9	N	27	32	1			2
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 275231	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL	DEPTH	8841	PERF. 9035	- 16047			
03	4743 X	847	-0-	-3896	-0-			1 13	1 4	11 822	3 9	N	747	674	0	41	8	45
04	3810 X	729	-0-	-3081	-0-			1 3	1 4	15 710	3 9	N	645	658	0	1	8	31
05	3937 X	640	-0-	-3297	-0-			1 3	1 4	12 624	3 9	N	567	563	0			35
06	3360 X	505	-0-	-2855	-0-			1 4	1 4	12 488	3 9	N	444	459	0	19	8	1
07	1767 X	440	-0-	-1327	-0-			1 4	1 4	11 424	3 9	N	385	372	0			14
*08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-			440 447	1 4	1457 355	3 9	N	323	307	0			30
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL	DEPTH	8859	PERF. 9805	- 14754			
03	3999 X	1389	-0-	-2610	-0-			35 673	1 4	563 118	3 9	N	107	112	0			2
04	3870 X	942	-0-	-2928	-0-			36 129	1 4	742 35	3 9	N	32	32	0			2
05	2108 X	1026	-0-	-1082	-0-			40 198	1 4	746 42	3 9	N	38	38	0			2
06	2040 X	1731	-0-	-309	-0-			66 348	1 4	1283 34	3 9	N	31	32	0			1
*07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-			58 417	1 4	1056 67	3 9	N	61	61	0			1
08	1395 X	1325	-0-	-70	-0-			224 258	1 4	800 43	3 9	N	39	38	0			2
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #:	41H	RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL	DEPTH	8549	PERF. 8511	- 17815			
03	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-			2272 9133	1 4	5252 935	3 9	Y	850	872	1			68
04	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-			1422 278	1 4	8225 847	3 9	Y	770	765	1			73
05	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-			1551 7765	1 4	7990 898	3 9	Y	816	819	1			70
06	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-			998 5790	1 4	5511 768	3 9	Y	698	681	1			87
*07	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-			1440 5226	1 4	5595 893	3 9	Y	812	838	1			61
*08	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-			889 5139	1 4	5103 772	3 9	Y	702	642	1			121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. GILBERT-LANDRUM A UNIT															
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #: 40H					ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
					RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014					TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-		2442 1	5645 3			Y	951	1003 1		68
04	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-		9872 4	1046 9							
05	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-		1860 1	10766 3			Y	739	774 1		33
06	17143 X	17143	-0-	-0-	-0-		292 4	813 9							
*07	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-		1885 1	9865 3			Y	747	711 1		69
*08	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-		10918 4	822 9							
							1350 1	7440 3			Y	823	807 1		85
							7448 4	905 9							
							1625 1	6348 3			Y	782	806 1		61
							6658 4	860 9							
							1112 1	6330 3			Y	735	647 1		149
							6535 4	809 9							
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC FRANKLIN					253413 WELL #: A 1H		RRCID -> 266785		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717				
03	DLQ G-10	3228	-0-	3228	6278		867 1	1498 3			Y	425	505 1		300
04	9263 X	2985	-0-	-6278	-0-		164 4	231 5							
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		873 1	1348 3			Y	421	371 1		350
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		201 4	100 5							
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		1110 1	1385 3			Y	406	509 1		247
08	2604 X	2545	-0-	-59	-0-		238 4	145 5							
							1151 1	1420 3			Y	396	244 1		399
							260 4	92 5							
							969 1	1640 3			Y	371	506 1		264
							196 4	159 5							
							754 1	1126 3			Y	333	246 1		351
							265 4	34 5							
MCCLAUGHERTY					WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331				
03	DLQ G-10	1880	-0-	1880	3691		529 1	947 3			Y	123			246
04	5126 X	1435	-0-	-3691	-0-		104 4	165 5							
05	2015 N	1842	-0-	-173	-0-		432 1	667 3			Y	170	188 1		228
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		99 4	50 5							
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		654 1	832 3			Y	103			331
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-		143 4	100 5							
							649 1	856 3			Y	117	188 1		260
							157 4	100 5							
							528 1	997 3			Y	112			372
							119 4	158 5							
							445 1	703 3			Y	96	197 1		271
							166 4	47 5							
FRANKLIN					WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418				
03	DLQ G-10	2698	-0-	2698	4427		861 1	1352 3			Y	188	188 1		501
04	6506 X	2079	-0-	-4427	-0-		148 4	130 5							
05	3317 X	2409	-0-	-908	-0-		673 1	1039 3			Y	123	188 1		436
06	3210 X	2134	-0-	-1076	-0-		155 4	77 5							
07	2697 X	2427	-0-	-270	-0-		862 1	1076 3			Y	157	186 1		407
*08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		185 4	113 5							
							793 1	968 3			Y	128			535
							178 4	54 5							
							836 1	1253 3			Y	148	191 1		492
							150 4	25 5							
							884 1	1319 3			Y	135	171 1		456
							311 4	40 5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170														
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
03	DLQ G-10	1066	-0-	1066	3371	280 1	501 3	55 4	87 5	Y	130	154 1		187
04	6197 X	2826	-0-	-3371	-0-	880 1	1359 3	202 4	101 5	Y	258	201 1		244
05	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	931 1	1197 3	205 4	153 5	Y	187	205 1		226
06	2460 X	2222	-0-	-238	-0-	726 1	962 3	176 4	116 5	Y	220	146 1		300
07	2914 X	2442	-0-	-472	-0-	627 1	1200 3	144 4	198 5	Y	248	249 1		299
08	2697 N	1998	-0-	-699	-0-	570 1	921 3	217 4	75 5	Y	195	239 1		255

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205														
03	DLQ G-10	1803	-0-	1803	3069	507 1	882 3	97 4	139 5	Y	162	189 1		366
04	5118 X	2049	-0-	-3069	-0-	663 1	1023 3	152 4	76 5	Y	123			489
05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	2188 1	2737 3	470 4	292 5	Y	96	189 1		396
06	3390 X	2578	-0-	-812	-0-	953 1	1210 3	222 4	106 5	Y	79			475
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	1186 1	2154 3	258 4	295 5	Y	56	194 1		337
*08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	1337 1	2051 3	484 4	99 5	Y	45			382

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251														
03	DLQ G-10	2748	-0-	2748	5737	746 1	1337 3	147 4	233 5	Y	259	327 1		47
04	8714 X	2977	-0-	-5737	-0-	957 1	1477 3	220 4	110 5	Y	194	171 1		70
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	1400 1	1820 3	313 4	249 5	Y	286	207 1		149
06	3210 X	2799	-0-	-411	-0-	902 1	1209 3	222 4	156 5	Y	282	327 1		104
07	3317 X	3145	-0-	-172	-0-	778 1	1554 3	186 4	291 5	Y	305	238 1		171
*08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	895 1	1461 3	344 4	128 5	Y	234	264 1		141

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464														
03	DLQ G-10	6285	-0-	6285	11275	1829 1	3298 3	362 4	589 5	Y	188	84 1		220
04	16128 X	4853	-0-	-11275	-0-	1608 1	2518 3	371 4	214 5	Y	129	227 1		122
05	6262 X	5402	-0-	-860	-0-	1903 1	2542 3	436 4	400 5	Y	110	103 1		129
06	6060 X	3200	-0-	-2860	-0-	1087 1	1506 3	276 4	231 5	Y	91	84 1		136
07	6262 X	3817	-0-	-2445	-0-	983 1	2035 3	243 4	416 5	Y	127	112 1		151
08	5425 X	4173	-0-	-1252	-0-	1177 1	2078 3	490 4	278 5	Y	136	121 1		166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2058	-0-	2058	4461	555 1	1029 3	109 4	203 5	Y	147	208 1		27
04	6168 X	1707	-0-	-4461	-0-	538 1	843 3	124 4	72 5	Y	118	102 1		43
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	1270 1	1707 3	293 4	277 5	Y	299	186 1		156
06	2610 X	1851	-0-	-759	-0-	608 1	842 3	154 4	129 5	Y	107	223 1		40
07	2666 X	1889	-0-	-777	-0-	475 1	984 3	118 4	201 5	Y	101	84 1		57
08	2480 X	1687	-0-	-793	-0-	472 1	833 3	196 4	112 5	Y	67	84 1		40
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449														
03	DLQ G-10	3015	-0-	3015	5578	798 1	1493 3	157 4	303 5	Y	240	283 1		44
04	8268 X	2690	-0-	-5578	-0-	855 1	1339 3	197 4	114 5	Y	168	151 1		61
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	1036 1	1392 3	239 4	226 5	Y	199	156 1		104
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	879 1	1219 3	223 4	187 5	Y	175	214 1		65
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	796 1	1649 3	197 4	337 5	Y	176	142 1		99
*08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	830 1	1466 3	346 4	196 5	Y	122	147 1		74
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386														
03	1426 X	934	-0-	-492	-0-	210 1	392 3	41 4	80 5	Y	192	302 1		35
04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	456 1	715 3	105 4	62 5	Y	388	283 1		140
05	T. A.	489	-0-	489	489	136 1	182 3	31 4	30 5	Y	100	188 1		52
06	T. A.	2271	-0-	2271	2760	536 1	746 3	137 4	116 5	Y	669	473 1		248
07	T. A.	2004	-0-	2004	4764	379 1	784 3	94 4	160 5	Y	534	482 1		300
*08	3100 N	1704	-0-	-1396	3368	368 1	650 3	153 4	87 5	Y	405	460 1		245
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
03	DLQ G-10	2449	-0-	2449	4588	692 1	1247 3	137 4	223 5	Y	136	58 1		157
04	8973 X	4385	-0-	-4588	-0-	1413 1	2214 3	326 4	188 5	Y	222	169 1		210
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1523 1	2034 3	349 4	319 5	Y	165	176 1		199
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	1016 1	1402 3	257 4	211 5	Y	113	128 1		184
07	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	884 1	1825 3	218 4	371 5	Y	149	153 1		180
08	4526 X	2736	-0-	-1790	-0-	775 1	1368 3	322 4	183 5	Y	80	144 1		116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4216	-0-	4216	8328	1228	1	2215	3	Y	122	81	1		153
						243	4	396	5						
04	12387 X	4059	-0-	-8328	-0-	1344	1	2105	3	Y	110	159	1		104
						310	4	179	5						
05	5642 X	831	-0-	-4811	-0-	294	1	393	3	Y	13	88	1		29
						68	4	62	5						
06	5460 X	2647	-0-	-2813	-0-	907	1	1251	3	Y	66	18	1		77
						229	4	187	5						
07	4557 X	3661	-0-	-896	-0-	957	1	1970	3	Y	91	64	1		104
						236	4	398	5						
08	4216 X	2532	-0-	-1684	-0-	724	1	1279	3	Y	52	83	1		73
						301	4	171	5						
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488															
03	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3619	489	1	915	3	Y	172	210	1		31
						96	4	186	5						
04	2900 N	1779	-0-	-1121	2498	552	1	869	3	Y	139	120	1		50
						128	4	77	5						
05	3100 N	1220	-0-	-1880	618	399	1	536	3	Y	96	96	1		50
						92	4	87	5						
06	1907 N	1289	-0-	-618	-0-	404	1	563	3	Y	119	125	1		44
						103	4	88	5						
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	482	1	1002	3	Y	56	69	1		31
						120	4	207	5						
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	452	1	809	3	Y	103	72	1		62
						191	4	114	5						
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071															
03	DLQ G-10	3148	-0-	3148	5974	839	1	1570	3	Y	232	265	1		164
						165	4	319	5						
04	8546 X	2572	-0-	-5974	-0-	806	1	1269	3	Y	180	194	1		150
						187	4	112	5						
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	1019	1	1370	3	Y	218	235	1		133
						235	4	222	5						
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	786	1	1094	3	Y	183	131	1		185
						201	4	171	5						
07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	763	1	1585	3	Y	207	245	1		147
						190	4	327	5						
*08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	699	1	1253	3	Y	204	137	1		214
						295	4	178	5						
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2284	-0-	2284	4368	612	1	1144	3	Y	160	191	1	29
						120	4	232	5					
04	6688 X	2320	-0-	-4368	-0-	736	1	1160	3	Y	136	116	1	49
						171	4	103	5					
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	793	1	1066	3	Y	125	109	1	65
						183	4	173	5					
06	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	612	1	852	3	Y	122	142	1	45
						156	4	133	5					
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	591	1	1228	3	Y	173	121	1	97
						147	4	253	5					
08	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	612	1	1096	3	Y	109	140	1	66
						258	4	156	5					
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340														
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-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307														
03	11284 X	5323	-0-	-5961	-0-	1480	1	2769	3	N	201	139	1	116
						291	4	562	5					
04	10470 X	1193	-0-	-9277	-0-	256	1	403	3	N	399	369	1	146
						59	4	36	5					
05	10819 X	3197	-0-	-7622	-0-	1111	1	1494	3	N	85	195	1	36
						256	4	242	5					
06	10470 X	4472	-0-	-5998	-0-	1441	1	2005	3	N	313	182	1	167
						368	4	314	5					
07	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	2328	1	4838	3	Y	554	512	1	209
						579	4	998	5					
*08	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	2061	1	3698	3	Y	526	595	1	140
						872	4	529	5					
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320														
03	7285 X	1789	-0-	-5496	-0-	453	1	847	3	N	207	229	1	120
						89	4	172	5					
04	6030 X	2826	-0-	-3204	-0-	832	1	1310	3	N	341	336	1	125
						193	4	116	5					
05	6231 X	2453	-0-	-3778	-0-	813	1	1093	3	N	165	220	1	70
						188	4	177	5					
06	5820 X	3834	-0-	-1986	-0-	1254	1	1746	3	N	219	172	1	117
						320	4	273	5					
07	5146 X	2046	-0-	-3100	-0-	480	1	997	3	Y	222	255	1	84
						119	4	206	5					
08	2914 X	2001	-0-	-913	-0-	516	1	926	3	Y	189	223	1	50
						218	4	133	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: KARNES			
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
FRANKLIN WELL #: D 1H											RRCID -> 276846	COMPL. DATE 03/08/2015	TOTAL DEPTH 11758	PERF.12544	- 18174	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	9238 X	3862	-0-	-5376	-0-		1025 1	1917 3		5 N		299	271 1		173	
04	9150 X	4235	-0-	-4915	-0-		201 4	390 5		5 N		528	507 1		194	
05	9455 X	4993	-0-	-4462	-0-		1240 1	1953 3		5 N		240	332 1		102	
06	9150 X	6296	-0-	-2854	-0-		288 4	173 5		5 N		327	254 1		175	
07	7502 X	5424	-0-	-2078	-0-		1693 1	2276 3		5 Y		301	362 1		114	
*08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-		391 4	369 5		5 Y		342	365 1		91	
							2072 1	2884 3		5 Y						
							529 4	451 5								
							1356 1	2818 3								
							337 4	582 5								
							1390 1	2491 3								
							587 4	354 5								

FRANKLIN					WELL #: D 2H	RRCID -> 276926	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11683	PERF.12351	- 17267						
03	25544 X	1999	-0-	-23545	-0-		524 1	980 3		5 N		175	123 1		101	
04	24720 X	2870	-0-	-21850	-0-		103 4	199 5		5 N		301	292 1		110	
05	25544 X	2802	-0-	-22742	-0-		862 1	1357 3		5 N		130	185 1		55	
06	24720 X	1715	-0-	-23005	-0-		200 4	120 5		5 N		174	136 1		93	
07	17887 X	2910	-0-	-14977	-0-		952 1	1280 3		5 N		145	183 1		55	
08	2976 X	1999	-0-	-977	-0-		220 4	207 5		5 N		97	126 1		26	
							532 1	740 3		5 N						
							136 4	116 5								
							732 1	1522 3		5 Y						
							182 4	314 5								
							545 1	978 3		5 Y						
							230 4	139 5								

FRANKLIN					WELL #: D 6H	RRCID -> 276927	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL DEPTH 11670	PERF.12428	- 16713						
03	558 X	2	-0-	-556	-0-		1 1	1 3		5 N		-0-			-0-	
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					5 N		-0-			-0-	
05	7 X	3	-0-	-4	-0-		1 1	2 3		5 N		-0-			-0-	
06	7 X	2	-0-	-5	-0-		1 1	1 3		5 N		-0-			-0-	
07	7 X	1	-0-	-6	-0-		1 3			5 Y		-0-			-0-	
*08	6 X	6	-0-	-0-	-0-		2 1	3 3		5 Y		-0-			-0-	
							1 4									

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC					256690											
DONNELL SWD					WELL #: 1	RRCID -> 273541	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10058	- 10610						
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
GULFTEX ENERGY, LLC					338751													
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.10117	-	17231			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2505	-0-	-595		4626	271 1	78 9	2156	3	Y	71	187	1			44
04	3000	N	2635	-0-	-365		4261	376 1	98 9	2161	3	Y	89					133
05	3100	N	2550	-0-	-550		3711	421 1	96 9	2033	3	Y	87	160	1			60
06	3000	N	2289	-0-	-711		3000	288 1	84 9	1917	3	Y	76					136
07	3100	N	2213	-0-	-887		2113	266 1	69 9	1878	3	Y	63	151	1			48
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542		-0-					Y	NO RPT					48
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF. 9987	-	15301			
03	2573	N	1855	-0-	-718		-0-	200 1	62 9	1593	3	Y	56					140
04	1860	N	1825	-0-	-35		-0-	256 1	97 9	1472	3	Y	88					228
05	2728	N	848	-0-	-1880		-0-	141 1	28 9	679	3	Y	25	181	1			72
06	1906	N	1906	-0-	-0-		-0-	237 1	92 9	1577	3	Y	84					156
07	1891	N	1789	-0-	-102		-0-	209 1	99 9	1481	3	Y	90	181	1			65
08	837	N	NO RPT	-0-	-837		-0-					Y	NO RPT					65
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
EVANS H				WELL #:	1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10509	-	14201			
03	1829	X	1448	-0-	-381		-0-	1401 3	6 1	47 9	3	N	43	107	1			66
04	1740	X	414	-0-	-1326		-0-	18 9	61 1	390 3	9	N	16					82
05	1581	X	334	-0-	-1247		-0-	61 1	14 9	273 3	3	N	-0-					82
06	1530	X	1037	-0-	-493		-0-	39 1	57 9	984 3	3	N	13					95
07	1550	X	1382	-0-	-168		-0-	7 1	70 1	1318 3	3	N	52	105	1			42
08	1457	X	1447	-0-	-10		-0-	57 9	20 9	1357 3	3	N	18					60
ALDERMAN A67				WELL #:	4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9887	PERF. N/A					
03	6696	X	5537	-0-	-1159		-0-	9 1	80 9	5448	2	N	73	41	1			162
04	6240	X	5723	-0-	-517		-0-	95 1	114 9	5514	2	N	104	186	1			80
05	6262	X	6114	-0-	-148		-0-	6001 2	5106 2	113 9	9	N	103					183
06	5760	X	5204	-0-	-556		-0-	5106 2	5237 2	98 9	9	N	89	182	1			90
07	5549	X	5289	-0-	-260		-0-	5237 2	5495 2	52 9	9	N	47					137
08	6107	X	5638	-0-	-469		-0-	5495 2		143 9	9	N	130					267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978	HIXON		WELL #:	2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10364	- 14813
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	6541 X	5191	-0-	-1350	-0-	69	1	4828	2	N	267	249	1			115	
04	6210 X	4609	-0-	-1601	-0-	294	9	4289	2	N	285	317	1			83	
05	6417 X	4898	-0-	-1519	-0-	6	1	4591	2	N	264	294	1			53	
06	5130 X	4651	-0-	-479	-0-	314	9	252	9	N	229	270	1			12	
07	5301 X	4757	-0-	-544	-0-	17	1	240	9	N	218	155	1			75	
08	5177 X	4706	-0-	-471	-0-	290	9	229	9	N	208	267	1			16	
HARLE				WELL #:	3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446				
03	1798 N	980	-0-	-818	-0-	22	1	585	3	N	339	355	1			112	
04	1170 N	764	-0-	-406	-0-	373	9	630	3	N	89	159	1			42	
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	36	1	1464	3	N	413	404	1			51	
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	98	9	1307	3	N	199	213	1			37	
*07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	217	1	1538	3	N	223	190	1			70	
*08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	454	9	1816	3	N	312	360	1			22	
EVANS H				WELL #:	2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072				
03	15128 X	7624	-0-	-7504	-0-	867	1	6498	3	N	235	189	1			123	
04	14640 X	3333	-0-	-11307	-0-	259	9	3099	3	N	34	82	1			75	
05	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-	197	1			N	-0-					75	
06	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-	37	9			N	-0-					75	
07	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					75	
08	7626 X	2402	-0-	-5224	-0-	351	1	2045	3	N	5					80	
COOKE, ETHYL P. W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	PERF. N/A					
03	WATR SUP	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-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LIGHTNING OIL COMPANY				500600													
CUTLASS EAST				WELL #:	B 2	RRCID ->	276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9316	- 14849				
03	2914 X	2123	-0-	-791	-0-	79	1	1840	2	N	185					415	
04	2820 X	2344	-0-	-476	-0-	204	9	2264	2	N	1	247	1			169	
05	2356 X	2314	-0-	-42	-0-	79	1	2096	2	N	126					295	
06	2460 X	2183	-0-	-277	-0-	139	9	2062	2	N	38					333	
07	2542 X	1459	-0-	-1083	-0-	79	1	1363	2	N	15	181	1			167	
*08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	42	9	2410	2	N	65					232	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS EAST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 500600	ASSOCIATED RRCID -> 276895				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
MATADOR PRODUCTION COMPANY AFFLECK				532993 WELL #:				1H	RRCID -> 263150				COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839			
03	471	N	471	-0-		-0-		-0-	446	3	25	9	N	23		1	8		97	
04	697	N	697	-0-		-0-		-0-	633	3	64	9	N	58					155	
05	265	N	265	-0-		-0-		-0-	235	3	30	9	N	27					182	
06	450	N	133	-0-		-317		-0-	121	3	12	9	N	11					193	
07	713	N	-0-	-0-		-713		-0-					N	12					205	
08	279	N	89	-0-		-190		-0-	88	3	1	9	N	1	150	1	1	8	55	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC FOWLERTON SWD				609267 WELL #:				1	RRCID -> 286135				COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558			
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-	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
PAYROCK II, LLC ALWAYS DREAMING				646915 WELL #:				1EH	RRCID -> 284292				COMPL. DATE 09/30/2017				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810			
03	35920	X	35920	-0-		-0-		-0-	32477	2	3443	9	N	3130	2941	1	17	8	421	
04	32591	X	32591	-0-		-0-		-0-	29758	2	2833	9	N	2576	1		11	8	409	
05	26257	X	25277	-0-		-980		-0-	22987	2	2290	9	N	2082	2199	1	8	8	284	
06	34770	X	27517	-0-		-7253		-0-	25223	2	2294	9	N	2085	2118	1	4	8	247	
07	35929	X	23651	-0-		-12278		-0-	21709	2	1942	9	N	1765	1678	1	3	8	331	
08	35929	X	25263	-0-		-10666		-0-	23031	2	2232	9	N	2029	1986	1	5	8	369	
CITATION				WELL #:				1EH	RRCID -> 286893				COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480			
03	298817	X	135650	-0-		-163167		-0-	115657	2	19993	9	N	18175	18205	1	105	8	416	
04	137190	X	106895	-0-		-30295		-0-	93654	2	13241	9	N	12037	12188	1	61	8	204	
05	141763	X	128424	-0-		-13339		-0-	115594	2	12830	9	N	11664	11531	1	58	8	279	
06	137190	X	95915	-0-		-41275		-0-	86408	2	9507	9	N	8643	8492	1	21	8	409	
07	141763	X	84273	-0-		-57490		-0-	76209	2	8064	9	N	7331	7321	1	17	8	402	
08	141763	X	73381	-0-		-68382		-0-	66422	2	6959	9	N	6326	6352	1	22	8	354	
DARK STAR				WELL #:				1EH	RRCID -> 287010				COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 8768 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		973	-0-		973		-0-	628	2	345	9	N	314	287	8			27	
*06	SHUT IN		62279	-0-		62279		-0-	63252	2	13655	9	N	12414	12147	1	144	8	150	
*07	SHUT IN		76707	-0-		76707		-0-	139959	2	11165	9	N	10150	10075	1	61	8	164	
08	SHUT IN		60221	-0-		60221		-0-	53940	2	6281	9	N	5710	5656	1	48	8	170	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC PC-Q EF				//CONT.//	27135 700 781915	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	4H	RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL	DEPTH	11891	PERF.12024	-	16336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		423	1	917	3	Y	39	36	1			3
04	630 N	617	-0-	-13	-0-		129	4	43	9	Y	6	9	1			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		199	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-		61	4	7	9	Y	-0-					-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		352	1	401	3	Y	10	9	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		66	4	11	9	Y	NO RPT					1
							450	1									
							91	4									
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10195	-	15056				
03	7099 X	7076	-0-	-23	-0-		514	1	6461	3	Y	63	84	1			30
04	6420 X	6248	-0-	-172	-0-		32	4	69	9	Y	3					33
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-		440	1	5779	3	Y	14	18	1			29
06	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-		26	4	3	9	Y	25	11	1			43
07	7068 X	6496	-0-	-572	-0-		476	1	6684	3	Y	1	29	1			15
08	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-		57	4	15	9	Y	NO RPT					15
							512	1	6067	3	Y						
							70	4	28	9	Y						
							465	1	5850	3	Y						
							180	4	1	9	Y						
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID -> 264170	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL	DEPTH	9811	PERF. 9918	-	14644				
03	3937 X	3493	-0-	-444	-0-		704	1	2663	3	Y	97	112	1			23
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		19	4	107	9	Y	155	23	1			155
05	3534 X	2840	-0-	-694	-0-		785	1	2838	3	Y	87	107	1			135
06	3420 X	3254	-0-	-166	-0-		16	4	171	9	Y	59	150	1			44
07	3937 X	3209	-0-	-728	-0-		706	1	2032	3	Y	133	120	1			57
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		6	4	96	9	Y	NO RPT					57
							845	1	2339	3	Y						
							5	4	65	9	Y						
							704	1	2353	3	Y						
							6	4	146	9	Y						
NBR EF				WELL #:	1H	RRCID -> 265658	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL	DEPTH	12264	PERF.12335	-	17815				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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				
03	3224 X	2356	-0-	-868	-0-		668	1	1449	3	Y	31	31	1			3
04	3000 X	2174	-0-	-826	-0-		205	4	34	9	Y	19	21	1			1
05	2821 X	2379	-0-	-442	-0-		703	1	1234	3	Y	17	17	1			1
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		216	4	21	9	Y	27	26	1			2
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-		962	1	1273	3	Y	1	3	1			-0-
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		125	4	19	9	Y	NO RPT					-0-
							1184	1	1344	3	Y						
							220	4	30	9	Y						
							1349	1	1370	3	Y						
							272	4	1	9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:		3H	RRCID -> 266288	COMPL. DATE 05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	635 1	2402 3	Y	97	109	1		23
						17 4	107 9						
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	650 1	2348 3	Y	6	23	1		6
						13 4	7 9						
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	790 1	2276 3	Y	29	4	1		31
						7 4	32 9						
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	804 1	2225 3	Y	61	47	1		45
						4 4	67 9						
07	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	677 1	2262 3	Y	21	57	1		9
						6 4	23 9						
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT				9
CARDEN EF				WELL #:		6H	RRCID -> 266926	COMPL. DATE 04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	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	
03	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	53 1	2634 3	Y	8	11	1		1
						10 4	9 9						
04	2430 X	1539	-0-	-891	-0-	54 1	1446 3	Y	23	22	1		2
						14 4	25 9						
05	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	14 1	294 3	Y	-0-	2	1		-0-
						7 4							
06	3120 X	715	-0-	-2405	-0-	30 1	680 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	159 1	3166 3	Y	69	65	1		4
						10 4	76 9						
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT				4
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:		5H	RRCID -> 267673	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9859	- 14829	
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	696 1	2634 3	Y	90	89	1		21
						19 4	99 9						
04	2910 X	2746	-0-	-164	-0-	574 1	2072 3	Y	81	21	1		81
						11 4	89 9						
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	779 1	2243 3	Y	43	56	1		68
						7 4	47 9						
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	31	76	1		23
07	3441 X	2761	-0-	-680	-0-	623 1	2082 3	Y	46	49	1		20
						5 4	51 9						
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT				20
BAETZ 'A' EF				WELL #:		1H	RRCID -> 267676	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH	9744	PERF.10157	- 15513	
03	3286 X	1978	-0-	-1308	-0-	38 1	1893 3	Y	35	36	1		3
						8 4	39 9						
04	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	84 1	2259 3	Y	24	25	1		2
						23 4	26 9						
05	2759 X	1660	-0-	-1099	-0-	77 1	1549 3	Y	-0-	2	1		-0-
						34 4							
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	115 1	2582 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	132 1	2635 3	Y	23	22	1		1
						9 4	25 9						
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 4H		RRCID -> 267679		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH		9756 PERF. 9878 - 14770	
M	ALLOW CODE	GAS 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	4123 X	3965	-0-	-158	-0-	803 1	3041 3	Y	90	89 1		21	
						22 4	99 9						
04	3840 X	3787	-0-	-53	-0-	799 1	2886 3	Y	78	21 1		78	
						16 4	86 9						
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	1040 1	2994 3	Y	44	54 1		68	
						9 4	48 9						
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	988 1	2734 3	Y	30	75 1		23	
						5 4	33 9						
07	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	819 1	2739 3	Y	47	50 1		20	
						8 4	52 9						
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			20	
CARDEN EF				WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH		9924 PERF.10425 - 16891	
03	3968 X	3389	-0-	-579	-0-	246 1	3084 3	Y	40	44 1		19	
						15 4	44 9						
04	3840 X	842	-0-	-2998	-0-	58 1	762 3	Y	17			36	
						3 4	19 9						
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	344 1	4824 3	Y	44	19 1		61	
						41 4	48 9						
06	4290 X	3876	-0-	-414	-0-	297 1	3513 3	Y	24	22 1		63	
						40 4	26 9						
07	4433 X	891	-0-	-3542	-0-	62 1	783 3	Y	20	43 1		40	
						24 4	22 9						
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			40	
BAETZ EF				WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH		9632 PERF.10004 - 15423	
03	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	69 1	3401 3	Y	89	85 1		8	
						13 4	98 9						
04	3750 X	2300	-0-	-1450	-0-	79 1	2147 3	Y	46	50 1		4	
						23 4	51 9						
05	3875 X	286	-0-	-3589	-0-	13 1	267 3	Y	-0-	4 1		-0-	
						6 4							
06	3720 X	42	-0-	-3678	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-	
07	3844 X	95	-0-	-3749	-0-	5 1	90 3	Y	-0-			-0-	
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-	
BAETZ EF				WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH		9725 PERF.10034 - 15376	
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	58 1	2881 3	Y	174	164 1		15	
						11 4	191 9						
04	3030 X	2454	-0-	-576	-0-	82 1	2207 3	Y	130	134 1		11	
						22 4	143 9						
05	3131 X	2	-0-	-3129	-0-	2 3		Y	-0-	11 1		-0-	
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			-0-	
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-			-0-	
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	6851 X	1954	-0-	-4897	-0-	38 7	1 4	1887 22	3 9	Y	20	27 1		2
04	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
05	6355 X	793	-0-	-5562	-0-	37 16	1 4	740	3	Y	-0-			-0-
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-			-0-
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-			-0-
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895														
03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	533 33	1 4	6701 97	3 9	Y	88	113 1		41
04	6780 X	5786	-0-	-994	-0-	407 24	1 4	5349 6	3 9	Y	5			46
05	8928 X	4840	-0-	-4088	-0-	317 38	1 4	4448 37	3 9	Y	34	24 1		56
06	8640 X	3323	-0-	-5317	-0-	254 35	1 4	3008 26	3 9	Y	24	20 1		60
07	8928 X	5913	-0-	-3015	-0-	423 163	1 4	5316 11	3 9	Y	10	40 1		30
08	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT			30
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281														
03	3410 X	1863	-0-	-1547	-0-	183 58	1 4	978 644	3 9	Y	585	519 1		92
04	3270 X	2788	-0-	-482	-0-	366 215	1 4	2107 100	3 9	Y	91	170 1		13
05	3379 X	2554	-0-	-825	-0-	385 20	1 4	1994 155	3 9	Y	141	135 1		19
06	3270 X	1684	-0-	-1586	-0-	275 9	1 4	1374 26	3 9	Y	24	41 1		2
07	2883 X	1977	-0-	-906	-0-	313 24	1 4	1626 14	3 9	Y	13	12 1		3
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			3
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966														
03	4340 X	4339	-0-	-1	-0-	878 24	1 4	3324 113	3 9	Y	103	128 1		25
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	877 17	1 4	3168 205	3 9	Y	186	24 1		187
05	4216 X	3590	-0-	-626	-0-	872 7	1 4	2510 201	3 9	Y	183	130 1		240
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	1341 7	1 4	3710 94	3 9	Y	85	262 1		63
07	4402 X	4132	-0-	-270	-0-	901 8	1 4	3015 208	3 9	Y	189	171 1		81
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
CARDEN EF				WELL #: 5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH		9908 PERF.10746 - 16261	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4154 X	1168	-0-	-2986	-0-	84 1	1054 3	Y	23	35 1			11
04	4020 X	2667	-0-	-1353	-0-	5 4	25 9	Y	116				127
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	179 1	2350 3	Y	111	67 1			171
06	4290 X	2627	-0-	-1663	-0-	10 4	128 9	Y	24	62 1			133
07	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	300 1	4199 3	Y	149	90 1			192
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	35 4	122 9	Y	NO RPT				192
						200 1	2373 3	Y					
						28 4	26 9	Y					
						346 1	4348 3	Y					
						133 4	164 9	Y					

NBRP EF				WELL #: 2H		RRCID -> 269795		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH		11897 PERF.12201 - 17357	
03	1240 N	878	-0-	-362	-0-	116 1	622 3	Y	94	86 1			15
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	37 4	103 9	Y	44	53 1			6
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	120 1	693 3	Y	51	50 1			7
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	71 4	48 9	Y	43	46 1			4
07	961 N	890	-0-	-71	-0-	144 1	745 3	Y	17	17 1			4
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	7 4	56 9	Y	NO RPT				4
						126 1	632 3	Y					
						5 4	47 9	Y					
						139 1	722 3	Y					
						10 4	19 9	Y					

NBRP EF				WELL #: 4H		RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH		11962 PERF.12412 - 17426	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	Y	-0-				-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22 1	126 3	Y	4	3 1			1
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	13 4	4 9	Y	277	240 1			38
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	25 1	129 3	Y	73	104 1			7
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	1 4	305 9	Y	14	18 1			3
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	24 1	122 3	Y	NO RPT				3
						1 4	80 9	Y					
						13 1	67 3	Y					
						1 4	15 9	Y					

BAETZ 'A' EF				WELL #: 3H		RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		9851 PERF.10290 - 16051	
03	2077 X	1737	-0-	-340	-0-	32 1	1597 3	Y	93	90 1			8
04	2010 X	1412	-0-	-598	-0-	6 4	102 9	Y	32	37 1			3
05	2077 X	1352	-0-	-725	-0-	49 1	1315 3	Y	29	29 1			3
06	1620 X	716	-0-	-904	-0-	13 4	35 9	Y	24	26 1			1
07	1736 X	1264	-0-	-472	-0-	62 1	1232 3	Y	1	2 1			-0-
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	26 4	32 9	Y	NO RPT				-0-
						29 1	656 3	Y					
						5 4	26 9	Y					
						60 1	1199 3	Y					
						4 4	1 9	Y					

NBR EF				WELL #: 2H		RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH		7435 PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BAETZ B EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 271072	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14632 X	11711	-0-	-2921	-0-		213 40	1 4	10512 946	3 9	Y	860	833 1				74
04	13920 X	9279	-0-	-4641	-0-		314 88	1 4	8488 389	3 9	Y	354	399 1				29
05	14384 X	215	-0-	-14169	-0-		9 4	1 4	183 19	3 9	Y	17	44 1				2
06	13470 X	85	-0-	-13385	-0-		4 2	1 9	79 3	Y	2		4 1				-0-
07	13392 X	74	-0-	-13318	-0-		4 4	1 1	70 3	Y	-0-						-0-
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT						-0-
CARDEN WEST EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271084	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330						
03	6417 X	3336	-0-	-3081	-0-		241 15	1 4	3027 53	3 9	Y	48	69 1				22
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		252 15	1 4	3318 3	3 9	Y	3					25
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		263 31	1 4	3692 37	3 9	Y	34	13 1				46
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		350 47	1 4	4132 26	3 9	Y	24	17 1				53
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		279 109	1 4	3515 85	3 9	Y	77	36 1				94
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-						Y	NO RPT					94
BAETZ 'B' EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271093	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978	- 16480						
03	12090 X	9379	-0-	-2711	-0-		172 33	1 4	8502 672	3 9	Y	611	592 1				52
04	11700 X	7359	-0-	-4341	-0-		248 69	1 4	6700 342	3 9	Y	311	338 1				25
05	12090 X	5785	-0-	-6305	-0-		268 116	1 4	5345 56	3 9	Y	51	70 1				6
06	11460 X	5714	-0-	-5746	-0-		212 35	1 4	4794 673	3 9	Y	612	591 1				27
07	11656 X	10610	-0-	-1046	-0-		469 31	1 4	9375 735	3 9	Y	668	659 1				36
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-						Y	NO RPT					36
CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID -> 271200	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	- 16355						
03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-		536 34	1 4	6747 43	3 9	Y	39	64 1				18
04	6930 X	6898	-0-	-32	-0-		485 29	1 4	6382 2	3 9	Y	2					20
05	8804 X	6682	-0-	-2122	-0-		438 53	1 4	6154 37	3 9	Y	34	11 1				43
06	8520 X	6665	-0-	-1855	-0-		510 69	1 4	6032 54	3 9	Y	49	16 1				76
07	8804 X	6982	-0-	-1822	-0-		495 191	1 4	6224 72	3 9	Y	65	51 1				90
08	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-						Y	NO RPT					90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271272	COMPL.	DATE 07/11/2013	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12307	-	17411
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	53	57	1		8
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		26	1	153	3	102	96	1		14
							15	4	112	9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	52	1		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	131	1		12
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	64	62	1		14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271385	COMPL.	DATE 10/21/2013	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.10338	-	15832
03	5115 X	4561	-0-	-554	-0-		85	1	4212	3	225	222	1		19
							16	4	248	9					
04	4950 X	3428	-0-	-1522	-0-		118	1	3160	3	107	117	1		9
							32	4	118	9					
05	5084 X	3327	-0-	-1757	-0-		155	1	3104	3	-0-	9	1		-0-
							68	4							
06	4920 X	9	-0-	-4911	-0-		9	3			Y	-0-			-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-						Y	-0-			-0-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						Y	NO RPT			-0-
BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271440	COMPL.	DATE 10/26/2013	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10253	-	15962
03	4650 X	3651	-0-	-999	-0-		66	1	3269	3	275	266	1		24
							13	4	303	9					
04	4080 X	2651	-0-	-1429	-0-		89	1	2399	3	125	139	1		10
							25	4	138	9					
05	4216 X	2763	-0-	-1453	-0-		129	1	2578	3	-0-	10	1		-0-
							56	4							
06	4080 X	17	-0-	-4063	-0-		1	1	16	3	Y	-0-			-0-
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-						Y	-0-			-0-
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						Y	NO RPT			-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	4H	RRCID ->	271658	COMPL.	DATE 07/31/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF. 9775	-	15215
03	4743 X	4146	-0-	-597	-0-		77	1	3760	3	268	268	1		23
							14	4	295	9					
04	4590 X	2837	-0-	-1753	-0-		95	1	2561	3	141	152	1		12
							26	4	155	9					
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						Y	-0-	12	1	-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-						Y	-0-			-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						Y	-0-			-0-
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT			-0-
CARDEN WEST EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271682	COMPL.	DATE 11/12/2013	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.10447	-	15901
03	8091 X	8084	-0-	-7	-0-		587	1	7383	3	70	107	1		33
							37	4	77	9					
04	7560 X	7441	-0-	-119	-0-		523	1	6867	3	18				51
							31	4	20	9					
05	9176 X	7386	-0-	-1790	-0-		482	1	6761	3	78	27	1		102
							57	4	86	9					
06	8880 X	7019	-0-	-1861	-0-		537	1	6356	3	48	37	1		113
							73	4	53	9					
07	9176 X	7449	-0-	-1727	-0-		528	1	6644	3	65	77	1		101
							205	4	72	9					
08	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-						Y	NO RPT			101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
NBRP EF				WELL #:		5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL	DEPTH 12025	PERF.12301	- 17741	
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
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	602 1	3225 3	Y		392	442 1		61
						191 4	431 9						
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	841 1	4843 3	Y		232	260 1		33
						494 4	255 9						
05	4774 X	2498	-0-	-2276	-0-	368 1	1904 3	Y		188	195 1		26
						19 4	207 9						
06	4620 X	2626	-0-	-1994	-0-	410 1	2060 3	Y		128	142 1		12
						15 4	141 9						
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	913 1	4750 3	Y		520	418 1		114
						70 4	572 9						
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y		NO RPT			114
NBRP EF				WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL	DEPTH 12014	PERF.12340	- 18470	
03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	1312 1	7030 3	Y		345	292 1		54
						417 4	380 9						
04	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	771 1	4437 3	Y		490	475 1		69
						452 4	539 9						
05	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	933 1	4828 3	Y		257	291 1		35
						48 4	283 9						
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	119 1	594 3	Y		13	47 1		1
						4 4	14 9						
07	8463 X	617	-0-	-7846	-0-	93 1	483 3	Y		31	25 1		7
						7 4	34 9						
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y		NO RPT			7
NBRP EF				WELL #:		6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH 12024	PERF.12414	- 17841	
03	5828 X	3494	-0-	-2334	-0-	496 1	2657 3	Y		167	175 1		26
						157 4	184 9						
04	4950 X	2600	-0-	-2350	-0-	338 1	1946 3	Y		107	118 1		15
						198 4	118 9						
05	4743 X	3121	-0-	-1622	-0-	491 1	2540 3	Y		59	66 1		8
						25 4	65 9						
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	900 1	4515 3	Y		140	135 1		13
						30 4	154 9						
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	851 1	4425 3	Y		12	22 1		3
						65 4	13 9						
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y		NO RPT			3
NBRP EF				WELL #:		8H	RRCID -> 271902	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL	DEPTH 12023	PERF.12565	- 18500	
03	7223 X	5801	-0-	-1422	-0-	824 1	4419 3	Y		268	277 1		42
						263 4	295 9						
04	6990 X	6330	-0-	-660	-0-	757 1	4361 3	Y		697	641 1		98
						445 4	767 9						
05	7967 X	6220	-0-	-1747	-0-	899 1	4653 3	Y		565	586 1		77
						46 4	622 9						
06	7710 X	6333	-0-	-1377	-0-	905 1	4544 3	Y		775	782 1		70
						31 4	853 9						
07	7967 X	6797	-0-	-1170	-0-	945 1	4914 3	Y		786	684 1		172
						73 4	865 9						
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y		NO RPT			172

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
NBR EF				WELL #:		3H	RRCID -> 281458	COMPL. DATE 07/24/2011	TOTAL	DEPTH 12339	PERF.12267	- 17358	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 X	1311	-0-	-363	-0-		192 1	1030 3	Y	25	26 1		4
							61 4	28 9					
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		401 1	2307 3	Y	18	19 1		3
							235 4	20 9					
05	4712 X	2957	-0-	-1755	-0-		472 1	2446 3	Y	14	15 1		2
							24 4	15 9					
06	4560 X	2677	-0-	-1883	-0-		439 1	2205 3	Y	16	17 1		1
							15 4	18 9					
07	4712 X	2957	-0-	-1755	-0-		470 1	2450 3	Y	-0-	1 1		-0-
							37 4						
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			-0-
NBR EF				WELL #:		4H	RRCID -> 281615	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL	DEPTH 11977	PERF.12460	- 16301	
03	1364 X	1353	-0-	-11	-0-		202 1	1081 3	Y	5	4 1		1
							64 4	6 9					
04	1320 X	650	-0-	-670	-0-		85 1	484 3	Y	29	26 1		4
							49 4	32 9					
05	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-		263 1	1358 3	Y	5	8 1		1
							14 4	6 9					
06	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-		373 1	1872 3	Y	18	17 1		2
							13 4	20 9					
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-		228 1	1184 3	Y	-0-	2 1		-0-
							18 4						
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:		6H	RRCID -> 282230	COMPL. DATE 07/11/2017	TOTAL	DEPTH 9814	PERF.10134	- 16130	
03	25482 X	19867	-0-	-5615	-0-		379 1	18730 3	Y	624	610 1		53
							72 4	686 9					
04	24300 X	20736	-0-	-3564	-0-		708 1	19131 3	Y	635	636 1		52
							198 4	699 9					
05	25110 X	21484	-0-	-3626	-0-		970 1	19413 3	Y	615	597 1		70
							424 4	677 9					
06	22380 X	20239	-0-	-2141	-0-		828 1	18711 3	Y	513	560 1		23
							136 4	564 9					
07	21669 X	19877	-0-	-1792	-0-		916 1	18294 3	Y	552	545 1		30
							60 4	607 9					
08	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-				Y	NO RPT			30
PC-Q EF				WELL #:		19H	RRCID -> 282239	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL	DEPTH 11523	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	22549	-0-	22549	125774		4778 1	10359 3	Y	5412	5438 1		438
							1459 4	5953 9					
04	14B2 EXT	14859	-0-	14859	140633		3476 1	6104 3	Y	3826	3987 1		277
							1070 4	4209 9					
05	14B2 EXT	12806	-0-	12806	153439		3853 1	5098 3	Y	3050	3070 1		257
							500 4	3355 9					
06	14B2 EXT	10206	-0-	10206	163645		3281 1	3727 3	Y	2354	2405 1		206
							609 4	2589 9					
07	14B2 EXT	9459	-0-	9459	173104		3055 1	3102 3	Y	2440	2487 1		159
							618 4	2684 9					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173104				Y	NO RPT			159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	26319 X	23002	-0-	-3317	-0-			441 1	21783 3	83 4	695 9	Y	632	621 1				54
04	24150 X	22204	-0-	-1946	-0-			760 1	20554 3	213 4	677 9	Y	615	619 1				50
05	25017 X	23370	-0-	-1647	-0-			1058 1	21173 3	462 4	677 9	Y	615	595 1				70
06	24210 X	22702	-0-	-1508	-0-			930 1	21006 3	153 4	613 9	Y	557	602 1				25
07	25017 X	21962	-0-	-3055	-0-			1014 1	20251 3	66 4	631 9	Y	574	568 1				31
08	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-							Y	NO RPT					31
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000				
03	44857 X	28279	-0-	-16578	-0-			552 1	27273 3	105 4	349 9	Y	317	356 1				27
04	43020 X	28310	-0-	-14710	-0-			993 1	26833 3	277 4	207 9	Y	188	200 1				15
05	41943 X	29523	-0-	-12420	-0-			1370 1	27425 3	599 4	129 9	Y	117	119 1				13
06	42654 X	42654	-0-	-0-	-0-			1782 1	40249 3	293 4	330 9	Y	300	300 1				13
07	40290 X	40290	-0-	-0-	-0-			1907 1	38070 3	124 4	189 9	Y	172	176 1				9
08	29512 X	NO RPT	-0-	-29512	-0-							Y	NO RPT					9
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282606	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9777	PERF.10261	- 17960				
03	50096 X	33143	-0-	-16953	-0-			628 1	31037 3	119 4	1359 9	Y	1235	1235 1				106
04	47220 X	28738	-0-	-18482	-0-			975 1	26345 3	272 4	1146 9	Y	1042	1063 1				85
05	44795 X	5458	-0-	-39337	-0-			246 1	4918 3	107 4	187 9	Y	170	236 1				19
06	40230 X	37603	-0-	-2627	-0-			1523 1	34409 3	251 4	1420 9	Y	1291	1253 1				57
07	37107 X	32132	-0-	-4975	-0-			1513 1	30214 3	99 4	306 9	Y	278	320 1				15
08	30752 X	NO RPT	-0-	-30752	-0-							Y	NO RPT					15
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10226	- 18008				
03	46407 X	31286	-0-	-15121	-0-			578 1	28582 3	110 4	2016 9	Y	1833	1781 1				157
04	42870 X	32263	-0-	-10607	-0-			1057 1	28566 3	295 4	2345 9	Y	2132	2115 1				174
05	40052 X	19146	-0-	-20906	-0-			845 1	16920 3	370 4	1011 9	Y	919	989 1				104
06	65879 X	65879	-0-	-0-	-0-			2664 1	60168 3	438 4	2609 9	Y	2372	2371 1				105
07	72955 X	72955	-0-	-0-	-0-			3345 1	66803 3	219 4	2588 9	Y	2353	2331 1				127
08	33325 X	NO RPT	-0-	-33325	-0-							Y	NO RPT					127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282841	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9819	PERF.10158 - 21073
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			
03	78244 X	65316	-0-	-12928	-0-	1203 1	59466 3	Y	4016	3933	1		344
						229 4	4418 9						
04	75600 X	55984	-0-	-19616	-0-	1821 1	49204 3	Y	4046	4059	1		331
						508 4	4451 9						
05	74927 X	56317	-0-	-18610	-0-	2470 1	49442 3	Y	3023	3010	1		344
						1080 4	3325 9						
06	69750 X	48454	-0-	-21296	-0-	1945 1	43941 3	Y	2044	2297	1		91
						320 4	2248 9						
07	66216 X	50455	-0-	-15761	-0-	2258 1	45082 3	Y	2698	2643	1		146
						147 4	2968 9						
08	50561 X	NO RPT	-0-	-50561	-0-			Y	NO RPT				146
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID ->	282949	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084 - 15789
03	54560 X	12487	-0-	-42073	-0-	223 1	11026 3	Y	1087	1170	1		93
						42 4	1196 9						
04	52800 X	9646	-0-	-43154	-0-	297 1	8007 3	Y	1145	1144	1		94
						82 4	1260 9						
05	49042 X	23284	-0-	-25758	-0-	951 1	19055 3	Y	2601	2399	1		296
						417 4	2861 9						
06	42960 X	34976	-0-	-7984	-0-	1306 1	29515 3	Y	3582	3719	1		159
						215 4	3940 9						
07	38936 X	36932	-0-	-2004	-0-	1577 1	31491 3	Y	3419	3393	1		185
						103 4	3761 9						
08	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-			Y	NO RPT				185
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID ->	284826	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203 - 16682
03	SHUT IN	68385	-0-	68385	794364	205 1	63879 3	Y	3401	3321	1		219
						560 4	3741 9						
04	856340 X	61976	-0-	-794364	-0-	234 1	58126 3	Y	2904	2913	1		210
						422 4	3194 9						
05	108624 X	59176	-0-	-49448	-0-	154 1	55319 3	Y	2918	2936	1		192
						493 4	3210 9						
06	105120 X	53787	-0-	-51333	-0-	112 1	50670 3	Y	2516	2635	1		73
						237 4	2768 9						
07	74121 X	53409	-0-	-20712	-0-	132 1	50613 3	Y	2415	2413	1		75
						7 4	2657 9						
08	55149 X	NO RPT	-0-	-55149	-0-			Y	NO RPT				75
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285323	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593 - 17327
03	938378 X	94621	-0-	-843757	-0-	282 1	88144 3	Y	4929	4807	1		318
						773 4	5422 9						
04	108810 X	84708	-0-	-24102	-0-	319 1	79230 3	Y	4167	4183	1		302
						575 4	4584 9						
05	112437 X	82493	-0-	-29944	-0-	214 1	76971 3	Y	4202	4228	1		276
						686 4	4622 9						
06	108810 X	72765	-0-	-36045	-0-	150 1	68252 3	Y	3675	3844	1		107
						320 4	4043 9						
07	98332 X	70895	-0-	-27437	-0-	174 1	66853 3	Y	3507	3505	1		109
						10 4	3858 9						
08	75578 X	NO RPT	-0-	-75578	-0-			Y	NO RPT				109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
EVANS EF															
WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SHUT IN	94755	-0-	94755	416585	286 1	89199 3	Y	4080	3982	1			263	
04	SHUT IN	85596	-0-	85596	502181	782 4	4488 9	Y	3408	3424	1			247	
05	SHUT IN	81975	-0-	81975	584156	326 1	80934 3	Y	3329	3357	1			219	
06	SHUT IN	73559	-0-	73559	657715	587 4	3749 9	Y	2848	2984	1			83	
07	SHUT IN	71707	-0-	71707	729422	215 1	77408 3	Y	2588	2591	1			80	
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	729422	690 4	3662 9	Y	NO RPT					80	
						154 1	69944 3	Y							
						328 4	3133 9	Y							
						179 1	68671 3	Y							
						10 4	2847 9	Y							
EVANS EF 14H															
WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
*03	347600 X	76297	-0-	-271303	-0-	234 1	72959 3	Y	2241	2194	1			145	
*04	65281 X	65281	-0-	-0-	-0-	639 4	2465 9	Y	1732	1751	1			126	
*05	59227 X	59227	-0-	-0-	-0-	252 1	62669 3	Y	1596	1617	1			105	
*06	50846 X	50846	-0-	-0-	-0-	455 4	1905 9	Y	1309	1376	1			38	
*07	47855 X	47855	-0-	-0-	-0-	158 1	56807 3	Y	1155	1157	1			36	
*08	59985 X NO RPT	-0-	-0-	-59985	-0-	506 4	1756 9	Y	NO RPT					36	
						108 1	49068 3	Y							
						230 4	1440 9	Y							
						121 1	46456 3	Y							
						7 4	1271 9	Y							
EVANS EF A															
WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A															
03	SHUT IN	79565	-0-	79565	370522	244 1	76127 3	Y	2297	2249	1			148	
04	SHUT IN	67841	-0-	67841	438363	667 4	2527 9	Y	1762	1782	1			128	
05	SHUT IN	60659	-0-	60659	499022	262 1	65168 3	Y	1598	1621	1			105	
06	SHUT IN	51525	-0-	51525	550547	473 4	1938 9	Y	1292	1359	1			38	
07	SHUT IN	47918	-0-	47918	598465	162 1	58220 3	Y	1133	1136	1			35	
08	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	598465	519 4	1758 9	Y	NO RPT					35	
						110 1	49761 3	Y							
						233 4	1421 9	Y							
						121 1	46544 3	Y							
						7 4	1246 9	Y							
TIDAL PETROLEUM, INC.															
STS															
WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301															
03	1736 N	815	-0-	-921	-0-	671 2	144 9	N	131	181	1			497	
04	1980 N	1371	-0-	-609	-0-	1163 2	208 9	N	189	181	1			505	
05	2046 N	560	-0-	-1486	-0-	345 2	215 9	N	195	325	1			375	
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2247 2	230 9	N	209	341	1			243	
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1598 3	212 9	N	193	186	1			250	
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1139 2	168 9	N	153	187	1			216	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
XTO ENERGY INC. 945936															
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	211 1	1540 2	Y	333	224 1					419
04	2070 N	2018	-0-	-52	-0-	366 9	1471 2	Y	307	345 1					381
05	2201 N	2074	-0-	-127	-0-	209 1	1500 2	Y	306	232 1					455
06	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	338 9	1389 2	Y	331	488 1					298
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	237 1	1503 2	Y	487	465 1					320
08	2077 N	1369	-0-	-708	-0-	337 9	1036 2	Y	186	111 1					395
						198 1									
						364 9									
						193 1									
						536 9									
						128 1									
						205 9									
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150															
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	115 1	837 2	Y	97	84 1					145
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	107 9	861 2	Y	60	105 1					100
05	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	123 1	829 2	Y	49	56 1					93
06	1020 N	902	-0-	-118	-0-	66 9	715 2	Y	77	105 1					65
07	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	131 1	801 2	Y	108	103 1					70
08	1023 N	600	-0-	-423	-0-	54 9	495 2	Y	40	24 1					86
						102 1									
						85 9									
						103 1									
						119 9									
						61 1									
						44 9									
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547															
03	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	141 1	1029 2	Y	109	76 1					142
04	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	120 9	996 2	Y	101	115 1					128
05	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	142 1	999 2	Y	104	82 1					150
06	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	111 9	929 2	Y	114	164 1					100
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	158 1	1036 2	Y	189	171 1					118
08	1271 N	880	-0-	-391	-0-	114 9	704 2	Y	81	41 1					158
						133 1									
						125 9									
						133 1									
						208 9									
						87 1									
						89 9									
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560															
03	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	202 1	1475 2	Y	49	60 1					31
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	54 9	1438 2	Y	55	32 1					54
05	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	205 1	1462 2	Y	47	31 1					70
06	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	61 9	1385 2	Y	55	75 1					50
07	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	231 1	1489 2	Y	58	44 1					64
08	1736 N	1197	-0-	-539	-0-	52 9	1031 2	Y	35	35 1					64
						198 1									
						61 9									
						191 1									
						64 9									
						127 1									
						39 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	185 1	1345 2	Y	92	170 1	61			
04	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	101 9	1249 2	Y	93	89 1	65			
05	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	178 1	1275 2	Y	95	87 1	73			
06	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	102 9	1126 2	Y	92	92 1	73			
07	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	202 1	1291 2	Y	100	90 1	83			
08	1581 N	1088	-0-	-493	-0-	105 9	894 2	Y	76	87 1	72			
						161 1								
						101 9								
						166 1								
						110 9								
						110 1								
						84 9								
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	247 1	1800 2	Y	98	204 1	69			
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	108 9	1660 2	Y	107	103 1	73			
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	236 1	1731 2	Y	116	102 1	87			
06	2100 N	1737	-0-	-363	-0-	118 9	1435 2	Y	88	98 1	77			
07	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	274 1	1712 2	Y	105	94 1	88			
08	2139 N	1369	-0-	-770	-0-	128 9	1150 2	Y	70	86 1	72			
						205 1								
						97 9								
						219 1								
						116 9								
						142 1								
						77 9								
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	409 1	2977 2	Y	109	112 1	65			
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	120 9	2594 2	Y	99	64 1	100			
05	3038 X	1276	-0-	-1762	-0-	369 1	1067 2	Y	36	60 1	76			
06	3390 X	1414	-0-	-1976	-0-	109 9	1193 2	Y	46	77 1	45			
07	3503 X	2376	-0-	-1127	-0-	169 1	2056 2	Y	51	35 1	61			
08	3503 X	2388	-0-	-1115	-0-	40 9	2066 2	Y	62	38 1	85			
						170 1								
						51 9								
						264 1								
						56 9								
						254 1								
						68 9								
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
03	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	201 1	1462 2	Y	64	70 1	33			
04	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	70 9	1411 2	Y	44	31 1	46			
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	201 1	1441 2	Y	55	27 1	74			
06	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	48 9	1323 2	Y	37	70 1	41			
07	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	228 1	1407 2	Y	53	33 1	61			
08	1736 N	1088	-0-	-648	-0-	61 9	937 2	Y	33	34 1	60			
						189 1								
						41 9								
						180 1								
						58 9								
						115 1								
						36 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.															
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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2821 X	2573	-0-	-248	-0-	303 1	2205 2	Y	59	71 1				36	
04	2580 X	2294	-0-	-286	-0-	65 9	279 1	1959 2	Y	51	36 1			51	
05	2697 X	2533	-0-	-164	-0-	56 9	337 1	2132 2	Y	58	30 1			79	
06	2610 X	2493	-0-	-117	-0-	64 9	304 1	2131 2	Y	53	80 1			52	
07	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	58 9	290 1	2264 2	Y	51	38 1			65	
08	2573 X	1782	-0-	-791	-0-	56 9	191 1	1549 2	Y	38	37 1			66	
						42 9									
MCCLAUGHERTY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 265628															
COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600															
03	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	199 1	1451 2	Y	44	61 1				30	
04	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	48 9	195 1	1372 2	Y	49	30 1			49	
05	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	54 9	223 1	1411 2	Y	59	29 1			79	
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	65 9	209 1	1466 2	Y	51	78 1			52	
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	56 9	203 1	1582 2	Y	42	36 1			58	
08	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	46 9	133 1	1078 2	Y	30	33 1			55	
						33 9									
EL BANO (SAN MIGUEL)														CNTY: ZAVALA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
JOHNSON, B. K.															
WELL #: 9 RRCID -> 074302															
COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476															
03	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	310 1	2784 2	N	-0-					-0-	
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	298 1	2077 2	N	-0-					-0-	
05	1271 N	763	-0-	-508	-0-	140 1	623 2	N	-0-					-0-	
06	1230 N	118	-0-	-1112	-0-	118 2		N	-0-					-0-	
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	200 1	1148 2	N	-0-					-0-	
*08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	305 1	1792 2	N	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K.															
WELL #: 5 RRCID -> 114641															
COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558															
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
EL INDIO (OLMOS A-4)														CNTY: MAVERICK	
GILL, A. T.															
GILL, A. T.															
WELL #: 6 RRCID -> 063050															
COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A															
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-	
08	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE					WELL #: 1A	RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH		8540	PERF. 8390 - 8438						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE					WELL #: 1	RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH		8610	PERF. 8397 - 8442						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE					WELL #: 2	RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH		8592	PERF. 8380 - 8400						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	

ENCINAL (OLMOS 8200)											CNTY: LA SALLE												
TUCKER PETROLEUM, INC.																							
SCHLETZE																							
											//CONT.//	28977 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT							
											//CONT.//	872495											
											WELL #:	4	RRCID -> 120586			COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8360 - 8460			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
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-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-					
ENCINAL (5800)											CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
M & M MINERALS CORP.																							
											WELL #:	1	RRCID -> 044414			COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH	5857	PERF. 5783 - 5788			
											28977 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
											499978												
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	74	1	95	3	N	-0-						-0-					
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	241	1	161	3	N	-0-						-0-					
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	242	1	144	3	N	-0-						-0-					
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	260	1	188	3	N	-0-						-0-					
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	156	1	178	3	N	-0-						-0-					
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	130	1	138	3	N	-0-						-0-					
BURKHOLDER																							
											WELL #:	5	RRCID -> 046077			COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH	5803	PERF. N/A			
03	837	N	359	-0-	-478	-0-	157	1	202	3	N	-0-						-0-					
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	514	1	343	3	N	-0-						-0-					
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	638	1	378	3	N	-0-						-0-					
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	480	1	348	3	N	-0-						-0-					
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	404	1	462	3	N	-0-						-0-					
08	837	N	491	-0-	-346	-0-	238	1	253	3	N	-0-						-0-					
BURKHOLDER 498																							
											WELL #:	2	RRCID -> 160575			COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914 - 5934			
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-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
M & M MINERALS CORP.																							
											WELL #:	5	RRCID -> 241834			COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614 - 4714			
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-					
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
BURKHOLDER																							
											WELL #:	8	RRCID -> 249666			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5725 - 5737		
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-					
08	14B2	EXT	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															
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		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							
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495															
SCHLETZE, A. E.				WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A							
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261															
TUCKER				WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909							
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	N	-0-					-0-
08	775	N	391	-0-	-384	-0-	8	1	383	3	N	-0-					-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							
03	3100	N	1360	-0-	-1740	53425	80	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	200	-0-	-2800	50625	80	1	120	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	47525					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	44525					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRED				WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278							
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	304	3	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED												CNTY: EDWARDS											
//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED											
CAPACITY												COMPL. DATE 02/09/2005											
TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	3	N	-0-			-0-								
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	80	1	176	3	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-								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.												253404 WELL #: 1											
RRCID -> 099207												COMPL. DATE 04/15/1982											
TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540																							
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-								
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-								
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			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-								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
EPPERSON, JAMES E.												WELL #: 1											
RRCID -> 099208												COMPL. DATE 04/10/1982											
TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516																							
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-			-0-								
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-								
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			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-								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
EPPERSON, TOM W.												WELL #: 2											
RRCID -> 141580												COMPL. DATE 05/12/1992											
TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276																							
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-								
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-								
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			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-								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
EPPERSON, TOM W.												WELL #: 3											
RRCID -> 143466												COMPL. DATE 11/23/1992											
TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234																							
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-								
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-								
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			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-								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
EPPERSON, TOM W.												WELL #: 4											
RRCID -> 209842												COMPL. DATE 12/23/2004											
TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556																							
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-								
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-								
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			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-								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

EPPERSON (CANYON SAND)														CNTY: EDWARDS			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																	
EPPERSON, TOM W.																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 213468																	
COMPL. DATE 06/27/2005																	
TOTAL DEPTH 3700																	
PERF. 2548 - 2610																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3				N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC																	
STEWART																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 172840																	
COMPL. DATE 07/15/1999																	
TOTAL DEPTH 3035																	
PERF. 2580 - 2715																	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3		N	-0-			-0-
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3		N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EPPERSON																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 175143																	
COMPL. DATE 08/26/1999																	
TOTAL DEPTH 3074																	
PERF. 2572 - 2645																	
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3		N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3		N	-0-			-0-
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3		N	-0-			-0-
06	480 N	152	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3		N	-0-			-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3		N	-0-			-0-
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3		N	-0-			-0-
EPPERSON "47"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 176805																	
COMPL. DATE 03/18/2000																	
TOTAL DEPTH 2694																	
PERF. 2587 - 2694																	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3		N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3		N	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3		N	-0-			-0-
STEWART																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 178534																	
COMPL. DATE 07/01/2000																	
TOTAL DEPTH 2941																	
PERF. 2620 - 2665																	
03	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	77	1	1218	3		N	-0-			-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	64	1	1006	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	342	-0-	-918	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	570	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3		N	-0-			-0-
MCKNIGHT POOLED UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 185797																	
COMPL. DATE 02/05/2001																	
TOTAL DEPTH 3259																	
PERF. 2632 - 2729																	
03	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	123	1	1919	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	118	1	1852	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1526	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	564	-0-	-1416	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1471	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	69	1	1073	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										CAPACITY										CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC										NON-ASSOCIATED													
EPPERSON										29210 200													
										483460													
										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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
03	899 N	845	-0-	-54	-0-	51	1	794	3	N	-0-						-0-						
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	N	-0-						-0-						
05	868 N	745	-0-	-123	-0-	45	1	700	3	N	-0-						-0-						
06	810 N	272	-0-	-538	-0-	16	1	256	3	N	-0-						-0-						
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-						-0-						
08	744 N	502	-0-	-242	-0-	30	1	472	3	N	-0-						-0-						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO										743213													
GLASSCOCK										WELL #: 4													
										RRCID -> 144101													
										COMPL. DATE 11/27/1992													
										TOTAL DEPTH 3743													
										PERF. 2396 - 2466													
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-						-0-						
04	540 N	66	-0-	-474	-0-	66	2			N	-0-						-0-						
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-						-0-						
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-						-0-						
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-						-0-						
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT						-0-						
GLASSCOCK										WELL #: 3													
										RRCID -> 144102													
										COMPL. DATE 01/05/1993													
										TOTAL DEPTH 4322													
										PERF. 2781 - 2800													
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-						-0-						
04	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-						-0-						
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-						-0-						
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-						-0-						
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-						-0-						
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT						-0-						
THOMPSON, J. CLEO										855610													
EPPERSON, JAMES										WELL #: 1019													
										RRCID -> 122757													
										COMPL. DATE 05/13/2004													
										TOTAL DEPTH 4960													
										PERF. 1790 - 2490													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
EPPERSON, TOM										WELL #: 8041													
										RRCID -> 122758													
										COMPL. DATE 08/08/1994													
										TOTAL DEPTH 5000													
										PERF. 3836 - 3862													
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-						-0-						
04	300 N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-						-0-						
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-						-0-						
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-						-0-						
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-						-0-						
08	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	2			N	-0-						-0-						
EPPERSON, JAMES										WELL #: 6019													
										RRCID -> 123219													
										COMPL. DATE 08/07/1986													
										TOTAL DEPTH 5000													
										PERF. 2441 - 2497													
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-						-0-						
04	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	2			N	-0-						-0-						
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-						-0-						
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-						-0-						
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-						-0-						
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-						-0-						

EPPERSON (CANYON SAND)														
THOMPSON, J. CLEO														
EPPERSON, JAMES														
WELL #: 1119														
RRCID -> 123220														
COMPL. DATE 09/30/1986														
TOTAL DEPTH 4000														
PERF. 2414 - 2484														
CNTY: EDWARDS														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 29210 200														
//CONT.// 855610														
MONTHLY STATUS (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 2026														
RRCID -> 123221														
COMPL. DATE 08/07/1986														
TOTAL DEPTH 4591														
PERF. 2522 - 2568														
03	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 7026														
RRCID -> 123223														
COMPL. DATE 08/07/1986														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 2477 - 2545														
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 1241														
RRCID -> 124486														
COMPL. DATE 04/19/1987														
TOTAL DEPTH 4500														
PERF. 4189 - 4313														
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	64	-0-	-446	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	184	-0-	-436	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 1442														
RRCID -> 125828														
COMPL. DATE 09/30/1987														
TOTAL DEPTH 4544														
PERF. 4266 - 4464														
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 1641														
RRCID -> 125829														
COMPL. DATE 10/08/1987														
TOTAL DEPTH 4600														
PERF. 2786 - 2815														
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 3041														
RRCID -> 151738														
COMPL. DATE 05/22/2004														
TOTAL DEPTH 4642														
PERF. 3419 - 4194														
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)			//CONT.// 29210 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
THOMPSON, J. CLEO			//CONT.// 855610																
EPPERSON, TOM			WELL #: 3242			RRCID -> 151739			COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		155 N	56	-0-	-99	-0-			56 2			N	-0-						-0-
04		120 N	5	-0-	-115	-0-			5 2			N	-0-						-0-
05		62 N	8	-0-	-54	-0-			8 2			N	-0-						-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 2			N	-0-						-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-						-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						-0-
EPPERSON, JAMES			WELL #: 2619			RRCID -> 151900			COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500							
03		186 N	101	-0-	-85	-0-			101 2			N	-0-						-0-
04		150 N	14	-0-	-136	-0-			14 2			N	-0-						-0-
05		155 N	95	-0-	-60	-0-			95 2			N	-0-						-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-			211 2			N	-0-						-0-
07		14 N	10	-0-	-4	-0-			10 2			N	-0-						-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965																
SWEETEN			WELL #: 4801			RRCID -> 133547			COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848							
03		217 N	139	-0-	-78	-0-			139 3			N	-0-						-0-
04		180 N	18	-0-	-162	-0-			18 3			N	-0-						-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-
06		120 N	47	-0-	-73	-0-			47 3			N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)			29735 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT							
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.			664142																
POWER, T. J.			WELL #: 1			RRCID -> 077722			COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694							
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
POWERS, T. J.			WELL #: 1			RRCID -> 095080			COMPL. DATE 05/15/1981			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823							
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124																
RHODES - STATE			WELL #: 1H			RRCID -> 160896			COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880							
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192												
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000 - 4000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	INJECT	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								
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-
08	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								
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, J. R.				436750												
ROEGLEIN PACKING COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1227 - 1281								
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-
08	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								
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
BRITANCO, L.L.C.														
LIEKE, OTTO														
WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 3														
WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550														
03	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1151	3	17	9	Y	15	27	1	18
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	Y	12			30
05	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1029	3	14	9	Y	13	17	1	26
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	16	1	14
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	Y	9			23
*08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	Y	14	15	1	22
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TOM "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360														
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537														
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3				Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				Y	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3				Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				Y	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3				Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349														
03	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12529	3	44	9	Y	40	54	1	48
04	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12739	3	37	9	Y	34			82
05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11399	3	41	9	Y	37	46	0	73
06	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	15586	3	13	9	Y	12	44	1	41
07	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	15396	3	30	9	Y	27			68
*08	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15152	3	45	9	Y	41	46	1	63

FASHING (EDWARDS LIME -A-)											CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.											//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED									
URBANCZYK GU 3											WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOM "A" GU 3					WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433							
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-		
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-		
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-		
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-		
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-		
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-					-0-		
URBANCZYK GU 1					WELL #: 3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SCHUMANN "A"					WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	0 X		-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							
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-		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOM "A" GU 4					WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489							
03	5	N	1	-0-	-4	-0-		1	3			Y	-0-					-0-		
04	4	N	1	-0-	-3	-0-		1	3			Y	-0-					-0-		
05	5	N	3	-0-	-2	-0-		3	3			Y	-0-					-0-		
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-		
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-		
SCHUMANN "A"					WELL #: 5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762							
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
04	5	N	4	-0-	-1	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-		
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-		
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
08	5	N	4	-0-	-1	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	4736	-0-	-224	-0-	4685	3	51	9	Y	46	57	1	55
04	4860 X	4722	-0-	-138	-0-	4680	3	42	9	Y	38			93
05	5022 X	3901	-0-	-1121	-0-	3859	3	42	9	Y	38	52	1	79
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5634	3	14	9	Y	13	50	1	42
07	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5760	3	34	9	Y	31			73
*08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5143	3	47	9	Y	43	49	1	67
TOM "A" GU 4														
WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568														
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 1														
WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644														
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-
08	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														
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-
08	T. A.	-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														
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328														
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										//CONT.//		30379 500		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 1										WELL #:		4		RRCID -> 160176		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10186 - 10236	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3					Y	-0-					-0-	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3					Y	-0-					-0-	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3					Y	-0-					-0-	
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3					Y	-0-					-0-	
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3					Y	-0-					-0-	
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3					Y	-0-					-0-	

URBANCZYK GU 3										WELL #:		4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498	
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.										251691											
SMITH, MARY CAROL										WELL #:		1		RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10651 - 10701	
03	682	N	368	-0-	-314	-0-	-0-	368	3					N	-0-					-0-	
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3					N	-0-					-0-	
05	527	N	175	-0-	-352	-0-	-0-	175	3					N	-0-					-0-	
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

SMITH, M. C.										WELL #:		3		RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10648 - 10725	
03	434	N	188	-0-	-246	-0-	-0-	188	3					N	-0-					-0-	
04	420	N	194	-0-	-226	-0-	-0-	194	3					N	-0-					-0-	
05	434	N	214	-0-	-220	-0-	-0-	214	3					N	-0-					-0-	
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	-0-	82	3					N	-0-					-0-	
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3					N	-0-					-0-	
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3					N	-0-					-0-	

EXCALIBUR E & P, LLC										256842											
RICHTER, H.E.										WELL #:		5		RRCID -> 169040		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 12396		PERF.10226 - 10262	
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														CNTY: ATASCOSA					
HOWELL, DAVID																			
HENDERSON, GARRETT																			
WELL #:				RRCID -> 092615				COMPL. DATE 01/27/1981				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996																			
WAGNER OIL COMPANY														891175					
SMITH, MARY CAROL TRUST														WELL #: 1					
														RRCID -> 000193					
														COMPL. DATE 02/09/1963					
														TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST														WELL #: 4					
														RRCID -> 109470					
														COMPL. DATE 02/08/1984					
														TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627					
03	3906	X	24	-0-	-3882	-0-	24	3						Y	-0-				41
04	3300	X	15	-0-	-3285	-0-	15	3						Y	-0-				41
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-								Y	-0-	37	1		4
06	990	X	30	-0-	-960	-0-	29	3			1	9		Y	1				5
07	155	X	39	-0-	-116	-0-	39	3						Y	-0-				5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				5
WEGNER ET AL GAS UNIT														WELL #: 2					
														RRCID -> 112236					
														COMPL. DATE 08/31/1997					
														TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718					
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-
08	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					
03	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3						Y	-0-				115
04	5430	X	5358	-0-	-72	-0-	5352	3			6	9		Y	5				120
05	5611	X	4887	-0-	-724	-0-	4840	3			47	9		Y	43	145	1		18
06	5430	X	5198	-0-	-232	-0-	5156	3			42	9		Y	38				56
07	5549	X	5184	-0-	-365	-0-	5147	3			37	9		Y	34				90
*08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	3			101	9		Y	92				182
WEGNER ET AL GAS UNIT														WELL #: 3					
														RRCID -> 151312					
														COMPL. DATE 05/23/1998					
														TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786					
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
WAGNER OIL COMPANY														
WEGNER ET AL GAS UNIT														
WELL #: 4										RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		
										TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10740		
M	0	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
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					159 1	-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192721		
										COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800		
												PERF.10698 - 10778		
03		6634 X		5827	-0-	-807	-0-	5827	3		N	-0-		-0-
04		6420 X		5858	-0-	-562	-0-	5858	3		N	-0-		-0-
05		6453 X		6453	-0-	-0-	-0-	6453	3		N	-0-		-0-
06		5790 X		5616	-0-	-174	-0-	5616	3		N	-0-		-0-
07		6882 X		6882	-0-	-0-	-0-	6882	3		N	-0-		-0-
*08		6930 X		6930	-0-	-0-	-0-	6930	3		N	-0-		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 209360		
										COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697		
												PERF.10660 - 10680		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.										945936				
HURT, W. T. ET AL -A-										WELL #: 1		RRCID -> 000199		
										COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10880		
												PERF.10726 - 10764		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OTTO ET AL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 000205		
										COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH 11200		
												PERF.10750 - 10800		
03		496 N		404	-0-	-92	-0-	397	3	7 9	Y	6	5 1	1
04		540 N		455	-0-	-85	-0-	449	3	6 9	Y	5	5 1	1
05		417 N		417	-0-	-0-	-0-	410	3	7 9	Y	6	7 1	-0-
06		390 N		203	-0-	-187	-0-	199	3	4 9	Y	4	3 1	1
07		465 N		306	-0-	-159	-0-	304	3	2 9	Y	2	2 1	1
08		403 N		372	-0-	-31	-0-	366	3	6 9	Y	5	3 1	3
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 000206		
										COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL DEPTH 11200		
												PERF.10713 - 10766		
03		124 N		124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		-0-
04		121 N		121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-		-0-
05		124 N		111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-		-0-
06		143 N		143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
07		124 N		124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		-0-
*08		134 N		134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID -> 000207			COMPL. DATE 03/08/1959			TOTAL	DEPTH 11202	PERF.10638	- 10724					
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-	
04		5190 X	4675	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-	
05		5363 X	4380	-0-	-983	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-	
06		5190 X	3806	-0-	-1384	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-	
07		5208 X	5043	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-	
08		5208 X	4773	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3			WELL #:		1	RRCID -> 000208			COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10654	- 10733					
03		2821 X	2660	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	2637	3	23	9	Y	21	18	1			4	
04		2760 X	2201	-0-	-559	-0-	-0-	-0-	2177	3	24	9	Y	22	18	1			8	
05		2852 X	2098	-0-	-754	-0-	-0-	-0-	2079	3	19	9	Y	17	24	1			1	
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3038	3	14	9	Y	13	11	1			3	
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	3	15	9	Y	14	12	1			5	
*08		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	3	19	9	Y	17	12	1			10	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 000210			COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL	DEPTH 11130	PERF.10472	- 10510					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 000213			COMPL. DATE 01/12/1959			TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10635	- 10685					
03		4123 X	3906	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	3854	3	52	9	Y	47	41	1			9	
04		3990 X	3696	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	3638	3	58	9	Y	53	42	1			20	
05		4092 X	3125	-0-	-967	-0-	-0-	-0-	3075	3	50	9	Y	45	63	1			2	
06		3960 X	3664	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	3627	3	37	9	Y	34	29	1			7	
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4110	3	35	9	Y	32	28	1			11	
*08		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4025	3	43	9	Y	39	27	1			23	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 000214			COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL	DEPTH 11169	PERF.10658	- 10794					
03		3565 X	3318	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	3287	3	31	9	Y	28	25	1			5	
04		3450 X	3202	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	3166	3	36	9	Y	33	25	1			13	
05		3565 X	3147	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	3112	3	35	9	Y	32	44	1			1	
06		3420 X	3242	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	3221	3	21	9	Y	19	16	1			4	
07		3472 X	3468	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	3445	3	23	9	Y	21	18	1			7	
*08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	18	1			15	
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		3R	RRCID -> 053094			COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL	DEPTH 10775	PERF.10542	- 10652					
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-	
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-	
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-	
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-	
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-	
*08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		6 U	RRCID -> 088305			COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL	DEPTH 10963	PERF.10442	- 10472					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3999 X	3963	-0-	-36	-0-		3901 3	62 9	Y		56	49 1		11
04	3840 X	3774	-0-	-66	-0-		3704 3	70 9	Y		64	51 1		24
05	3937 X	3511	-0-	-426	-0-		3445 3	66 9	Y		60	82 1		2
06	3840 X	2990	-0-	-850	-0-		2950 3	40 9	Y		36	30 1		8
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		4043 3	43 9	Y		39	34 1		13
*08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-		4678 3	53 9	Y		48	33 1		28

HURT, W. T. ET AL			WELL #:		4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588	
03	5053 X	4828	-0-	-225	-0-		4793 3	35 9	Y		32	28 1		6
04	4890 X	4600	-0-	-290	-0-		4559 3	41 9	Y		37	29 1		14
05	4836 X	4236	-0-	-600	-0-		4200 3	36 9	Y		33	46 1		1
06	4680 X	3897	-0-	-783	-0-		3875 3	22 9	Y		20	17 1		4
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		4919 3	25 9	Y		23	19 1		8
08	4836 X	4615	-0-	-221	-0-		4595 3	20 9	Y		18	19 1		7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2			WELL #:		2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756	
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1567 3	29 9	Y		26	23 1		5
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1477 3	33 9	Y		30	24 1		11
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1436 3	31 9	Y		28	38 1		1
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1292 3	22 9	Y		20	17 1		4
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1756 3	20 9	Y		18	16 1		6
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1810 3	25 9	Y		23	16 1		13

KOEHLER, EDNA S.			WELL #:		2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630	
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-		5610 3	61 9	Y		55	48 1		11
04	4920 X	3380	-0-	-1540	-0-		3336 3	44 9	Y		40	43 1		8
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-		5225 3	64 9	Y		58	64 1		2
06	4920 X	4615	-0-	-305	-0-		4565 3	50 9	Y		45	39 1		8
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-		5665 3	42 9	Y		38	33 1		13
*08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-		5464 3	51 9	Y		46	32 1		27

HURT, W. T. ET AL			WELL #:		5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706	
03	5580 X	5171	-0-	-409	-0-		5128 3	43 9	Y		39	34 1		8
04	5370 X	4802	-0-	-568	-0-		4754 3	48 9	Y		44	35 1		17
05	5394 X	4490	-0-	-904	-0-		4444 3	46 9	Y		42	57 1		2
06	5160 X	2202	-0-	-2958	-0-		2173 3	29 9	Y		26	23 1		5
07	5177 X	4475	-0-	-702	-0-		4445 3	30 9	Y		27	23 1		9
08	5177 X	4095	-0-	-1082	-0-		4070 3	25 9	Y		23	23 1		9

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 111692		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10675 - 10758	
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-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		8	RRCID ->	116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10578	- 10648	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3937 X	3823	-0-	-114	-0-		3790 3	33 9	Y		30	26 1		6
04		3810 X	3686	-0-	-124	-0-		3649 3	37 9	Y		34	27 1		13
05		3937 X	3356	-0-	-581	-0-		3321 3	35 9	Y		32	44 1		1
06		3750 X	3230	-0-	-520	-0-		3210 3	20 9	Y		18	15 1		4
07		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		3910 3	23 9	Y		21	18 1		7
*08		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-		3840 3	29 9	Y		26	18 1		15
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10575	- 10640	
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		Y		-0-			-0-
04		330 N	312	-0-	-18	-0-		312 3		Y		-0-			-0-
05		310 N	279	-0-	-31	-0-		279 3		Y		-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3		Y		-0-			-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 3		Y		-0-			-0-
*08		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 3		Y		-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		7	RRCID ->	117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10571	- 10642	
03		3441 X	3147	-0-	-294	-0-		3121 3	26 9	Y		24	20 1		5
04		3330 X	2999	-0-	-331	-0-		2970 3	29 9	Y		26	21 1		10
05		3131 X	2815	-0-	-316	-0-		2789 3	26 9	Y		24	33 1		1
06		3060 X	2359	-0-	-701	-0-		2344 3	15 9	Y		14	12 1		3
07		3162 X	3033	-0-	-129	-0-		3016 3	17 9	Y		15	13 1		5
08		3162 X	2854	-0-	-308	-0-		2833 3	21 9	Y		19	13 1		11
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL	DEPTH	10923	PERF.10637	- 10770	
03		8587 X	8533	-0-	-54	-0-		8373 3	160 9	Y		145	125 1		29
04		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-		8294 3	163 9	Y		148	116 1		61
05		8587 X	7895	-0-	-692	-0-		7727 3	168 9	Y		153	208 1		6
06		8310 X	7268	-0-	-1042	-0-		7139 3	129 9	Y		117	103 1		20
07		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-		9016 3	110 9	Y		100	86 1		34
08		8587 X	8192	-0-	-395	-0-		8101 3	91 9	Y		83	85 1		32
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10500	- 10772	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10548	- 10694	
03		4588 X	3047	-0-	-1541	-0-		2955 3	92 9	Y		84	73 1		17
04		4440 X	1338	-0-	-3102	-0-		1252 3	86 9	Y		78	67 1		28
05		4588 X	916	-0-	-3672	-0-		863 3	53 9	Y		48	75 1		1
06		4290 X	860	-0-	-3430	-0-		799 3	61 9	Y		55	44 1		12
07		4185 X	1586	-0-	-2599	-0-		1519 3	67 9	Y		61	52 1		21
08		3038 X	1628	-0-	-1410	-0-		1547 3	81 9	Y		74	52 1		43
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10474	- 10552	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		38379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2			WELL #:		3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980			
03	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4143	3	76	9	Y	69	59	1		14
04	4170	X	4033	-0-	-137	-0-	3949	3	84	9	Y	76	61	1		29
05	4309	X	3686	-0-	-623	-0-	3606	3	80	9	Y	73	99	1		3
06	4080	X	3350	-0-	-730	-0-	3303	3	47	9	Y	43	36	1		10
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4262	3	52	9	Y	47	41	1		16
08	4216	X	4124	-0-	-92	-0-	4080	3	44	9	Y	40	40	1		16
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721			
03	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3600	3	37	9	Y	34	29	1		7
04	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3395	3	41	9	Y	37	30	1		14
05	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3151	3	39	9	Y	35	48	1		1
06	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3192	3	31	9	Y	28	24	1		5
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3737	3	25	9	Y	23	20	1		8
*08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3673	3	30	9	Y	27	19	1		16
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780			
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4052	3	57	9	Y	52	45	1		10
04	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3860	3	64	9	Y	58	46	1		22
05	4092	X	3634	-0-	-458	-0-	3575	3	59	9	Y	54	74	1		2
06	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	3331	3	35	9	Y	32	27	1		7
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4171	3	40	9	Y	36	31	1		12
*08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4088	3	47	9	Y	43	30	1		25
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693			
03	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3751	3	76	9	Y	69	62	1		12
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3812	3	81	9	Y	74	60	1		26
05	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	3375	3	84	9	Y	76	99	1		3
06	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	3419	3	57	9	Y	52	45	1		10
07	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3436	3	55	9	Y	50	43	1		17
08	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	3598	3	45	9	Y	41	42	1		16

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.																	
KELLNER ET AL G. U.																	
WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4917	3	239	9	Y	217	188	1			43	
04	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5391	3	267	9	Y	243	194	1			92	
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4277	3	234	9	Y	213	299	1			6	
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	837	3	124	9	Y	113	99	1			20	
07	806 X	770	-0-	-36	-0-	605	3	165	9	Y	150	119	1			51	
08	806 X	578	-0-	-228	-0-	379	3	199	9	Y	181	127	1			105	
TARTT, EMMA ET AL														WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855			
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-	
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			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			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2														WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752			
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-	
TARTT, EMMA ET AL														WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HURT, W. T. ET AL														WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716			
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5118	3	53	9	Y	48	41	1			10	
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	Y	52	42	1			20	
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4618	3	55	9	Y	50	68	1			2	
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2921	3	35	9	Y	32	27	1			7	
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4943	3	35	9	Y	32	28	1			11	
*08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1			11	
HURT, W. T. ET AL														WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636			
03	5704 X	5589	-0-	-115	-0-	5532	3	57	9	Y	52	45	1			10	
04	5520 X	5054	-0-	-466	-0-	4989	3	65	9	Y	59	47	1			22	
05	5611 X	4858	-0-	-753	-0-	4800	3	58	9	Y	53	73	1			2	
06	5430 X	4595	-0-	-835	-0-	4554	3	41	9	Y	37	32	1			7	
07	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5664	3	40	9	Y	36	31	1			12	
08	5580 X	5314	-0-	-266	-0-	5280	3	34	9	Y	31	31	1			12	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.																	
TARTT, EMMA ET AL																	
WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4068	3	31	9	Y	28	24	1			6	
04	3930 X	3851	-0-	-79	-0-	3817	3	34	9	Y	31	25	1			12	
05	4061 X	3598	-0-	-463	-0-	3566	3	32	9	Y	29	40	1			1	
06	3960 X	3478	-0-	-482	-0-	3456	3	22	9	Y	20	17	1			4	
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4313	3	20	9	Y	18	16	1			6	
*08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4217	3	25	9	Y	23	16	1			13	
HURT, W. T. ET AL														WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736			
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-	
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-	
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-	
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-	
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-	
FASHING (EDWARDS LIME -B-)														CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																	
TOM "A" GU 3																	
WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780																	
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-	
08	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			
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-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
URBANCZYK GU 1														WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741			
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
URBANCZYK GU 2														WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594			
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-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13574	3	69	9	Y	63	53	1	76
04	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13700	3	58	9	Y	53			129
05	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12140	3	63	9	Y	57	73	1	113
06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16784	3	21	9	Y	19	69	1	63
07	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	16622	3	46	9	Y	42			105
*08	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16346	3	70	9	Y	64	70	1	99
TOM "A" GU 4														
WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860														
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-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		38379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10250	- 10564
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-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
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10457	- 10499
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-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
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC		153478										
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL	DEPTH 10906	PERF. 6308	- 6560
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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														
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-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)														
TAYLOR, J. M.														
COQUAT, HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)														
RIO-TEX, INC.														
WHITEHEAD-WARDLAW														
WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300														
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD				32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
				WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395			
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	
03	3565 X	3291	-0-	-274 B	-0-	288	1	3003	2	N	-0-			-0-	
04	3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-	
08	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-	

WHITEHEAD				WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206			
03	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	419	1	4379	2	N	-0-			-0-	
04	3810 X	-0-	-0-	-3810 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			-0-	
08	4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			-0-	

WHITEHEAD				WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170			
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-	
08	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			
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

WHITEHEAD				WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400			
03	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	262	1	2733	2	N	-0-			-0-	
04	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-	
08	3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-			-0-	

WHITEHEAD 85 G.U. 1				WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720			
03	1600 X	1600	-0-	-0- B	-0-	140	1	1460	2	N	-0-			-0-	
04	1200 X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	1200 X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-	
08	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-			-0-	

WHITEHEAD, F. H.				WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902			
03	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	172	1	1799	2	N	-0-			-0-	
04	1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)				//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
WHITEHEAD				WELL #:		7403	RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11630 - 11722							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	B	-0-			185	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-0-	-1290	B	-0-							N	-0-					-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-0-	-1240	B	-0-							N	-0-					-0-
06	2040 N	-0-	-0-	-0-	-2040	B	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-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							
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		-0-			1496	2			N	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-0-	-960		-0-							N	-0-					-0-
05	992 N	-0-	-0-	-0-	-992		-0-							N	-0-					-0-
06	960 N	-0-	-0-	-0-	-960		-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67-				WELL #:		3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094							
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-		-0-			243	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150		-0-							N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155		-0-							N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-0-	-150		-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP.						470557	RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 12484 - 12510							
RDR TURNEY 194				WELL #:																
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

PETEX HILL -68-				WELL #:		659782	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A							
				1 U																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC						730462	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140							
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:		4														
03	248 N	140	-0-	-108	-0-		-0-			103	1	37	2	N	-0-					-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-		-0-			86	1	37	2	N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-		-0-			89	1	37	2	N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-		-0-			127	1	75	2	N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		-0-			93	1	63	2	N	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH SWD												32519 155 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
WELL #: 3												RRCID -> 055621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4614 - 4629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FRANCES HILL (PENN) HAMMAN OIL & REFINING COMPANY WHEAT -108-												32519 500 350200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
WELL #: 1												RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6385 - 6504			
03	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3				N	-0-					-0-				
04	1590 N	1270	-0-	-320	-0-	1270	3				N	-0-					-0-				
05	1612 N	752	-0-	-860	-0-	752	3				N	-0-					-0-				
06	1530 N	913	-0-	-617	-0-	913	3				N	-0-					-0-				
07	1302 N	764	-0-	-538	-0-	764	3				N	-0-					-0-				
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3				N	-0-					-0-				
WHEAT -109-												WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5700 - 5871	
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3				N	-0-					-0-				
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3				N	-0-					-0-				
05	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	3				N	-0-					-0-				
06	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3				N	-0-					-0-				
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	3				N	-0-					-0-				
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				N	-0-					-0-				
HILL -86-												WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6270 - 6310	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					-0-				
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3				N	-0-					-0-				
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3				N	-0-					-0-				
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3				N	-0-					-0-				
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3				N	-0-					-0-				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-				
HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCIS -85-												378641									
WELL #: 1												RRCID -> 056796		COMPL. DATE 09/22/1973		TOTAL DEPTH 6572		PERF. N/A			
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-					-0-				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-				
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-				
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
HILL, FRANCIS -89-												WELL #: 1		RRCID -> 060823		COMPL. DATE 10/04/1973		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2				N	-0-					-0-				
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					-0-				
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-					-0-				
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC			//CONT.//	378641							
HILL, GRADY			WELL #:	1	RRCID -> 143469	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240		
M	0		GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL, GRADY			WELL #:	2	RRCID -> 143470	COMPL. DATE 08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHEAT			WELL #:	3	RRCID -> 147394	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL, FRANCES -85-			WELL #:	2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232		
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WHEAT "108"			WELL #:	2	RRCID -> 196224	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479		
03	496 N	1	-0-	-495	-0-	1 2					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC			433771								
HILL, FRANCES -85-			WELL #:	2	RRCID -> 052528	COMPL. DATE 04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14 1	497 2	Y	-0-		1
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	8 1	316 2	Y	-0-		1
05	744 N	496	-0-	-248	-0-	14 1	482 2	Y	-0-		1
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	13 1	422 2	Y	-0-		1
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7 1	229 2	Y	-0-		1
08	496 N	37	-0-	-459	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		1

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX -84-														CMTY: EDWARDS		
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 433771																
WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	28	1	1000	2	Y	-0-					3
04	960 N	785	-0-	-175	-0-	20	1	765	2	Y	-0-					3
05	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	33	1	1166	2	Y	-0-					3
06	990 N	902	-0-	-88	-0-	28	1	874	2	Y	-0-					3
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	-0-					3
08	1209 N	142	-0-	-1067	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					3
HILL, FRANCES -68-														WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	16	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	320	-0-	-220	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	81	-0-	-415	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
TEXAS A & M -69-														WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2514	2	Y	-0-					21
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-					21
05	3007 X	2294	-0-	-713	-0-	63	1	2231	2	Y	-0-					21
06	2910 X	1290	-0-	-1620	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					21
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					21
08	2294 N	104	-0-	-2190	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					21
TEXAS A & M -63-														WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412		
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	35	1	1271	2	Y	-0-					8
04	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	27	1	1024	2	Y	-0-					8
05	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	34	1	1192	2	Y	-0-					8
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	38	1	1187	2	Y	-0-					8
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-					8
08	1240 N	245	-0-	-995	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					8
TEXAS A & M -69-														WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385		
03	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	100	1	3585	2	Y	-0-					28
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	106	1	3984	2	Y	-0-					28
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	118	1	4239	2	Y	-0-					28
06	3750 X	3638	-0-	-112	-0-	111	1	3527	2	Y	-0-					28
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	109	1	3627	2	Y	-0-					28
08	3100 X	834	-0-	-2266	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					28
TEXAS A & M -69-														WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	70	1	2535	2	Y	-0-					14
04	2520 N	2317	-0-	-203	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-					14
05	2573 N	1600	-0-	-973	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					14
06	2520 N	1895	-0-	-625	-0-	58	1	1837	2	Y	-0-					14
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	-0-					14
08	1612 N	408	-0-	-1204	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					14
COX, L. L. -70-														WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-												//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
												WELL #:	4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		2108 N	1888	-0-	-220	-0-					51 1	1837 2	Y	-0-						14	
04		2010 N	1814	-0-	-196	-0-					47 1	1767 2	Y	-0-						14	
05		2325 N	2127	-0-	-198	-0-					58 1	2069 2	Y	-0-						14	
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-					57 1	1796 2	Y	-0-						14	
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-					59 1	1987 2	Y	-0-						14	
08		1860 N	304	-0-	-1556	-0-					13 1	291 2	Y	-0-						14	
EPPS-TEXAS A & M -47-												WELL #:	2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-					34 1	1229 2	Y	-0-						5	
04		1050 N	1037	-0-	-13	-0-					27 1	1010 2	Y	-0-						5	
05		1054 N	738	-0-	-316	-0-					20 1	718 2	Y	-0-						5	
06		1230 N	788	-0-	-442	-0-					24 1	764 2	Y	-0-						5	
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-					24 1	788 2	Y	-0-						5	
08		744 N	114	-0-	-630	-0-					5 1	109 2	Y	-0-						5	
TEXAS A & M -63-												WELL #:	5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A
03		31 N	27	-0-	-4	-0-					27 2		Y	-0-						-0-	
04		30 N	1	-0-	-29	-0-					1 2		Y	-0-						-0-	
05		124 N	7	-0-	-117	-0-					7 2		Y	-0-						-0-	
06		30 N	2	-0-	-28	-0-					2 2		Y	-0-						-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-					1 1		Y	-0-						-0-	
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-						-0-	
COX, L. L. -84-												WELL #:	6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	10	-0-	10	10				10	2		Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10			Y	-0-						-0-	
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-							Y	-0-						-0-	
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-							Y	-0-						-0-	
TEXAS A&M "62"												WELL #:	7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475
03		3255 X	3026	-0-	-229	-0-					82 1	2944 2	Y	-0-						28	
04		3150 X	2880	-0-	-270	-0-					74 1	2806 2	Y	-0-						28	
05		3255 X	2787	-0-	-468	-0-					76 1	2711 2	Y	-0-						28	
06		3120 X	2402	-0-	-718	-0-					73 1	2329 2	Y	-0-						28	
07		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-					90 1	3006 2	Y	-0-						28	
08		2945 X	692	-0-	-2253	-0-					31 1	661 2	Y	-0-						28	
HILL, FRANCES "85"												WELL #:	6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098
03		589 N	585	-0-	-4	-0-					16 1	569 2	Y	-0-						1	
04		570 N	557	-0-	-13	-0-					14 1	543 2	Y	-0-						1	
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-					17 1	596 2	Y	-0-						1	
06		570 N	526	-0-	-44	-0-					16 1	510 2	Y	-0-						1	
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-					20 1	670 2	Y	-0-						1	
08		620 N	106	-0-	-514	-0-					5 1	101 2	Y	-0-						1	
TEXAS A & M "69"												WELL #:	2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-					28 1	1001 2	Y	-0-						12	
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-					19 1	699 2	Y	-0-						12	
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-					71 1	2522 2	Y	-0-						12	
06		3000 N	3291	-0-	291	291				100	1	3191 2	Y	-0-						12	
07		3100 N	3355	-0-	255	546					98 1	3257 2	Y	-0-						12	
*08		1187 N	641	-0-	-546	-0-					29 1	612 2	Y	-0-						12	

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS		
PETEX																
HILL -68-																
WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1581 N	1488	-0-	-93	-0-		1488	2		N	-0-				-0-	
04	1500 N	1389	-0-	-111	-0-		1389	2		N	-0-				-0-	
05	1302 N	518	-0-	-784	-0-		518	2		N	-0-				-0-	
06	1440 N	835	-0-	-605	-0-		835	2		N	-0-				-0-	
07	1426 N	614	-0-	-812	-0-		614	2		N	-0-				-0-	
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	2		N	-0-				-0-	
WHEAT -109-														6800 PERF. N/A		
WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																
03	465 N	373	-0-	-92	-0-		373	2		N	-0-				-0-	
04	420 N	372	-0-	-48	-0-		372	2		N	-0-				-0-	
05	372 N	168	-0-	-204	-0-		168	2		N	-0-				-0-	
06	360 N	272	-0-	-88	-0-		272	2		N	-0-				-0-	
07	372 N	254	-0-	-118	-0-		254	2		N	-0-				-0-	
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2		N	-0-				-0-	
HILL -86-														6286 PERF. 6118 - 6245		
WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245																
03	217 N	130	-0-	-87	-0-		130	2		N	-0-				-0-	
04	240 N	55	-0-	-185	-0-		55	2		N	-0-				-0-	
05	217 N	54	-0-	-163	-0-		54	2		N	-0-				-0-	
06	120 N	87	-0-	-33	-0-		87	2		N	-0-				-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2		N	-0-				-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-				-0-	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC														730462		
EPPS, HATTIE "D"														WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-		302	1	112	2	N	-0-			-0-	
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-		184	1	94	2	N	-0-			-0-	
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-		271	1	114	2	N	-0-			-0-	
06	330 N	227	-0-	-103	-0-		143	1	84	2	N	-0-			-0-	
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-		297	1	244	2	N	-0-			-0-	
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT			-0-	
EPPS, HATTIE "D"														6725 PERF. 6265 - 6425		
WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425																
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-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
UPP OPERATING, LLC														875310		
CANYON RANCH														WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
03	93 N	86	-0-	-7	-0-		86	3		Y	-0-				-0-	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-		80	3		Y	-0-				-0-	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3		Y	-0-				-0-	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	3		Y	-0-				-0-	
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3		Y	-0-				-0-	
*08	93 N	58	-0-	-35	-0-		58	3		Y	-0-				-0-	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CANYON RANCH		WELL #:		0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
*08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998 PERF. N/A			
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
*08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364 PERF. 5944 - 6047			
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
*08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	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			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960 PERF. 6619 - 6832			
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)													CNTY: EDWARDS											
HENRY PETROLEUM LLC																								
HILL, FRANCES -66-																								
													//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	378641										
													WELL #:	3	RRCID -> 164929			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
INDIGO PETROLEUM, LLC													423832											
MAYFIELD "A"													WELL #:		2H	RRCID -> 265909			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
JOHNSON & LINDLEY, LLC													433771											
TEXAS A & M -63-													WELL #:		1	RRCID -> 176803			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654		
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2105	2	Y	-0-				13						
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	2	Y	-0-				13						
05	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	43	1	1523	2	Y	-0-				13						
06	2100	N	1477	-0-	-623	-0-	-0-	-0-	45	1	1432	2	Y	-0-				13						
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	Y	-0-				13						
08	465	N	28	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				13						
THOMPSON, J. CLEO													855610											
HOLMAN-FAGAN 44													WELL #:		1	RRCID -> 171797			COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068		
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-			-0-						
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2				N	-0-			-0-						
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			-0-						
06	570	N	174	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			-0-						
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			-0-						
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			-0-						
HOLMAN-FAGAN "44"													WELL #:		2	RRCID -> 172427			COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200		
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-			-0-						
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-						
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-			-0-						
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-			-0-						
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-			-0-						
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-			-0-						
TRIPLE G OPERATING, LLC													870379											
TURNERY													WELL #:		1A	RRCID -> 159577			COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730		
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3				N	-0-			-0-						
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3				N	-0-			-0-						
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-			-0-						
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-			-0-						
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	179	3				N	-0-			-0-						
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3				N	-0-			-0-						

FRANCES HILL (PENN, LOWER) TRIPLE G OPERATING, LLC HILL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32519 510 870379 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS									
						RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6594 -	6635						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			386 3			N	-0-					-0-	
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			391 3			N	-0-					-0-	
05		403 N	163	-0-	-240	-0-	-0-	-0-			163 3			N	-0-					-0-	
06		360 N	239	-0-	-121	-0-	-0-	-0-			239 3			N	-0-					-0-	
07		403 N	236	-0-	-167	-0-	-0-	-0-			236 3			N	-0-					-0-	
*08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			396 3			N	-0-					-0-	
REVEILLE					WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	6664 -	6714					
03		1550 N	1487	-0-	-63	-0-	-0-	-0-			1487 3			N	-0-					14	
04		1380 N	1379	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			1379 3			N	-0-					14	
05		1457 N	563	-0-	-894	-0-	-0-	-0-			563 3			N	-0-					14	
06		1440 N	602	-0-	-838	-0-	-0-	-0-			602 3			N	-0-					14	
07		1426 N	557	-0-	-869	-0-	-0-	-0-			557 3			N	-0-					14	
*08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			603 3			N	-0-					14	
SPIRIT					WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6837 -	6897					
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2577 3			N	-0-					40	
04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2539 3			N	-0-					40	
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1029 3			N	-0-					40	
06		960 N	942	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			942 3			N	-0-					40	
07		992 N	813	-0-	-179	-0-	-0-	-0-			813 3			N	-0-					40	
08		992 N	871	-0-	-121	-0-	-0-	-0-			871 3			N	-0-					40	
REVEILLE					WELL #:	4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL	DEPTH	7215	PERF.	7030 -	7069					
03		1550 N	1358	-0-	-192	-0-	-0-	-0-			1358 3			N	-0-					-0-	
04		1500 N	1230	-0-	-270	-0-	-0-	-0-			1230 3			N	-0-					-0-	
05		1550 N	503	-0-	-1047	-0-	-0-	-0-			503 3			N	-0-					-0-	
06		1320 N	533	-0-	-787	-0-	-0-	-0-			533 3			N	-0-					-0-	
07		1271 N	487	-0-	-784	-0-	-0-	-0-			487 3			N	-0-					-0-	
*08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			529 3			N	-0-					-0-	
HOLMAN-FAGAN					WELL #:	4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	6876 -	6915					
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			169 3			N	-0-					37	
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-					37	
05		186 N	24	-0-	-162	-0-	-0-	-0-			24 3			N	-0-					37	
06		150 N	26	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			26 3			N	-0-					37	
07		124 N	17	-0-	-107	-0-	-0-	-0-			17 3			N	-0-					37	
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-					37	
SPIRIT					WELL #:	2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL	DEPTH	7180	PERF.	6830 -	7086					
03		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2879 3			N	-0-					40	
04		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2765 3			N	-0-					40	
05		2170 N	1098	-0-	-1072	-0-	-0-	-0-			1098 3			N	-0-					40	
06		2100 N	1077	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-			1077 3			N	-0-					40	
07		2170 N	934	-0-	-1236	-0-	-0-	-0-			934 3			N	-0-					40	
08		1085 N	999	-0-	-86	-0-	-0-	-0-			999 3			N	-0-					40	
HOLMAN-FAGAN					WELL #:	4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6879 -	7102					
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			532 3			N	-0-					-0-	
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			571 3			N	-0-					-0-	
05		527 N	232	-0-	-295	-0-	-0-	-0-			232 3			N	-0-					-0-	
06		510 N	166	-0-	-344	-0-	-0-	-0-			166 3			N	-0-					-0-	
07		558 N	79	-0-	-479	-0-	-0-	-0-			79 3			N	-0-					-0-	
08		217 N	69	-0-	-148	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TRIPLE G OPERATING, LLC															
HULLABALOO															

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	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									
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-	
08	14B2	EXT	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									
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	
08	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 03/14/2003		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5124 - 5142									
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GAUSE			34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MILAM										
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723																	
WALL, M. BLANCHE			WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 7405 - 7432									
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-	
08	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									
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) COMSTOCK ENERGY, LLC CMAJDALKA 62										34593 080 170037	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
										WELL #:	1	RRCID ->	232692	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	8616	-	8766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-					
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-					
05	5394 X	153	-0-	-5241	-0-	153	3			N	-0-					-0-					
06	5220 X	4320	-0-	-900	-0-	4320	3			N	-0-					-0-					
07	5394 X	4200	-0-	-1194	-0-	4200	3			N	-0-					-0-					
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-					
CMAJDALKA 59										WELL #:	2	RRCID ->	232700	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8646	-	8796
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-					
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-					
05	527 N	11	-0-	-516	-0-	11	3			N	-0-					-0-					
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-					
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-					
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-					
BARR 59										WELL #:	1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9236	-	11945
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY DAVIS										386310 WELL #: 3001	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8704	-	8738	
03	3100 X	1667	-0-	-1433	-0-	681	1	986	2	N	-0-					-0-					
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-					
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-					
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-					
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-					
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-					
FIVE C RANCH										WELL #:	6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8497	-	8691
03	2418 N	975	-0-	-1443	-0-	398	1	577	2	N	-0-					-0-					
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-					
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-					
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
DAVIS										WELL #:	7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7160	-	7260
03	1023 N	310	-0-	-713	-0-	127	1	183	2	N	-0-					-0-					
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-					
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-					
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0 N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2573 X	954	-0-	-1619	-0-		390	1	564	2	N		N	-0-						-0-	
04		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-						N		N	-0-						-0-	
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						N		N	-0-						-0-	
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						N		N	-0-						-0-	
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						N		N	-0-						-0-	
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N		N	-0-						-0-	
SHAW				WELL #:		7101	RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8652 - 8733								
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N		N	-0-						-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N		N	-0-						-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N		N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
DAVIS				WELL #:		902	RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7248 - 7284								
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
FIVE C RANCH				WELL #:		5802	RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 8536 - 8594								
03		403 N	210	-0-	-193	-0-		86	1	124	2	N		N	-0-						-0-	
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N		N	-0-						-0-	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N		N	-0-						-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N		N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
SHAW				WELL #:		7102H	RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 9340 - 11525								
03		527 N	15	-0-	-512	-0-		6	1	9	2	N		N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N		N	-0-						-0-	
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N		N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		N	-0-						-0-	
SHAW				WELL #:		7502H	RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH		8603	PERF. 8874 - 10780								
03		4154 X	1935	-0-	-2219	-0-		791	1	1144	2	N		N	-0-						-0-	
04		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-						N		N	-0-						-0-	
05		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-						N		N	-0-						-0-	
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-						N		N	-0-						-0-	
07		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						N		N	-0-						-0-	
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N		N	-0-						-0-	
ROLSTON				WELL #:		802H	RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH		7245	PERF. 7444 - 9645								
03		2418 X	976	-0-	-1442	-0-		399	1	577	2	N		N	-0-						-0-	
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						N		N	-0-						-0-	
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-						N		N	-0-						-0-	
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						N		N	-0-						-0-	
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						N		N	-0-						-0-	
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N		N	-0-						-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SHAW														
				//CONT.//	34593 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 -	10979
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		558 N	259	-0-	-299	-0-	106 1	153 2	N	-0-				-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-				-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
GOLDMAN (CANYON)														
FORZA OPERATING, LLC														
CLOUDT														
					35627 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS
					278837									
				WELL #:	7601	RRCID ->	284269	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	6950 -	7020
03		4960 X	4174	-0-	-786	-0-	4174 2		N	-0-				-0-
04		4530 X	3912	-0-	-618	-0-	3912 2		N	-0-				-0-
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-				-0-
06		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-				-0-
07		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-				-0-
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-				-0-
RIO-TEX, INC.														
GREER, JAMES L.														
					712930									
				WELL #:	1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 -	6666
03		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	321 1	5030 2	N	-0-				-0-
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	212 1	3314 2	N	-0-				-0-
05		3472 X	1133	-0-	-2339	-0-	68 1	1065 2	N	-0-				-0-
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-				-0-
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-				-0-
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-				-0-
GREER														
				WELL #:	6401	RRCID ->	183515	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6642 -	6710
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	38 1	598 2	N	-0-				-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	586 2	N	-0-				-0-
05		589 N	175	-0-	-414	-0-	11 1	164 2	N	-0-				-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)														
WAGNER OIL COMPANY														
BAKER "4"														
					35875 280	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN
					891175									
				WELL #:	3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 -	3328
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE														
					36644 330	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN
					502771									
				WELL #:	2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5396 -	5404
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-
08		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * AMT CODE		EOM BALANCE			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
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	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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	
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-			
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
HACKBERRY CREEK (CANYON)														37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY														596636									
BOWERMASTER "46"														WELL #: 4		RRCID -> 201414		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 4555 - 6418	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
BOWERMASTER "46"														WELL #: 5		RRCID -> 208932		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 2760 - 2958	
03	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	-0-		1024	2				N	-0-					-0-			
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-		1250	2				N	-0-					-0-			
06	990	N	636	-0-	-354	-0-	-0-		636	2				N	-0-					-0-			
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		919	2				N	-0-					-0-			
08	1209	N	287	-0-	-922	-0-	-0-		287	2				N	-0-					-0-			
BOWERMASTER														WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3021 - 3086	
03	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	-0-		1499	2				N	-0-					-0-			
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-		1959	2				N	-0-					-0-			
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	-0-		1058	2				N	-0-					-0-			
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-		1710	2				N	-0-					-0-			
08	1891	N	667	-0-	-1224	-0-	-0-		667	2				N	-0-					-0-			

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636															
BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH		3801 PERF. 3044 - 3196							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER		"47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH		4695 PERF. 2726 - 2932					
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER		"46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2744 PERF. 2700 - 2750			
03		713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05		744 N	165	-0-	-579	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER				WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH		3285 PERF. 2777 - 3067					
03		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06		660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08		837 N	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER		"46"		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH		3434 PERF. 3000 - 3051					
03		1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06		1410 N	407	-0-	-1003	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08		1519 N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER				WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 2844 - 3101					
03		2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06		1860 N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08		2542 N	720	-0-	-1822	-0-	720	2			N	-0-					-0-

PATTERSON				WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH		3920 PERF. 2362 - 3474					
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)				//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				//CONT.// 596636												
BOWERMASTER				WELL #: 4757		RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558		PERF. 2754 - 3067				
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
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER				WELL #: 4758		RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2679 - 2936				
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	900 N	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	930 N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					-0-

PATTERSON				WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3060 - 3190				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON				WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3013 - 3620				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER				WELL #: 10		RRCID -> 264383		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2748 - 3274				
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	465 N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PATTERSON				WELL #: 3203		RRCID -> 264384		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2440 - 2913				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE				WELL #: D 2		RRCID -> 270313		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3656 - 3674				
03	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	750 N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	837 N	267	-0-	-570	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)				//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				//CONT.// 596636												
HYDE				WELL #: 6003		RRCID -> 270508		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2811 - 2917				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	750 N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	806 N	167	-0-	-639	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PATTERSON				WELL #: 3206		RRCID -> 272737		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2734 - 3328				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON				WELL #: 1504		RRCID -> 272785		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 2965 - 4473				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON				WELL #: 1604		RRCID -> 279081		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 2970 - 3197				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRI0 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				
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-
08	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				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						N	-0-						-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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
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				
03	11811 #	7985	-0-	-3826	-0-	7900	2	85	9	N	77	182	1					157
04	11430 #	6472	-0-	-4958	-0-	6392	2	80	9	N	73							230
05	11532 #	9110	-0-	-2422	-0-	9040	2	70	9	N	64	177	1					117
06	9960 #	9104	-0-	-856	-0-	9040	2	64	9	N	58							175
07	10292 #	7495	-0-	-2797	-0-	7427	2	68	9	N	62							237
*08	9192 R	9192	-0-	-0-	-0-	9067	2	125	9	N	114	196	1					155
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)					37997 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C.					919912													
GORDON, ROBERT K.					WELL #:	1A	RRCID ->	122990	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	1620 - 1798				
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019 - P/A 06/05/19																		
HAMILTON FEE (1530)					38464 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT							
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP					251729													
SAN PEDRO RANCH					WELL #:	1861	RRCID ->	244581	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	1744 - 1785				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAMILTON RANCH (OLMOS)					38469 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT							
HAMILTON, CLAY					348557													
HAMILTON RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	286446	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	2631	PERF.	2200 - 2206				
04	DELO PR	12865	-0-	12865	12865	12865	2				N	-0-						-0-
*05	10014	10014	-0-	-0-	12865	10014	2				N	-0-						-0-
06	7500	7431	-0-	-69	12796	7431	2				N	-0-						-0-
07	13330	7563	-0-	-5767	7029	7563	2				N	-0-						-0-
08	13330	3312	-0-	-10018	-0-	3312	2				N	-0-						-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	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	105	-0-	105	105		105	5		N	-0-				-0-
08	INJECT	105	-0-	105	210		105	5		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
STS SOUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.11810	- 16089	
03	41664 X	32564	-0-	-9100	-0-	1301	1	29820	3	N	1312	1089	1	393	
						1443	9								
04	38790 X	33718	-0-	-5072	-0-	1374	1	30776	3	N	1425	1683	1	128	
						1568	9						7 8		
05	37386 X	32267	-0-	-5119	-0-	1245	1	29451	3	N	1428	1125	1	431	
						1571	9								
06	36180 X	30686	-0-	-5494	-0-	938	1	28329	3	N	1290	1325	1	396	
						1419	9								
07	37386 X	27128	-0-	-10258	-0-	1730	1	24056	3	N	1220	1328	1	288	
						1342	9								
*08	34844 X	762	-0-	-34082	-0-	49	1	509	3	N	185	174	1	23 8	
						204	9							276	

STS SOUTH				WELL #:	3H	RRCID ->	283973	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12219	- 16017
03	43679 X	33043	-0-	-10636	-0-	981	1	32062	3	N	-0-		-0-
04	42270 X	28188	-0-	-14082	-0-	818	1	27370	3	N	-0-		-0-
05	36363 X	27759	-0-	-8604	-0-	1290	1	26469	3	N	-0-		-0-
06	35190 X	25965	-0-	-9225	-0-	1391	1	24574	3	N	-0-		-0-
07	36363 X	32353	-0-	-4010	-0-	6117	1	26236	3	N	-0-		-0-
08	33046 X	31220	-0-	-1826	-0-	7343	1	23877	3	N	-0-		-0-

STS SOUTH				WELL #:	6H	RRCID -> 284798	COMPL. DATE 04/02/2018	TOTAL DEPTH 11669	PERF.12382	- 20271		
03	286874 X	166575	-0-	-120299	-0-	163993	3 2582 9 N	2347	2523	1		292
04	226500 X	157744	-0-	-68756	-0-	1501	1 153825 3 N	2198	2298	1	15 8	177
						2418	9					
05	227199 X	156599	-0-	-70600	-0-	1479	1 153001 3 N	1926	1872	1		231
						2119	9					
06	191070 X	141708	-0-	-49362	-0-	777	1 138915 3 N	1833	1464	1	184 5	416
						2016	9					
07	192665 X	116269	-0-	-76396	-0-	725	1 113973 3 N	1428	1124	1	591 5	129
						1571	9					
*08	166563 X	47909	-0-	-118654	-0-	704	1 46526 3 N	617	181	1	69 8	496
						679	9					

STS SOUTH				WELL #:	9H	RRCID -> 284949	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.11934	- 17970		
03	182559 X	87361	-0-	-95198	-0-	6285 1177 9	1	79899	3	Y	1070	1143	1	322
04	127890 X	70540	-0-	-57350	-0-	4956 1000 9	1	64584	3	Y	909	920	1	311
05	120590 X	61484	-0-	-59106	-0-	4197 914 9	1	56373	3	Y	831	906	1	236
06	104910 X	62959	-0-	-41951	-0-	4710 893 9	1	57356	3	Y	812	781	1	267
07	94984 X	52627	-0-	-42357	-0-	4510 563 9	1	47554	3	Y	512	649	1	130
*08	87358 X	36237	-0-	-51121	-0-	3794 536 9	1	31907	3	Y	487	398	1	11 8 208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BLACKBRUSH O & G, LLC															//CONT.// 39744 500																																																																										
STS SOUTH															//CONT.// 073059																																																																										
															WELL #: 10H															RRCID -> 284953															COMPL. DATE 06/10/2018															TOTAL DEPTH 11987															PERF.11958 - 18121														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	GAS	(I)	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
03		142724	X		71411		-0-				-71313		-0-						3700	1		66943	3	Y		698		726	1							210																																																					
04		114810	X		58250		-0-				-56560		-0-						768	9		54035	3	Y		596		602	1						204																																																						
05		90055	X		54691		-0-				-35364		-0-						3559	1		50814	3	Y		589		626	1						167																																																						
06		87150	X		53024		-0-				-34126		-0-						656	9		49190	3	Y		545		533	1						179																																																						
07		72261	X		44512		-0-				-27749		-0-						600	9		40935	3	Y		344		436	1						87																																																						
*08		71424	X		44829		-0-				-26595		-0-						3199	1		40167	3	Y		519		351	1		50	8			205																																																						
																			378	9																																																																					
																			4091	1																																																																					
																			571	9																																																																					
BPX OPERATING COMPANY															085408																																																																										
STS															WELL #: 1															RRCID -> 244785															COMPL. DATE 10/14/2008															TOTAL DEPTH 11311															PERF.11370 - 14360														
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-		56											N		-0-											227																																																				
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-		56										N		-0-											227																																																					
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-		56										N		-0-											227																																																					
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-		56										N		53											280																																																					
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-		56										N		-0-											280																																																					
*08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-		56										N		-0-		140	7								140																																																					
DONNELL															WELL #: 1															RRCID -> 248927															COMPL. DATE 02/27/2009															TOTAL DEPTH 12100															PERF.15234 - 15532														
03		341	N		31	-0-		-0-			-310		-0-						29	3		2	4	N		-0-										396																																																					
04		510	N		435	-0-		-0-			-75		-0-						422	3		13	4	N		-0-									396																																																						
05		297	N		297	-0-		-0-			-0-		-0-						227	3		7	4	N		57		179	1						274																																																						
06		335	N		335	-0-		-0-			-0-		-0-						63	9															359																																																						
07		968	N		968	-0-		-0-			-0-		-0-						232	3		9	4	N		85									274																																																						
*08		1093	N		1093	-0-		-0-			-0-		-0-						94	9															135																																																						
																			34	3		2	4	N		847		932	1																																																												
																			932	9																																																																					
																			1	1		1092	9	N		993		1132	1																																																												
HENDERSON-CENIZO															WELL #: 1H															RRCID -> 251105															COMPL. DATE 04/27/2009															TOTAL DEPTH 11609															PERF.11605 - 14915														
03		8060	X		7607	-0-		-0-			-453		-0-						7606	3		1	4	N		-0-										-0-																																																					
04		7844	X		7844	-0-		-0-			-0-		-0-						7843	3		1	4	N		-0-										-0-																																																					
05		7936	X		7072	-0-		-0-			-864		-0-						7071	3		1	4	N		-0-										-0-																																																					
06		7410	X		6408	-0-		-0-			-1002		-0-						6407	3		1	4	N		-0-										-0-																																																					
07		8091	X		3770	-0-		-0-			-4321		-0-						3769	3		1	4	N		-0-										-0-																																																					
08		8091	X		3799	-0-		-0-			-4292		-0-						305	1		3436	3	N		53										53																																																					
																			58	9																																																																					
MARTIN J. C., 1850															WELL #: 1H															RRCID -> 251771															COMPL. DATE 07/16/2009															TOTAL DEPTH 10486															PERF.10873 - 15450														
03		10261	X		9498	-0-		-0-			-763		-0-						9453	3		15	4	N		27		27	0							87																																																					
04		9930	X		8778	-0-		-0-			-1152		-0-						30	9																176																																																					
05		10261	X		-0-	-0-		-0-			-10261		-0-						8666	3		14	4	N		89										176																																																					
06		9540	X		240	-0-		-0-			-9300		-0-						98	9																352																																																					
07		9486	X		-0-	-0-		-0-			-9486		-0-						46	3		194	9	N		176										352																																																					
*08		9486	X		76	-0-		-0-			-9410		-0-						76	1				N		-0-		94	7							258																																																					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	1184	-0-	-2133	-0-			1184	3			Y	-0-					-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-							Y	-0-					-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-							Y	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-							Y	-0-					-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-							Y	-0-					-0-
08	1178 X	1105	-0-	-73	-0-			1105	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					189
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					189
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					189
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					189
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					189
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	41	7			148

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940																		
03	9455 X	3195	-0-	-6260	-0-			3195	3			N	-0-					-0-
04	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-							N	-0-					-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-							N	-0-					-0-
06	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-			8359	3			N	-0-					-0-
07	7223 X	3603	-0-	-3620	-0-			3603	3			N	-0-					-0-
*08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-			306	1	5675	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708																		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025																		
03	1736 X	1452	-0-	-284	-0-			1369	3	17	4	N	60	1	0	180	1	144
								66	9									
04	1590 N	1452	-0-	-138	-0-			1430	3	15	4	N	6	1	0			149
								7	9									
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-			1483	3	14	4	N	-0-		0			148
06	1410 N	1163	-0-	-247	-0-			1066	3	13	4	N	76					224
								84	9									
07	1488 N	357	-0-	-1131	-0-			352	3	5	4	N	-0-					224
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1			N	-0-	164	7			60

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302																		
03	5301 X	4818	-0-	-483	-0-			4818	3			N	-0-					-0-
04	5130 X	4941	-0-	-189	-0-			4941	3			N	-0-					-0-
05	5208 X	4322	-0-	-886	-0-			4322	3			N	-0-					-0-
06	5010 X	2488	-0-	-2522	-0-			2488	3			N	-0-					-0-
07	5115 X	1048	-0-	-4067	-0-			1048	3			N	-0-					-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-							N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STOREY 267				WELL #:	1H	RRCID ->	252816	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL	DEPTH	11042	PERF.11245	- 15316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		114 89	1 4	4266 250	2 9	Y	227	179	1			265
04	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-		106 84	1 4	4348	2	Y	-0-					265
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		101 66	1 4	3521 88	2 9	Y	80	97	1			248
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-		137 71	1 4	4827	2	Y	-0-					248
07	2449 X	1313	-0-	-1136	-0-		16 61	1 4	927 309	2 9	Y	281	292	1			237
*08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						Y	-0-	116	7			121
HEIM				WELL #:	1H	RRCID ->	253307	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.14317	- 15610			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	254322	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	11467	PERF.11424	- 15569			
03	5549 X	5272	-0-	-277	-0-		5043 200	3 9	29 4	N		182	5	0	177 1		172
04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-		5187 299	3 9	25 4	N		272	4	0	193 1		247
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-		5741 113	3 9	25 4	N		103	3	0			347
06	5310 X	371	-0-	-4939	-0-		369	3	2 4	N		-0-					347
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N		137	137	1			347
*08	5704 X	923	-0-	-4781	-0-		104	1	819 3	N		-0-	117	7			230
CAROLINE PIELOP				WELL #:	3H	RRCID ->	254442	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.11497	- 15867			
03	8928 X	8522	-0-	-406	-0-		8518	3	4 9	Y		4	4	0			73
04	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-		8638	3	262 9	Y		238	1	0			310
05	9052 X	7339	-0-	-1713	-0-		7335	3	4 9	Y		4	4	0			310
06	8760 X	7472	-0-	-1288	-0-		7339	3	133 9	Y		121	3	0			428
07	9207 X	688	-0-	-8519	-0-		517	3	171 9	Y		155	273	1			310
*08	9207 X	8572	-0-	-635	-0-		464 1	9	8107 3	Y		1	89	1	197 7		25
CAROLINE PIELOP				WELL #:	4H	RRCID ->	254447	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL	DEPTH	17409	PERF.11721	- 17309			
03	21328 X	17227	-0-	-4101	-0-		17208 15	3 9	4 4	Y		14	14	0			73
04	19681 X	19681	-0-	-0-	-0-		19411 265	3 9	5 4	Y		241	4	0			310
05	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-		18534 18	3 9	5 4	Y		16	16	0			310
06	17250 X	8065	-0-	-9185	-0-		7927 135	3 9	3 4	Y		123	5	0			428
07	20336 X	18927	-0-	-1409	-0-		18744 178	3 9	5 4	Y		162	7	0	273 1		310
*08	20336 X	6450	-0-	-13886	-0-		398 1	9	6051 3	Y		1	89	1	197 7		25

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	INJECT	LIFT	STATUS	CUMU	STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS
03	10943 X	9524	-0-	-1419	-0-	9506	3	8	4	N	9	8	0	324
04	10590 X	9932	-0-	-658	-0-	9468	3	6	4	N	416	2	0	546
05	10943 X	4048	-0-	-6895	-0-	4041	3	3	4	N	4	4	0	546
06	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	8784	3	8	4	N	387	5	0	928
07	10261 X	1505	-0-	-8756	-0-	1504	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-	928
*08	10261 X	8704	-0-	-1557	-0-	506	1	8198	3	N	-0-	790	7	138
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
03	6696 X	3743	-0-	-2953	-0-	3709	3	22	4	N	11	11	0	175
04	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7667	3	26	4	N	21	21	0	175
05	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	7992	3	27	4	N	108	18	0	265
06	6900 X	6846	-0-	-54	-0-	6681	3	30	4	N	123	11	0	377
07	7688 X	1673	-0-	-6015	-0-	1662	3	8	4	N	3	3	0	377
08	7688 X	3894	-0-	-3794	-0-	231	1	3545	3	N	107	367	1	117
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
03	6448 X	1946	-0-	-4502	-0-	1660	3	286	4	N	-0-	126	0	346
04	6240 X	5736	-0-	-504	-0-	4812	3	773	4	N	137	7	0	476
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	4460	3	697	4	N	5	5	0	476
06	4770 X	4342	-0-	-428	-0-	3566	3	611	4	N	150	3	0	623
07	5921 X	3728	-0-	-2193	-0-	3188	3	538	4	N	2	2	0	623
*08	5921 X	1644	-0-	-4277	-0-	66	1	945	3	N	-0-	326	7	297
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
03	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7285 X	32	-0-	-7253	-0-	32	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	148 X	148	-0-	-0-	-0-	74	1	74	9	N	67	67	67	67

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1860 N	1301	-0-	-559	-0-	168 251	1 9	882	3	N	228	3 0	328 1	272
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	330 440	1 9	1593	3	N	400	4 0	351 1	317
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	676 160	1 9	1449	3	N	145	3 0	142 1	317
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	502 403	1 9	965	3	N	366	1 0	365 1	317
07	2449 N	1214	-0-	-1235	-0-	213 1	1 9	1000	3	N	1	1 0		317
*08	3100 N	3335	-0-	235	235	858 482	1 4	1350	3	N	586	556 1		347
								645	9					
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
03	7657 X	3337	-0-	-4320	-0-	83 109	1 4	3113	2	N	29			372
04	7410 X	5355	-0-	-2055	-0-	124 95	1 4	5117	2	N	17			389
05	5642 X	4876	-0-	-766	-0-	134 90	1 4	4652	2	N	-0-			389
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	151 99	1 4	5315	2	N	-0-			389
07	5549 X	3565	-0-	-1984	-0-	52 179	1 4	2931	2	N	366	373 1		382
*08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			403	9	N	-0-	167 1	108 7	107
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
03	9269 X	6662	-0-	-2607	-0-	6498 97	3 9	67	4	N	88	4 0	178 1	304
04	7890 X	647	-0-	-7243	-0-	589 52	3 9	6	4	N	47			351
05	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9001 2	3 9	65	4	N	2	2 0		351
06	7980 X	4240	-0-	-3740	-0-	3802 398	3 9	40	4	N	362	362 1		351
07	8246 X	6827	-0-	-1419	-0-	6545 217	3 9	65	4	N	197	1 0	196 1	351
*08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	387 282	1 9	6226	3	N	256			607
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	180 1		366
04	1380 N	658	-0-	-722	-0-	559 57	3 9	42	4	N	52	2 0		416
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18 3	4	195	9	N	177	177 1		416
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-			220	9	N	200			616
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			616
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150 1	349 7	117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY PIELOP, CAROLINE										//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
										WELL #:		1H	RRCID -> 255733	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL	DEPTH 11385	PERF.11667	- 15997			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	22630 X	20882	-0-	-1748	-0-	20840	3	5	4	N	34	34	0				93				
04	22719 X	22719	-0-	-0-	-0-	22260	3	5	4	N	413	8	0				498				
05	21018 X	19783	-0-	-1235	-0-	19746	3	5	4	N	29	30	0				497				
06	22410 X	20642	-0-	-1768	-0-	20206	3	6	4	N	391	25	0				863				
07	23467 X	4836	-0-	-18631	-0-	4826	3	6	4	N	4	4	0				863				
*08	23467 X	17757	-0-	-5710	-0-	956	1	16801	3	N	-0-	376	7				487				

HENDERSON-CENIZO										WELL #:		3H	RRCID -> 255994	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL	DEPTH 11386	PERF.11446	- 15850			
03	17918 X	16514	-0-	-1404	-0-	16512	3	2	4	N	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	17340 X	13519	-0-	-3821	-0-	13518	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	17918 X	13069	-0-	-4849	-0-	13068	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	17340 X	9478	-0-	-7862	-0-	9477	3	1	4	N	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	17918 X	39	-0-	-17879	-0-	39	3			N	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	16523 X	9072	-0-	-7451	-0-	136	1	8936	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-				

DONNELL 1077										WELL #:		1H	RRCID -> 256150	COMPL. DATE 10/07/2009	TOTAL	DEPTH 11991	PERF.12085	- 16251			
03	3720 X	2397	-0-	-1323	-0-	2371	3	18	4	N	7	7	0				306				
04	3600 X	2499	-0-	-1101	-0-	2464	3	27	4	N	7	7	0				306				
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5704	3	70	4	N	13	13	0				306				
06	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3129	3	36	4	N	171	5	0				472				
07	3720 X	309	-0-	-3411	-0-	305	3	4	4	N	-0-	-0-	-0-				472				
08	2573 X	28	-0-	-2545	-0-	6	1	22	9	N	20						492				

MARTIN, DORA										WELL #:		4H	RRCID -> 257263	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL	DEPTH 11085	PERF.11436	- 15972			
03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	11340 X	40	-0-	-11300	-0-	40	3			N	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	26296 X	26296	-0-	-0-	-0-	26291	3	1	4	N	4	4	0				-0-				
06	10470 X	7044	-0-	-3426	-0-	7042	3	1	4	N	1	1	0				-0-				
07	7068 X	8	-0-	-7060	-0-	8	3			N	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-	-0-	-0-				-0-				

LOWE										WELL #:		1H	RRCID -> 257538	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL	DEPTH 12612	PERF.12427	- 18195			
03	6200 X	2560	-0-	-3640	-0-	2127	3	17	4	N	378	1	0	180	1		347				
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6190	3	37	4	N	7	2	0	183	1		169				
05	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6899	3	44	4	N	85	2	0				252				
06	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5287	3	41	4	N	165	1	0	154	1		262				
07	6448 X	3182	-0-	-3266	-0-	2932	3	41	4	N	190	190	1				262				
08	6448 X	145	-0-	-6303	-0-	5	1	77	3	N	57	184	1				135				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
LOWE														
WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5611 X	4155	-0-	-1456	-0-	3625 3	39 4	N	446	3 0	339 1			142
04	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	491 9	72 4	N	125	5 0	178 1			84
05	5487 X	4520	-0-	-967	-0-	5749 3	44 4	N	359	3 0	178 1			262
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	138 9	78 4	N	231	2 0				491
07	6107 X	4816	-0-	-1291	-0-	4081 3	70 4	N	1	1 0	77 1			414
*08	6107 X	2663	-0-	-3444	-0-	395 9	2496 3	N	-0-	138 1	206 7			70
MARTIN UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
03	13888 X	13478	-0-	-410	-0-	5839 3	1 4	N	-0-					-0-
04	12990 X	12167	-0-	-823	-0-	13477 3	1 4	N	-0-					-0-
05	13423 X	12019	-0-	-1404	-0-	12166 3	1 4	N	-0-					-0-
06	13080 X	12240	-0-	-840	-0-	12018 3	2 4	N	-0-					-0-
07	13516 X	66	-0-	-13450	-0-	12238 3		N	-0-					-0-
08	13485 X	7	-0-	-13478	-0-	66 3		N	-0-					-0-
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
03	6448 X	6006	-0-	-442	-0-	7 1	33 4	N	3	3 0				47
04	6240 X	1234	-0-	-5006	-0-	3 9		N	-0-					47
05	6355 X	830	-0-	-5525	-0-	1234 3		N	-0-					47
06	6150 X	4038	-0-	-2112	-0-	830 3	4 4	N	26					73
07	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	4005 3	191 4	N	880	1 0	905 1			47
*08	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	29 9	5617 3	N	378					425
MARTIN, DORA														
WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
03	4557 X	4225	-0-	-332	-0-	968 9		N	-0-					-0-
04	4410 X	1975	-0-	-2435	-0-	348 1		N	-0-					-0-
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	416 9		N	-0-					-0-
06	4260 X	3284	-0-	-976	-0-	6486 3		N	-0-					-0-
07	4216 X	43	-0-	-4173	-0-	3284 3		N	-0-					-0-
08	4216 X	7	-0-	-4209	-0-	43 3		N	-0-					-0-
MARTIN UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
03	10974 X	5948	-0-	-5026	-0-	4225 3		N	-0-					-0-
04	10620 X	5668	-0-	-4952	-0-	1975 3		N	-0-					-0-
05	10974 X	531	-0-	-10443	-0-	5668 3		N	-0-					-0-
06	10080 X	5868	-0-	-4212	-0-	531 3		N	-0-					-0-
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-	5868 3		N	-0-					-0-
08	5952 X	60	-0-	-5892	-0-	60 1		N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STOREY 267														
WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	640	-0-	-3483	-0-	11	1	410	2	Y	193			193
04	3240 X	173	-0-	-3067	-0-	7	4	212	9	Y	-0-			193
05	2015 X	175	-0-	-1840	-0-	4	1	167	2	Y	86	81	1	198
06	630 X	191	-0-	-439	-0-	2	4	77	2	Y	-0-			198
07	651 X	324	-0-	-327	-0-	1	4	95	9	Y	281	270	1	209
*08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	5	1	184	2	Y	-0-	103	7	106
						2	4							
						14	2	1	4	Y				
						309	9							
BROWN DISTRIBUTING														
WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
03	11904 X	9301	-0-	-2603	-0-	9301	3			N	-0-			-0-
04	11520 X	9103	-0-	-2417	-0-	9103	3			N	-0-			-0-
05	11408 X	8857	-0-	-2551	-0-	8857	3			N	-0-			-0-
06	9810 X	6128	-0-	-3682	-0-	6128	3			N	-0-			-0-
07	10075 X	7455	-0-	-2620	-0-	7455	3			N	-0-			-0-
08	9393 X	7347	-0-	-2046	-0-	420	1	6927	3	N	-0-			-0-
BELLows-MEUTH														
WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
03	9300 X	5056	-0-	-4244	-0-	5018	3	20	4	N	16	15	0	374
04	9000 X	2743	-0-	-6257	-0-	18	9							
05	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	2731	3	9	4	N	3	2	0	20
06	9270 X	3931	-0-	-5339	-0-	3	9							
07	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-	10636	3	56	4	N	34	34	0	20
*08	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	37	9							
						3901	3	19	4	N	10	10	0	20
						11	9							
						110	1	6085	3	N	350	370	1	-0-
						739	9				672			672
STS														
WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081														
03	5983 X	3983	-0-	-2000	-0-	3049	3	92	4	N	765	2	0	628
04	5790 X	1344	-0-	-4446	-0-	842	9							
05	4185 X	3343	-0-	-842	-0-	974	3	15	4	N	323	525	1	426
06	4050 X	682	-0-	-3368	-0-	355	9							
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	2524	3	40	4	N	708	531	1	603
*08	3968 X	214	-0-	-3754	-0-	779	9							
						252	3	9	4	N	383			986
						421	9							
						12	1	202	3	N	-0-	352	1	986
											-0-	47	7	587
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615														
03	24428 X	4483	-0-	-19945	-0-	4219	3	18	4	N	224	9	0	154
04	29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	246	9							
05	23777 X	6937	-0-	-16840	-0-	28540	3	173	4	N	718	59	0	458
06	21360 X	17944	-0-	-3416	-0-	790	9							
07	25947 X	12552	-0-	-13395	-0-	6487	3	36	4	N	376	10	0	458
*08	27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	414	9							
						17722	3	125	4	N	88	20	0	526
						97	9							
						11996	3	556	9	N	505	13	0	457
						1555	1	25025	3	N	697	569	1	585
						1	4	767	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STS				WELL #:	8H	RRCID	-> 258421	COMPL.	DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.11044	- 17814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4929 X	3917	-0-	-1012	-0-			3390	3	527	9	N	479	2	0	535	1	398
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-			5065	3		9	N	3	2	0			399
05	5053 X	1495	-0-	-3558	-0-			345	3	1150	9	N	1045	527	1			917
06	4890 X	878	-0-	-4012	-0-			247	3	631	9	N	574					1491
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-							N	-0-					1491
08	5053 X	4432	-0-	-621	-0-			262	1	3951	3	N	198	1299	1			390
								1	4	218	9							
LOWE				WELL #:	2H	RRCID	-> 258750	COMPL.	DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.12141	- 16725			
03	4185 X	1950	-0-	-2235	-0-			1156	3	794	9	N	722	1	0	901	1	174
04	4050 X	83	-0-	-3967	-0-			83	3			N	-0-					174
05	4185 X	259	-0-	-3926	-0-			259	3			N	-0-					174
06	4050 X	286	-0-	-3764	-0-			118	3	168	9	N	153					327
07	4185 X	157	-0-	-4028	-0-			117	3	40	9	N	36	189	1			174
08	1953 X	151	-0-	-1802	-0-			7	1	108	3	N	33					207
								36	9									
BROWN DISTRIBUTING				WELL #:	1H	RRCID	-> 258900	COMPL.	DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11664	PERF.11666	- 17637			
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	1			N	-0-					-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER				WELL #:	1H	RRCID	-> 258903	COMPL.	DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.10868	- 16527			
*11	5400 X	3265	-0-	-2135	-0-			3265	3			N	-0-					121
*12	5177 X	3366	-0-	-1811	-0-			3366	3			N	-0-					121
*01	4712 X	3219	-0-	-1493	-0-			3219	3			N	-0-					121
*02	3920 X	2829	-0-	-1091	-0-			2829	3			N	-0-					121
*03	3813 X	2757	-0-	-1056	-0-			2757	3			N	-0-					121
*04	3270 X	2726	-0-	-544	-0-			2726	3			N	-0-					121
05	0 W	2300	-0-	2300	2300			2300	3			N	-0-					117
06	0 W	2071	-0-	2071	4371			2071	3			N	-0-					117
07	0 W	965	-0-	965	5336			965	3			N	-0-					117
08	0 W	202	-0-	202	5538			18	1	184	9	N	167					284
HENDERSON-CENIZO				WELL #:	4H	RRCID	-> 259429	COMPL.	DATE	08/08/2010	TOTAL	DEPTH	11511	PERF.11828	- 18237			
03	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-			7799	3			N	-0-					-0-
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-			7622	3			N	-0-					-0-
05	6541 X	4134	-0-	-2407	-0-			4134	3			N	-0-					-0-
06	7560 X	4392	-0-	-3168	-0-			4392	3			N	-0-					-0-
07	7874 X	20	-0-	-7854	-0-			20	3			N	-0-					-0-
*08	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-			502	1	8283	3	N	-0-					-0-
								1	4									

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	8029 X	6505	-0-	-1524	-0-		6417	3	76	4	N	11	12	0			188	
							12	9										
04	7770 X	6733	-0-	-1037	-0-		6406	3	92	4	N	214	3	0			399	
							235	9										
05	8029 X	6317	-0-	-1712	-0-		6232	3	71	4	N	13	13	0			399	
							14	9										
06	7260 X	6447	-0-	-813	-0-		5794	3	41	4	N	556	9	0	547	1	399	
							612	9										
07	7502 X	6244	-0-	-1258	-0-		6197	3	40	4	N	6	6	0			399	
							7	9										
*08	2590 X	2025	-0-	-565	-0-		130	1	1876	3	N	-0-	129	7			270	
							19	4										

WOODWARD G.U.				WELL #:	1H	RRCID	->	260065	COMPL.	DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13271	PERF.13128	-	18217	
03	6355 X	5037	-0-	-1318	-0-		5018	3	13	4	N	5	5	0			103	
							6	9										
04	6150 X	3552	-0-	-2598	-0-		3424	3	7	4	N	110	2	0			211	
							121	9										
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-		8985	3	19	4	N	181	5	0	177	1	210	
							199	9										
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-		8755	3	24	4	N	38	7	0			241	
							42	9										
07	5456 X	2128	-0-	-3328	-0-		2121	3	5	4	N	2	2	0			241	
							2	9										
*08	5022 X	696	-0-	-4326	-0-		36	1	660	3	N	-0-	136	7			105	

STOREY				WELL #:	4H	RRCID	->	260102	COMPL.	DATE	10/21/2010	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.10860	-	16033	
03	4774 X	4000	-0-	-774	-0-		93	1	3484	2	Y	326	511	1			299	
							64	4	359	9								
04	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-		110	1	4540	2	Y	271	263	1			307	
							55	4	298	9								
05	4774 X	3943	-0-	-831	-0-		108	1	3739	2	Y	44	89	1			262	
							48	4	48	9								
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-		126	1	4446	2	Y	376	188	1			450	
							45	4	414	9								
07	4774 X	1597	-0-	-3177	-0-		22	1	1247	2	Y	272	460	1			262	
							29	4	299	9								
*08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-						Y	-0-	176	7			86	

HEIM				WELL #:	2H	RRCID	->	260129	COMPL.	DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.11048	-	16068	
03	12679 X	1582	-0-	-11097	-0-		1582	3			N	-0-					-0-	
04	12060 X	201	-0-	-11859	-0-		201	3			N	-0-					-0-	
05	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-		12555	3	2	9	N	2	2	0			-0-	
06	11190 X	10193	-0-	-997	-0-		10192	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
07	8897 X	2836	-0-	-6061	-0-		2836	3			N	-0-					-0-	
*08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-		698	1	11053	3	N	-0-					-0-	
							1	4										

HENDERSON-CENIZO				WELL #:	5H	RRCID	->	260173	COMPL.	DATE	09/02/2010	TOTAL	DEPTH	11286	PERF.11340	-	16948	
03	5332 X	700	-0-	-4632	-0-		700	3			N	-0-					-0-	
04	5040 X	21	-0-	-5019	-0-		21	3			N	-0-					-0-	
05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-		6993	3	2	4	N	-0-					-0-	
06	4920 X	581	-0-	-4339	-0-		581	3			N	-0-					-0-	
07	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-		5461	3			N	-0-					-0-	
*08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-		330	1	5363	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS-A														
WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-			-0-
04	9930 X	2087	-0-	-7843	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
05	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	3			N	-0-			-0-
06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	3			N	-0-			-0-
07	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3			N	-0-			-0-
08	2170 X	865	-0-	-1305	-0-	59	1	793	3	N	12			12
						13	9							
DONNELL A														
WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
03	3100 N	5224	-0-	2124	7293	50	1	4045	3	N	1026	10	0	901
						1129	9							
04	3000 N	8337	-0-	5337	12630	133	1	8123	3	N	74	14	0	531
						81	9							
05	3100 N	9959	-0-	6859	19489	156	1	9774	3	N	26	26	0	392
						29	9							
06	31802 X	12313	-0-	-19489	-0-	143	1	12019	3	N	137	11	0	518
						151	9							
07	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	157	1	9562	3	N	220	25	0	152
						242	9							
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	121	171	1	102
NICHOLS														
WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
03	9331 X	7036	-0-	-2295	-0-	7035	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04	8580 X	4217	-0-	-4363	-0-	4216	3	1	9	N	1	1	0	-0-
05	8680 X	4729	-0-	-3951	-0-	4729	3			N	-0-			-0-
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-			-0-
07	8339 X	108	-0-	-8231	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*08	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	595	1	9580	3	N	-0-			-0-
						3	4							
CHALOS MINERALS														
WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
03	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	2820	-0-	-360	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
05	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
06	3150 X	2380	-0-	-770	-0-	2380	3			N	-0-			-0-
07	3255 X	418	-0-	-2837	-0-	418	3			N	-0-			-0-
08	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	175	1	2794	3	N	-0-			-0-
						1	4							
WILLIE RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
03	9889 X	7878	-0-	-2011	-0-	7872	3	6	4	N	-0-			-0-
04	9570 X	7750	-0-	-1820	-0-	7745	3	5	4	N	-0-			-0-
05	9269 X	8223	-0-	-1046	-0-	8217	3	6	4	N	-0-			-0-
06	10500 X	6793	-0-	-3707	-0-	6787	3	6	4	N	-0-			-0-
07	10850 X	1369	-0-	-9481	-0-	1366	3	3	4	N	-0-			-0-
08	7998 X	4501	-0-	-3497	-0-	246	1	4255	3	N	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
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	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
OLLIE-LOWRY															
WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7													WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181		
03	4061 X	3483	-0-	-578	-0-	3476	3	7	9	N	6	6	0		115
04	3930 X	2555	-0-	-1375	-0-	1992	3	563	9	N	512	1	0	195 1	431
05	4061 X	1624	-0-	-2437	-0-	1621	3	3	9	N	3	3	0		431
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3970	3	139	9	N	126	5	0		552
07	4061 X	564	-0-	-3497	-0-	307	3	257	9	N	234	355	1		431
*08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	291	1	4844	3	N	-0-	138	7		293

JC MARTIN													WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				97

PIELOP COOKE UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828		
03	14446 X	12768	-0-	-1678	-0-	12704	3	49	4	N	14	14	0		377
						15	9								
04	13830 X	4015	-0-	-9815	-0-	3436	3	10	4	N	517	1	0	389 1	504
						569	9								
05	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	17911	3	76	4	N	22	21	0		505
						24	9								
06	13080 X	13036	-0-	-44	-0-	12830	3	62	4	N	131	11	0		625
						144	9								
07	13516 X	7316	-0-	-6200	-0-	7252	3	60	4	N	4	4	0		625
						4	9								
08	12772 X	10596	-0-	-2176	-0-	523	1	9196	3	N	797	1125	1		297
						877	9								

BROWN DISTRIBUTING A													WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101		
03	8959 X	8549	-0-	-410	-0-	8510	3	7	4	N	29	7	0		145
						32	9								
04	8670 X	8640	-0-	-30	-0-	8568	3	6	4	N	60	7	0	53 1	145
						66	9								
05	8773 X	6078	-0-	-2695	-0-	6070	3	4	4	N	4	4	0		145
						4	9								
06	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-				145
07	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-				145
*08	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	542	1	9063	3	N	95				240
						1	4	105	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHIPPLE A														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	6246	3	1	4	N	28	2	0	123
04	7350 X	6714	-0-	-636	-0-	31	9	1	4	N	76	2	0	197
05	7595 X	6942	-0-	-653	-0-	84	9	1	4	N	1	1	0	197
06	7350 X	6054	-0-	-1296	-0-	1	9	1	4	N	26	1	0	222
07	7316 X	6179	-0-	-1137	-0-	6024	3	1	4	N	-0-			222
08	6944 X	5466	-0-	-1478	-0-	29	9	5130	3	N	18			240
						20	9							
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
03	2232 X	1590	-0-	-642	-0-	1264	3	89	4	N	215	3	0	479
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	237	9			N	-0-	322	1	157
05	2046 X	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-			157
06	2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1883	3	17	4	N	82			239
07	2511 X	786	-0-	-1725	-0-	90	9	17	4	N	60	189	1	110
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	703	3			N	391	373	1	128
						66	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
03	10385 X	9457	-0-	-928	-0-	9457	3			N	-0-			-0-
04	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-			-0-
05	10540 X	7834	-0-	-2706	-0-	7834	3			N	-0-			-0-
06	10200 X	5533	-0-	-4667	-0-	5533	3			N	-0-			-0-
07	10664 X	9719	-0-	-945	-0-	9719	3			N	-0-			-0-
08	10664 X	8713	-0-	-1951	-0-	507	1	8205	3	N	-0-			-0-
						1	4							
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
03	775 N	512	-0-	-263	-0-	140	1	103	3	N	243			385
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	2	4	267	9	N	463	344	1	504
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	300	1	509	9	N	176	176	1	504
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	300	1	194	9	N	178			682
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	290	1	1	4	N	10	188	1	504
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	196	9	448	3	N	55	367	1	192
						310	1	11	9					
						23	4	514	3	N				
						280	1							
						61	9							
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
03	13981 X	5148	-0-	-8833	-0-	5147	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04	13530 X	1	-0-	-13529	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	23062 X	23062	-0-	-0-	-0-	23055	3	7	9	N	6	6	0	-0-
06	19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	19523	3	3	9	N	3	3	0	-0-
07	12555 X	4681	-0-	-7874	-0-	4681	3			N	-0-			-0-
*08	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	767	1	11479	3	N	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	1H	RRCID	-> 260597	COMPL.	DATE 04/09/2011	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.11431	- 16149	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
03	10943 X	6107	-0-	-4836	-0-	5998	3 102 9	7	4	N	93	9 0		187	
04	9810 X	1968	-0-	-7842	-0-	1964	3 2 9	2	4	N	2	3 0	133 1	53	
05	10137 X	689	-0-	-9448	-0-	463	3	226	9	N	205	1 0		257	
06	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-			257	
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			257	
*08	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	585	1	8878	3	N	-0-	197 7		60	
STOREY A				WELL #:	5H	RRCID	-> 260598	COMPL.	DATE 03/30/2011	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11441	- 16614	
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	110	1 42 4	4120	2 364 9	Y	331	27 1		304	
04	4410 X	4351	-0-	-59	-0-	96	1 37 4	3931	2 287 9	Y	261	263 1		302	
05	4557 X	2777	-0-	-1780	-0-	76	1 19 4	2638	2 44 9	Y	40	89 1		253	
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	135	1 40 4	4747	2	Y	-0-	189 1		64	
07	4588 X	1934	-0-	-2654	-0-	28	1 32 4	1575	2 299 9	Y	272	83 1		253	
*08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	169 7		84	
STS				WELL #:	11H	RRCID	-> 260601	COMPL.	DATE 05/15/2011	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.11478	- 18262	
03	16058 X	10596	-0-	-5462	-0-	9895	3	701	9	Y	637	298 0	88 1	483	
04	15540 X	10061	-0-	-5479	-0-	9772	3 283 9	6	4	Y	257	257 0		483	
05	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	86	86 1		483	
06	13050 X	10370	-0-	-2680	-0-	9989	3 268 9	113	4	Y	244			727	
07	12462 X	8777	-0-	-3685	-0-	8686	3	91	4	Y	-0-			727	
*08	10602 X	7709	-0-	-2893	-0-	467	1 1 4	7241	3	Y	-0-	527 7		200	
STS B				WELL #:	8H	RRCID	-> 260603	COMPL.	DATE 10/08/2011	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.11372	- 15531	
03	14B2 EXT	52	-0-	52	1568	52	4			N	-0-			388	
04	14B2 EXT	41	-0-	41	1609	41	4			N	-0-	178 1		210	
05	1841 X	232	-0-	-1609	-0-	46	4	186	9	N	169	169 1		210	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	18	4	598	9	N	544	559 1		195	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	188	188 1		195	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17 7		178	
STS				WELL #:	13H	RRCID	-> 260605	COMPL.	DATE 06/05/2011	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.11036	- 15754	
03	4929 X	713	-0-	-4216	-0-	5	3 706 9	2	4	Y	642	346 1		592	
04	4770 X	4535	-0-	-235	-0-	3811	3 607 9	117	4	Y	552	2 0	426 1	716	
05	4898 X	3683	-0-	-1215	-0-	3587	3 2 9	94	4	Y	2	183 1		535	
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	171			706	
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	287 1		419	
*08	4681 X	35	-0-	-4646	-0-	34	1	1	3	Y	-0-	186 1	140 7	93	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	15810 X	14547	-0-	-1263	-0-	14547	3			N	-0-				-0-
04	15210 X	14888	-0-	-322	-0-	14888	3			N	-0-				-0-
05	15562 X	12984	-0-	-2578	-0-	12984	3			N	-0-				-0-
06	14550 X	12634	-0-	-1916	-0-	12634	3			N	-0-				-0-
07	15376 X	2665	-0-	-12711	-0-	2665	3			N	-0-				-0-
08	15376 X	14271	-0-	-1105	-0-	853	1	13416	3	N	-0-				-0-
						2	4								
DONNELL C				WELL #:	1H	RRCID	-> 260797	COMPL.	DATE 09/24/2011	TOTAL	DEPTH 11436	PERF.11978	- 16544		
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	758	3	47	4	N	433	515	1		474
						476	9								
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	526	3	53	4	N	426	355	1		545
						469	9								
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	444	3	17	4	N	167	167	1		545
						184	9								
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	588	3	28	4	N	272	188	1		629
						299	9								
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	97	181	1		545
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5	192	1		358
BROWN TRUST UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 261085	COMPL.	DATE 08/16/2011	TOTAL	DEPTH 11349	PERF.11335	- 17221		
03	8928 X	8090	-0-	-838	-0-	7730	3	33	4	Y	297	16	0	96	408
						327	9								
04	8460 X	7939	-0-	-521	-0-	7893	3	29	4	Y	15	15	0	95	313
						17	9								
05	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8697	3	32	4	Y	97	14	0		396
						107	9								
06	8280 X	7185	-0-	-1095	-0-	6820	3	35	4	Y	300	8	0	196	492
						330	9								
07	8556 X	2484	-0-	-6072	-0-	2091	3	21	4	Y	338	2	0	465	363
						372	9								
08	8215 X	2493	-0-	-5722	-0-	150	1	2007	3	Y	305	364	1		304
						336	9								
BROWN-TRUSTS				WELL #:	6H	RRCID	-> 261086	COMPL.	DATE 08/14/2011	TOTAL	DEPTH 10980	PERF.11279	- 16330		
03	7564 X	6358	-0-	-1206	-0-	6024	3	52	4	Y	256	10	0	82	355
						282	9								
04	7320 X	6601	-0-	-719	-0-	6545	3	45	4	Y	10	9	0	83	273
						11	9								
05	7378 X	7337	-0-	-41	-0-	7194	3	45	4	Y	89	8	0		354
						98	9								
06	7020 X	6535	-0-	-485	-0-	6142	3	51	4	Y	311	5	0	175	485
						342	9								
07	7254 X	6510	-0-	-744	-0-	6063	3	47	4	Y	364	4	0	458	387
						400	9								
08	6820 X	5042	-0-	-1778	-0-	274	1	4480	3	Y	262	388	1		261
						288	9								
STS				WELL #:	9H	RRCID	-> 261253	COMPL.	DATE 05/08/2011	TOTAL	DEPTH 11360	PERF.11408	- 18113		
03	13051 X	103	-0-	-12948	-0-	27	3	76	9	N	69				401
04	12630 X	1655	-0-	-10975	-0-	1655	3			N	-0-				401
05	12617 X	4625	-0-	-7992	-0-	4625	3			N	-0-				401
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	334				735
07	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-				735
*08	1705 X	206	-0-	-1499	-0-	82	1	124	3	N	-0-	415	7		320

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	16833 X	12618	-0-	-4215	-0-	12445	3	41	4	N	120	12	0	328
04	16290 X	2825	-0-	-13465	-0-	132	9	5	4	N	461	380	1	409
05	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	2313	3	71	4	N	22	22	0	409
06	14430 X	12981	-0-	-1449	-0-	507	9	47	4	N	373	9	0	409
07	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	21040	3	65	4	N	6	6	0	409
08	12617 X	10339	-0-	-2278	-0-	24	9	9731	3	N	30	192	1	247
						12524	3							
						410	9							
						17176	3							
						7	9							
						575	1							
						33	9							
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	57	3	1122	9	N	1020	313	1	892
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	645	3	944	9	N	858	1	0	704
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	481	3	721	9	N	655	872	1	487
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	299	186	1	600
07	1643 N	1068	-0-	-575	-0-	878	3	190	9	N	173	286	1	487
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	344	1	117
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
03	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-			-0-
04	9060 X	2909	-0-	-6151	-0-	2909	3			N	-0-			-0-
05	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-			-0-
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-
08	7192 X	65	-0-	-7127	-0-	54	1	11	9	N	10			10
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
03	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-			-0-
04	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-			-0-
05	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-			-0-
06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-			-0-
07	7347 X	3643	-0-	-3704	-0-	3643	3			N	-0-			-0-
08	7347 X	5258	-0-	-2089	-0-	306	1	4952	3	N	-0-			-0-
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
04	2880 X	2872	-0-	-8	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
06	3030 X	2657	-0-	-373	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
07	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
08	3131 X	2520	-0-	-611	-0-	139	1	2249	3	N	120			120
						132	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																											
STS C															WELL #: 4H															RRCID -> 262201															COMPL. DATE 10/07/2011															TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
03	1643	X	676	-0-		-967		-0-	301	3	65	4	N	282		178	1				212																																																					
04	2270	X	2270	-0-		-0-		-0-	310	9																																																																
05	1922	X	1037	-0-		-885		-0-	1677	3	167	4	N	387		1	0				598																																																					
06	2349	X	2349	-0-		-0-		-0-	426	9																																																																
07	2356	X	2190	-0-		-166		-0-	573	3	268	4	N	178		178	1				598																																																					
*08	2356	X	24	-0-		-2332		-0-	196	9																																																																
									1729	3	348	4	N	247							845																																																					
									272	9																																																																
									1088	3	121	4	N	892		1139	1				598																																																					
									981	9																																																																
									1	1	18	3	N	-0-		140	1	195	7		263																																																					
									5	4																																																																
PEEBLES UNIT 1																						WELL #:		1H		RRCID -> 263063															COMPL. DATE 11/04/2011															TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050																		
03	2034	N	2034	-0-		-0-		-0-	1223	3	653	4	N	144		2	0	175	1		566																																																					
04	2070	N	2070	-0-		-0-		-0-	158	9																																																																
05	1034	N	1034	-0-		-0-		-0-	1409	3	591	4	N	64		1	0				629																																																					
06	180	N	-0-	-0-		-180		-0-	70	9																																																																
07	2071	N	2071	-0-		-0-		-0-	505	3	232	4	N	270		1	0	171	1		727																																																					
*08	1774	N	1774	-0-		-0-		-0-	297	9																																																																
													N	405		187	1				945																																																					
									2070	3	1	9	N	1		1	0				945																																																					
									108	1	1469	3	N	179		536	1				588																																																					
									197	9																																																																
WILLIE RANCH																						WELL #:		3H		RRCID -> 263064															COMPL. DATE 10/24/2011															TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974																		
03	10571	X	3753	-0-		-6818		-0-	3753	3			N	-0-							-0-																																																					
04	10140	X	-0-	-0-		-10140		-0-					N	-0-							-0-																																																					
05	10478	X	-0-	-0-		-10478		-0-					N	-0-							-0-																																																					
06	10350	X	-0-	-0-		-10350		-0-					N	-0-							-0-																																																					
07	10695	X	-0-	-0-		-10695		-0-					N	-0-							-0-																																																					
08	3751	X	111	-0-		-3640		-0-	111	1			N	-0-							-0-																																																					
KRUGER																						WELL #:		1H		RRCID -> 263317															COMPL. DATE 10/24/2011															TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321																		
03	3224	X	1896	-0-		-1328		-0-	1896	3			N	-0-							-0-																																																					
04	2940	X	2093	-0-		-847		-0-	2093	3			N	-0-							-0-																																																					
05	2325	X	2130	-0-		-195		-0-	2130	3			N	-0-							-0-																																																					
06	2070	X	1682	-0-		-388		-0-	1682	3			N	-0-							-0-																																																					
07	2170	X	1800	-0-		-370		-0-	1800	3			N	-0-							-0-																																																					
08	2170	X	1540	-0-		-630		-0-	88	1	1452	3	N	-0-							-0-																																																					
ALEXANDER MURPHY																						WELL #:		1H		RRCID -> 263544															COMPL. DATE 01/17/2012															TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951																		
03	713	N	5	-0-		-708		-0-	5	1			N	-0-							240																																																					
04	1115	N	1115	-0-		-0-		-0-	152	1	634	4	N	299		358	1				181																																																					
05	3035	N	3035	-0-		-0-		-0-	329	9																																																																
06	1591	N	1591	-0-		-0-		-0-	315	1	2353	4	N	334		334	1				181																																																					
07	2822	N	2822	-0-		-0-		-0-	367	9																																																																
*08	3100	N	3454	-0-		354		354	347	1	1045	4	N	181							362																																																					
									199	9																																																																
									374	1																																																																
									1212	4	601	3	N	577		758	1				181																																																					
									755	1	635	9																																																														
									1459	4	944	3	N	269							450																																																					
											296	9																																																														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
EDWARDS A														
WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5859 X	4791	-0-	-1068	-0-	4744	3	43	4	N	4	4	0	434
04	5670 X	5527	-0-	-143	-0-	5279	3	44	4	N	185	4	0	431
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5494	3	40	4	N	180	3	0	431
06	5340 X	5049	-0-	-291	-0-	4730	3	47	4	N	247	2	0	676
07	5704 X	4856	-0-	-848	-0-	4811	3	44	4	N	1	1	0	676
*08	5704 X	1621	-0-	-4083	-0-	100	1	1521	3	N	-0-	191	1	330
BROWN TRUSTS UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5137	3	14	4	N	-0-	7	0	388
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	23965	3	63	4	N	29	29	0	388
05	24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	15792	3	55	4	N	215	13	0	590
06	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	13418	3	44	4	N	9	9	0	402
07	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	740	1	11995	3	N	-0-	184	1	192
*08	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	1	4							
WK UNIT 10														
WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
03	3906 X	1441	-0-	-2465	-0-	21	1	800	2	N	470	179	1	674
04	3780 X	1	-0-	-3779	-0-	103	4	517	9	N	-0-			674
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	210	1	7285	2	N	167	173	1	668
06	3780 X	1153	-0-	-2627	-0-	113	4	1040	9	N	945	945	1	668
07	3906 X	1182	-0-	-2724	-0-	20	1	1109	2	N	-0-			668
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	53	4			N	-0-	366	1	302
EDWARDS B														
WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
03	3875 X	3091	-0-	-784	-0-	2991	3	100	4	N	-0-	184	1	535
04	3660 X	1510	-0-	-2150	-0-	1427	3	43	4	N	36	177	1	394
05	3689 X	1375	-0-	-2314	-0-	1192	3	183	9	N	166	166	1	394
06	4410 X	3479	-0-	-931	-0-	3157	3	106	4	N	196			590
07	4557 X	4235	-0-	-322	-0-	3719	3	105	4	N	374	570	1	394
08	3100 X	2314	-0-	-786	-0-	2056	3	93	4	N	150	186	1	358
CHALOS MINERALS														
WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
03	4092 X	1755	-0-	-2337	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
05	4092 X	3769	-0-	-323	-0-	3769	3			N	-0-			-0-
06	3990 X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
07	4123 X	3782	-0-	-341	-0-	3782	3			N	-0-			-0-
*08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	169	1	2749	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	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	PROD					BALANCE
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	4273	3	221	4	N	175	175	1		639
04	4830 X	4500	-0-	-330	-0-	6	9			N	5	4	0	179	461
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4906	3	240	4	N	202	4	0	365	294
06	3780 X	3090	-0-	-690	-0-	222	9			N	152	1	0		445
07	4650 X	2463	-0-	-2187	-0-	2751	3	172	4	N	220	1	0	370	294
08	4650 X	3480	-0-	-1170	-0-	167	9	62	4	N	902	559	1		637
						2159	3								
						242	9								
						133	1	2212	3	N					
						143	4	992	9						
GLADYS WHEELER				WELL #:	2H	RRCID ->	264460	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH 12055	PERF.12486	-	17623	
03	2449 X	1992	-0-	-457	-0-	180	1	677	3	N	830	1	0	675	456
04	2370 X	803	-0-	-1567	-0-	222	4	913	9	N	85	177	1		364
05	2449 X	2139	-0-	-310	-0-	300	1	236	3	N	358	2	0	356	364
06	1920 X	1231	-0-	-689	-0-	173	4	94	9	N	311	1	0	183	491
07	1984 X	1950	-0-	-34	-0-	300	1	1383	3	N	634	761	1		364
*08	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	62	4	394	9	N	50	187	1		227
						290	1	546	3	N					
						53	4	342	9						
						310	1	867	3	N					
						76	4	697	9						
						252	1	11431	3	N					
						55	9								
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	265078	COMPL.	DATE 11/06/2011	TOTAL	DEPTH 12286	PERF.12642	-	17449	
03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-				-0-
04	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-				-0-
05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-				-0-
06	6810 X	6425	-0-	-385	-0-	6425	3			N	-0-				-0-
07	7037 X	6545	-0-	-492	-0-	6545	3			N	-0-				-0-
08	7037 X	5928	-0-	-1109	-0-	343	1	5585	3	N	-0-				-0-
ROBERT GUTIERREZ				WELL #:	2H	RRCID ->	265123	COMPL.	DATE 01/08/2012	TOTAL	DEPTH 11102	PERF.11062	-	17744	
03	9176 X	5684	-0-	-3492	-0-	5680	3	4	4	N	-0-				-0-
04	8610 X	4139	-0-	-4471	-0-	4136	3	3	4	N	-0-				-0-
05	8773 X	8409	-0-	-364	-0-	8404	3	5	4	N	-0-				-0-
06	8490 X	6281	-0-	-2209	-0-	6276	3	5	4	N	-0-				-0-
07	7719 X	6411	-0-	-1308	-0-	6406	3	5	4	N	-0-				-0-
08	5673 X	5311	-0-	-362	-0-	303	1	5007	3	N	-0-				-0-
						1	4								
WHEELER MCTEE				WELL #:	1H	RRCID ->	265373	COMPL.	DATE 01/18/2012	TOTAL	DEPTH 12483	PERF.12416	-	18843	
03	4309 X	4286	-0-	-23	-0-	3677	3	89	4	N	473	1	0	692	272
04	4170 X	3932	-0-	-238	-0-	520	9			N	94	178	1		188
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	3739	3	90	4	N	306				494
06	4140 X	3828	-0-	-312	-0-	103	9			N	212				706
07	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4096	3	91	4	N	353	565	1		494
08	4278 X	2534	-0-	-1744	-0-	337	9			N	1				495
						3498	3	97	4	N					
						233	9								
						3542	3	106	4	N					
						388	9								
						142	1	2391	3	N					
						1	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	942		2	1		N	-0-				-0-
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834															
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2008	3	27	4	Y	173	4	0	242	537
						190	9								
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1999	3	25	4	Y	129	3	0	240	423
						142	9								
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2268	3	27	4	Y	88	3	0	100	408
						97	9								
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1866	3	33	4	Y	254	1	0		661
						279	9								
07	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	1749	3	30	4	Y	301	1	0	594	367
						331	9								
*08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	3	Y	1	94	7		274
						1	9								
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663															
03	4092 X	3523	-0-	-569	-0-	3328	3	15	4	N	164	5	0	180	361
						180	9								
04	3960 X	1667	-0-	-2293	-0-	1651	3	14	4	N	2	2	0		361
						2	9								
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4270	3	10	4	N	148	4	0	179	326
						163	9								
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3524	3	12	4	N	144	2	0		468
						158	9								
07	3534 X	2848	-0-	-686	-0-	2790	3	4	4	N	49	1	0	190	326
						54	9								
*08	3534 X	2685	-0-	-849	-0-	152	1	2505	3	N	-0-	99	7		227
						28	4								
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121															
03	806 N	696	-0-	-110	-0-	444	3	64	4	Y	171	1	0	99	319
						188	9								
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	455	3	61	4	Y	128	1	0	143	303
						141	9								
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	489	3	71	4	Y	87	1	0	72	317
						96	9								
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	254	3	34	4	Y	252				569
						277	9								
07	682 N	336	-0-	-346	-0-	6	3	330	9	Y	300	511	1		358
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	91	7		267
						61	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
*11	3180 X	2945	-0-	-235	-0-	2944	3	1	4	N	-0-		85
*12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3856	3	1	4	N	-0-		85
*01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	3	1	4	N	-0-		85
*02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	3	1	4	N	-0-		85
*03	3286 X	2583	-0-	-703	-0-	2582	3	1	4	N	-0-		85
*04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3686	3	1	4	N	-0-		85
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	3	1	4	N	-0-		83
06	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	3070	3	1	4	N	-0-		83
07	3286 X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	3			N	-0-		83
*08	3286 X	1404	-0-	-1882	-0-	81	1	1323	3	N	-0-	53 7	30
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693													
03	12741 X	7338	-0-	-5403	-0-	7338	3			N	-0-		-0-
04	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	3			N	-0-		-0-
05	11005 X	4795	-0-	-6210	-0-	4795	3			N	-0-		-0-
06	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-		-0-
07	14229 X	6595	-0-	-7634	-0-	6595	3			N	-0-		-0-
08	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-		-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020													
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	42	180 1	194
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	4			N	-0-		194
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	106	1	22	4	N	-0-		194
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	13	4	N	115		309
						127	9						
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	82	1	210	3	N	11	183 1	137
						6	4	12	9				
*08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	200		337
						1	4	220	9				
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423													
03	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-		-0-
04	11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-		-0-
05	12121 X	4036	-0-	-8085	-0-	4036	3			N	-0-		-0-
06	11730 X	7629	-0-	-4101	-0-	7629	3			N	-0-		-0-
07	7223 X	6829	-0-	-394	-0-	6829	3			N	-0-		-0-
*08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	335	1	5461	3	N	-0-		-0-
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475													
03	5177 X	3343	-0-	-1834	-0-	3232	3	8	4	N	94	1 0	214
						103	9						
04	5010 X	3298	-0-	-1712	-0-	3289	3	8	4	N	1	1 0	214
						1	9						
05	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	3033	3	7	4	N	11	1 0	224
						12	9						
06	3720 X	1770	-0-	-1950	-0-	1726	3	5	4	N	35	1 0	258
						39	9						
07	3565 X	1666	-0-	-1899	-0-	1498	3	4	4	N	149	183 1	224
						164	9						
*08	3410 X	2650	-0-	-760	-0-	145	1	2505	3	N	-0-	107 7	117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				324
04	720 N	51	-0-	-669	-0-	21	1	30	4	N	-0-				324
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	299	1	55	4	N	23				347
						25	9								
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	4	4	N	127				474
						140	9								
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	45	4	N	255	382	1		347
						281	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	325	1		37
FORREST WHEELER													WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567		
03	1426 X	11	-0-	-1415	-0-	11	4			N	-0-	182	1		419
04	240 X	13	-0-	-227	-0-	13	4			N	-0-				419
05	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	4			N	-0-				419
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	285				704
07	155 X	36	-0-	-119	-0-	1	4	35	9	N	32	340	1		396
*08	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	3	N	-0-	124	7		272
BELLAWS-MEUTH													WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943		
03	9951 X	7481	-0-	-2470	-0-	7382	3	95	4	N	4	4	0		284
						4	9								
04	9630 X	7730	-0-	-1900	-0-	7635	3	94	4	N	1	1	0		284
						1	9								
05	9951 X	5393	-0-	-4558	-0-	5300	3	90	4	N	3	3	0		284
						3	9								
06	8070 X	6423	-0-	-1647	-0-	6211	3	117	4	N	86	2	0	333 1	35
						95	9								
07	7998 X	7041	-0-	-957	-0-	6922	3	118	4	N	1	1	0		35
						1	9								
08	7998 X	4553	-0-	-3445	-0-	230	1	3522	3	N	660	378	1		317
						75	4	726	9						
WHEELER 5													WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912		
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	23				35
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				35
05	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7896	3	8	4	N	8	8	0		35
						9	9								
06	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10352	3	13	4	N	5	5	0		35
						6	9								
07	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8111	3	12	4	N	2	2	0		35
						2	9								
*08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	505	1	8165	3	N	192	179	1		48
						1	4	211	9						
STOREY-PEEBLES UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255		
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3341	3	215	9	N	195	2	0	189 1	556
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0	377 1	179
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	3593	3	1410	9	N	1282	1	0	539 1	921
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3155	3	580	9	N	527				1448
07	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	3157	3			N	-0-				1448
*08	3410 X	2881	-0-	-529	-0-	166	1	2715	3	N	-0-	783	7		665

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	830	3	962	4	N	263	2	0		459
04	1980 N	1687	-0-	-293	-0-	289	9	780	4	N	1	2	0	357 1	101
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	906	3	1523	4	N	191	1	0		291
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	210	9	1634	4	N	750	750	1		291
07	1736 N	1057	-0-	-679	-0-	326	3	19	4	N	931	931	1		291
*08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	825	9	482	3	N	657	544	1		404
						14	3	723	9						
						1024	9								
						31	1								
						1452	4								
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424															
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3267	3	135	4	N	-0-	46	1		-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3290	3	124	4	N	-0-				-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	2686	3	83	4	N	654	167	1		487
						719	9								
06	3300 X	1807	-0-	-1493	-0-	1419	3	59	4	N	299	186	1		600
						329	9								
07	3534 X	1714	-0-	-1820	-0-	1464	3	60	4	N	173	286	1		487
						190	9								
*08	3534 X	1079	-0-	-2455	-0-	71	1	1008	3	N	-0-	344	1	26 7	117
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				685
04	120 N	4	-0-	-116	-0-		4 4			N	-0-				685
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				685
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	4	351	9	N	319				1004
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				1004
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	917	7		87
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908															
03	32116 X	15225	-0-	-16891	-0-	15124	3	101	9	N	92	20	0	334 1	77
04	46815 X	46815	-0-	-0-	-0-	46501	3	314	9	N	285	58	0	177 1	127
05	29636 X	24746	-0-	-4890	-0-	24537	3	209	9	N	190	26	0		291
06	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	30				321
07	34875 X	9499	-0-	-25376	-0-	9317	3	182	9	N	165	6	0	189 1	291
08	34875 X	17264	-0-	-17611	-0-	956	1	15659	3	N	589	181	1		699
						1	4	648	9						
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				232
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129				361
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				361
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	7		187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
GENTRY																	
WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				135		
GENTRY														WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567			
03	22072 X	18917	-0-	-3155	-0-	18525	3	48	4	N	313	40	0			493	
						344	9										
04	21360 X	19577	-0-	-1783	-0-	19411	3	43	4	N	112	39	0	357	1	209	
						123	9										
05	21235 X	20832	-0-	-403	-0-	20587	3	41	4	N	185	8	0	177	1	209	
						204	9										
06	19890 X	3026	-0-	-16864	-0-	2904	3	9	4	N	103	1	0			311	
						113	9										
07	20243 X	5988	-0-	-14255	-0-	5732	3	256	9	N	233	1	0	334	1	209	
*08	23949 X	23949	-0-	-0-	-0-	1317	1	22543	3	N	81					290	
						89	9										
WK U 2														WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856			
03	4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4015	3	13	9	N	12	12	0			412	
04	4560 X	4171	-0-	-389	-0-	4159	3	12	9	N	11	11	0			412	
05	4712 X	1525	-0-	-3187	-0-	1522	3	3	9	N	3	3	0			412	
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4964	3	135	9	N	123	8	0			527	
07	4588 X	4282	-0-	-306	-0-	4275	3	7	9	N	6	6	0			527	
08	4309 X	3829	-0-	-480	-0-	188	1	3100	3	N	492	755	1			264	
						541	9										
WK U 1														WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854			
03	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	1841	3	75	4	N	5	5	0			559	
						6	9										
04	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1684	3	54	4	N	4	4	0			559	
						4	9										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					559	
06	3000 N	4052	-0-	1052	1052	2729	3	107	4	N	1105	4	0	1101	1	559	
						1216	9										
07	3100 N	2121	-0-	-979	73	2063	3	56	4	N	2	2	0			559	
						2	9										
*08	2189 N	2116	-0-	-73	-0-	83	1	1328	3	N	641	1135	1			65	
						705	9										
WOOD UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179			
03	8494 X	2521	-0-	-5973	-0-	2447	3	26	4	N	44	1	0			216	
						48	9										
04	8220 X	7067	-0-	-1153	-0-	6811	3	59	4	N	179	3	0	177	1	215	
						197	9										
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6790	3	54	4	N	66	2	0			279	
						73	9										
06	6000 X	1294	-0-	-4706	-0-	1278	3	16	4	N	-0-					279	
07	7316 X	6068	-0-	-1248	-0-	5853	3	9	4	N	187	1	0	186	1	279	
						206	9										
08	7316 X	7027	-0-	-289	-0-	411	1	6557	3	N	53	185	1			147	
						1	4	58	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	3386	3	146	4	N	3	3	0	169
04	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	4669	3	878	4	N	213	3	0	222
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5126	3	575	4	N	2	2	0	222
06	5220 X	4006	-0-	-1214	-0-	3833	3	50	4	N	112			334
07	5983 X	4567	-0-	-1416	-0-	4544	3	23	4	N	-0-			334
08	5983 X	3218	-0-	-2765	-0-	164	1	2618	3	N	359	366	1	327
						41	4	395	9					
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
03	5983 X	3243	-0-	-2740	-0-	3243	3			N	-0-			-0-
04	5760 X	5363	-0-	-397	-0-	5363	3			N	-0-			-0-
05	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7406	3	1	4	N	-0-			-0-
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5696	3	1	4	N	-0-			-0-
07	5704 X	5602	-0-	-102	-0-	5601	3	1	4	N	-0-			-0-
08	5549 X	3776	-0-	-1773	-0-	210	1	3566	3	N	-0-			-0-
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
03	9982 X	4229	-0-	-5753	-0-	4229	3			N	-0-			-0-
04	8250 X	19	-0-	-8231	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	8525 X	2	-0-	-8523	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	9210 X	13	-0-	-9197	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	9517 X	18	-0-	-9499	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	4216 X	559	-0-	-3657	-0-	543	1	15	3	N	-0-			-0-
						1	4							
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217														
03	930 X	37	-0-	-893	-0-	26	4	11	9	N	10			359
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-			359
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	4			N	-0-			359
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	70	4	132	9	N	120			479
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	123	4	345	9	N	314	551	1	242
*08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	469	1	1184	3	N	490			732
						161	4	539	9					
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
03	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8091	3	1	4	N	54	4	0	227
04	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9134	3	17	9	N	15	5	0	237
05	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	4	N	12	4	0	245
06	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7436	3	3	9	N	3	2	0	246
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	4	N	1	1	0	246
*08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	534	1	8683	3	N	-0-	86	7	160
						1	4							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3208	3	106	4	N	7	6	0			495
							8	9									
04	3720	X	976	-0-	-2744	-0-	948	3	27	4	N	1	1	0			495
							1	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					495
06	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	2534	3	119	4	N	133	2	0			626
							146	9									
07	3844	X	1886	-0-	-1958	-0-	1813	3	72	4	N	1	1	0			626
							1	9									
08	3317	X	2380	-0-	-937	-0-	138	1	1155	3	N	931	949	1			608
							63	4	1024	9							

WK GU 3				WELL #:		1H	RRCID -> 267490	COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL	DEPTH	10903	PERF.11127 - 15973				
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3734	3	1	4	N	7	7	0			560
							8	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8	8	0			560
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5493	3	8	9	N	7	7	0			560
06	4500	X	1914	-0-	-2586	-0-	1705	3	1	4	N	189	1	0			748
							208	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4929	3	3	9	N	3	3	0			748
*08	4650	X	2215	-0-	-2435	-0-	65	1	2141	3	N	-0-	181	1	347	7	220
							9	4									

WK GU 6				WELL #:		1H	RRCID -> 267491	COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10918 - 15369				
03	5580	X	4318	-0-	-1262	-0-	4165	3	149	4	N	4	4	0			464
							4	9									
04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	4507	3	150	4	N	3	3	0			464
							3	9									
05	5456	X	5011	-0-	-445	-0-	4859	3	150	4	N	2	2	0			464
							2	9									
06	5220	X	2329	-0-	-2891	-0-	2150	3	77	4	N	93					557
							102	9									
07	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	4836	3	167	4	N	-0-					557
*08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	207	1	3368	3	N	1402	1318	1			641
							153	4	1542	9							

WK GU 5				WELL #:		1H	RRCID -> 267496	COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11120 - 16272				
03	6014	X	5429	-0-	-585	-0-	5288	3	129	4	N	11	10	0			406
							12	9									
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5402	3	126	4	N	9	10	0			405
							10	9									
05	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5303	3	123	4	N	8	8	0			405
							9	9									
06	5820	X	3476	-0-	-2344	-0-	2940	3	429	4	N	97	3	0			499
							107	9									
07	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5337	3	126	4	N	4	4	0			499
							4	9									
08	5735	X	3194	-0-	-2541	-0-	140	1	2527	3	N	408	747	1			160
							78	4	449	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	15190 X	668	-0-	-14522	-0-	668	3			N	-0-			-0-
04	14700 X	23	-0-	-14677	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	62999 X	62999	-0-	-0-	-0-	62999	3			N	-0-			-0-
06	72612 X	72612	-0-	-0-	-0-	72612	3			N	-0-			-0-
07	67955 X	67955	-0-	-0-	-0-	67955	3			N	-0-			-0-
*08	53789 X	53789	-0-	-0-	-0-	3124	1	50661	3	N	-0-			-0-
						4	4							
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
03	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	6209	3	236	4	Y	653	11	0	592
						718	9							
04	6270 X	1855	-0-	-4415	-0-	1197	3	51	4	Y	552	2	0	716
						607	9							
05	5735 X	3875	-0-	-1860	-0-	3725	3	142	4	Y	7	5	0	535
						8	9							
06	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	171			706
07	7068 X	986	-0-	-6082	-0-	931	3	55	4	Y	-0-	1	0	419
*08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	186	1	93
												140	7	
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	180	1	307	3	N	970	13	0	869
						184	4	1067	9					
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	300	1	855	3	N	148	5	0	301
						57	4	163	9					
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	300	1	147	3	N	182	5	0	301
						20	4	200	9					
06	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	290	1	394	3	N	354	1	0	301
						50	4	389	9					
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	310	1	166	3	N	1131	2	0	301
						7	4	1244	9					
*08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	370	1	1585	3	N	791	757	1	335
						870	9							
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7	53
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
03	3596 X	1557	-0-	-2039	-0-	1501	3	56	9	N	51	5	0	261
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4015	3	11	4	N	17	11	0	79
						19	9							
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4088	3	2	4	N	9	9	0	79
						10	9							
06	3270 X	763	-0-	-2507	-0-	728	3	35	9	N	32	2	0	109
07	4154 X	15	-0-	-4139	-0-	15	3			N	-0-			109
08	4154 X	3266	-0-	-888	-0-	171	1	2971	3	N	99			208
						15	4	109	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
WHEELER 2																
WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1512	-0-	-441	-0-	1431	3	81	9	N	74	1	0			250
04	1680 N	1450	-0-	-230	-0-	1449	3	1	9	N	1					251
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1573	3	211	9	N	192	1	0	180	1	262
06	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1386	3	63	9	N	57					319
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					319
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	61					380
						67	9									
KOCIAN UNIT 2														WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124		
03	19995 X	14958	-0-	-5037	-0-	14742	3	216	9	N	196	32	0			267
04	17640 X	16250	-0-	-1390	-0-	15987	3	263	9	N	239	29	0	158	1	319
05	18228 X	17529	-0-	-699	-0-	17500	3	29	9	N	26	26	0			319
06	17100 X	13134	-0-	-3966	-0-	13027	3	107	9	N	97	18	0			398
07	17670 X	10489	-0-	-7181	-0-	10477	3	12	9	N	11	11	0			398
08	16802 X	4949	-0-	-11853	-0-	271	1	4387	3	N	262	378	1			282
						3	4	288	9							
LONE STAR UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944		
03	10571 X	5605	-0-	-4966	-0-	3310	3	2109	4	N	169	7	0			297
						186	9									
04	10230 X	1893	-0-	-8337	-0-	138	3	1754	4	N	1					298
						1	9									
05	10199 X	9545	-0-	-654	-0-	7642	3	1893	4	N	9	10	0			297
						10	9									
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	8631	3	1990	4	N	147	9	0	189	1	246
						162	9									
07	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	7806	3	2041	4	N	6	6	0			246
						7	9									
*08	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	359	1	5788	3	N	445	371	1			320
						47	4	490	9							
HOUSE UNIT 2														WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243		
03	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	11057	3	15	4	N	305	21	0	173	1	301
						336	9									
04	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	11185	3	13	4	N	18	18	0			301
						20	9									
05	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13072	3	13	4	N	17	17	0			301
						19	9									
06	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10661	3	14	4	N	65	12	0			354
						72	9									
07	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11664	3	12	4	N	22	10	0	187	1	179
						24	9									
*08	9207 X	8909	-0-	-298	-0-	485	1	8424	3	N	-0-	52	7			127
STS A KENNEDY STATE UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451		
03	6665 X	5919	-0-	-746	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
04	6450 X	5957	-0-	-493	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
06	6030 X	5772	-0-	-258	-0-	5771	3	1	4	N	-0-					-0-
07	6231 X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	6169 X	4386	-0-	-1783	-0-	279	1	4107	3	N	-0-					-0-

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1150

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
EDWARDS B				WELL #:	3H	RRCID ->	267907	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.12357	- 17708
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	4161 329	3	46	4	N	299	341 1	270
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4199 359	3	43	4	N	326	168 1	428
05	4960	X	3749	-0-	-1211	-0-	3508 197	3	44	4	N	179	179 1	428
06	4830	X	3756	-0-	-1074	-0-	3521 202	3	33	4	N	184	184 1	428
07	4991	X	2052	-0-	-2939	-0-	1615 410	3	27	4	N	373	373 1	428
*08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-	189 1 84 7	155

GENTRY				WELL #:	5H	RRCID ->	267910	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.13551	- 19287
03	4433	X	755	-0-	-3678	-0-	621 133	3	1	4	N	121	1 0	207
04	4200	X	2408	-0-	-1792	-0-	2403 3	3	2	4	N	3	3 0	207
05	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	1933 2	3	2	4	N	2	2 0	207
06	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19669 14	3	20	4	N	13	13 0	207
07	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15501 11	3	16	4	N	10	10 0	207
*08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	713 1	1	11402 278	3	N	253	182 1	278

GENTRY				WELL #:	3H	RRCID ->	267929	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.13424	- 18475
03	28365	X	21475	-0-	-6890	-0-	21257 200	3	18	4	N	182	39 0	290
04	27450	X	9294	-0-	-18156	-0-	9218 68	3	8	4	N	62	17 0 178 1	157
05	26195	X	2930	-0-	-23265	-0-	2922 6	3	2	4	N	5	5 0	157
06	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	33430 76	3	29	4	N	69	39 0	187
07	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	22064 28	3	18	4	N	25	25 0	187
08	21483	X	19750	-0-	-1733	-0-	1130 1	1	18254 365	3	N	332	356 1	163

KOCIAN UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	268143	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL	DEPTH	13212	PERF.13293	- 18944
03	13423	X	9164	-0-	-4259	-0-	8938 197	3	29	4	N	179	9 0	302
04	12990	X	10256	-0-	-2734	-0-	10197 33	3	26	4	N	30	8 0 167 1	157
05	13423	X	8708	-0-	-4715	-0-	8684 6	3	18	4	N	5	5 0	157
06	12990	X	9448	-0-	-3542	-0-	9352 73	3	23	4	N	66	4 0	219
07	13423	X	9549	-0-	-3874	-0-	9525 3	3	21	4	N	3	3 0	219
*08	10602	X	7995	-0-	-2607	-0-	463 1	1	7531	3	N	-0-	59 7	160

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	3410 X	287	-0-	-3123	-0-	287	3			N	-0-				94	
04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5671	3	3	9	N	3	4	0		93	
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7049	3	4	9	N	4	4	0		93	
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4392	3	15	9	N	14	2	0		105	
07	4836 X	3945	-0-	-891	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	0		105	
08	4836 X	3301	-0-	-1535	-0-	194	1	3107	3	N	-0-				105	
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631																
03	1147 X	44	-0-	-1103	-0-	23	3	21	9	N	19				69	
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				69	
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				69	
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	38				107	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				107	
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	47	7		60	
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484																
03	1023 N	773	-0-	-250	-0-	180	1	195	3	N	358	1	0	698	1	220
						4	4	394	9							
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	300	1	173	3	N	641	1	0	513	1	347
						5	4	705	9							
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	300	1	7	4	N	175	175	1			347
						193	9									
06	750 N	495	-0-	-255	-0-	290	1	205	9	N	186	186	1			347
07	1209 N	496	-0-	-713	-0-	310	1	4	4	N	165	165	1			347
						182	9									
*08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	133	1	1225	3	N	151					498
						166	9									
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238																
03	4681 X	770	-0-	-3911	-0-	278	3	492	9	N	447	358	1			234
04	4530 X	2644	-0-	-1886	-0-	2643	3	1	9	N	1	1	0			234
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3545	3	374	9	N	340	1	0	339	1	234
06	3750 X	1332	-0-	-2418	-0-	708	3	624	9	N	567	567	1			234
07	3286 X	2588	-0-	-698	-0-	2377	3	211	9	N	192	192	1			234
*08	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	210	1	3301	3	N	1138	940	1			432
						1252	9									
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597																
03	9796 X	6799	-0-	-2997	-0-	6749	3	3	4	Y	43	1	0			60
						47	9									
04	9480 X	1337	-0-	-8143	-0-	1315	3	22	9	Y	20					80
05	7905 X	3085	-0-	-4820	-0-	3084	3	1	4	Y	-0-					80
06	6840 X	6494	-0-	-346	-0-	6408	3	2	4	Y	76					156
						84	9									
07	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8768	3	3	4	Y	-0-	60	1			96
*08	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	335	1	6863	3	Y	-0-					96

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	19158 X	5452	-0-	-13706	-0-	5279 3	6 4	N	152	5 0					307
04	18540 X	11701	-0-	-6839	-0-	167 9									
05	27635 X	27635	-0-	-0-	-0-	11352 3	20 4	N	299	10 0	169 1				427
06	16890 X	5675	-0-	-11215	-0-	329 9									
07	17453 X	10	-0-	-17443	-0-	27357 3	59 4	N	199	21 0	178 1				427
08	12090 X	5121	-0-	-6969	-0-	219 9									
						5479 3	17 4	N	163	3 0					587
						179 9									
						10 3		N	-0-						587
						215 1	3980 3	N	842	1282 1					147
						926 9									

GENTRY				WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.13510 - 18138				
03	24645 X	18765	-0-	-5880	-0-	18697 3	12 4	Y	51	9 0					99
04	23850 X	4700	-0-	-19150	-0-	56 9									
05	24645 X	10957	-0-	-13688	-0-	4674 3	3 4	Y	21	2 0					118
06	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	23 9									
07	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	10949 3	4 4	Y	4	4 0					118
*08	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	4 9									
						21472 3	13 4	Y	81	4 0					195
						89 9									
						18829 3	10 4	Y	4	3 0	75 1				121
						4 9									
						889 1	18186 3	Y	34						155
						1 4	37 9								

GENTRY				WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH 13272	PERF.13552 - 18003				
03	7657 X	6661	-0-	-996	-0-	6625 3	7 4	N	26	4 0					159
04	7410 X	7014	-0-	-396	-0-	29 9									
05	7440 X	7218	-0-	-222	-0-	6958 3	6 4	N	45	4 0					200
06	6960 X	5808	-0-	-1152	-0-	50 9									
07	7254 X	5280	-0-	-1974	-0-	7208 3	6 4	N	4	3 0					201
*08	7254 X	5337	-0-	-1917	-0-	4 9									
						5701 3	6 4	N	92	2 0					291
						101 9									
						5275 3	4 4	N	1	1 0					291
						1 9									
						311 1	5026 3	N	-0-	176 7					115

GENTRY				WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL	DEPTH 13533	PERF.13593 - 18654				
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				42						42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				20						62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-						62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				76						138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	53 1					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-						85

[illegible]

ZAVISCH NORTH				WELL #:	1H	RRCID -> 268437	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 12428	PERF.13018	- 18969
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		247
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		247
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	176	176 1	247
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	182		429
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	195	377 1	247
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		247

STS				WELL #:	7H	RRCID -> 268485	COMPL.	DATE	12/17/2012	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	11018	- 15858		
03	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	1334	3	48	4	N	307	1	0	362	1	274
04	2820	X	31	-0-	-2789	-0-	338	9			N	-0-					274
05	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	31	3			N	8					282
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-	9	3	9	9	N	254					536
07	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2760	3	133	4	N	1	1	0			536
*08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	153	1	2329	3	N	212	375	1			373
							59	4	233	9							

GENTRY				WELL #:	8H	RRCID -> 268684	COMPL.	DATE 11/20/2012	TOTAL	DEPTH 13088	PERF.13176	- 18769					
03	21979	X	18515	-0-	-3464	-0-	18330	3	185	9	N	168	27	0		398	
04	21270	X	20508	-0-	-762	-0-	19991	3	517	9	N	470	27	0	363	1	478
05	19778	X	16856	-0-	-2922	-0-	16847	3		9	N	8		9			477
06	19140	X	17096	-0-	-2044	-0-	16737	3	359	9	N	326		5	0		798
07	21204	X	949	-0-	-20255	-0-	949	3			N	-0-					798
*08	21204	X	8869	-0-	-12335	-0-	458	1	8411	3	N	-0-		490	7		308

CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	1H	RRCID -> 268686	COMPL.	DATE 11/09/2012	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.11382	- 17933				
03	16275	X	14783	-0-	-1492	-0-	14745	3	24	4	N	13	13	0	150		
04	15750	X	15357	-0-	-393	-0-	14786	3	21	4	N	500	3	0	193	1	454
05	16151	X	3594	-0-	-12557	-0-	3585	3	6	4	N	3	3	0		454	
06	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18536	3	32	4	N	255	12	0		697	
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14975	3	24	4	N	5	5	0		697	
*08	15872	X	12664	-0-	-3208	-0-	736	1	11927	3	N	-0-	186	1	286	7	225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
GENTRY				WELL #:	27H	RRCID ->	268689	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.13072	-	18905			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	12028	X	1544	-0-	-10484		-0-	1493	3	11	4	N		36	1	0		167
								40	9									
04	11640	X	9306	-0-	-2334		-0-	9295	3	3	4	N		7	7	0		167
								8	9									
05	14580	X	14580	-0-	-0-		-0-	14567	3	3	4	N		9	9	0		167
								10	9									
06	11640	X	6337	-0-	-5303		-0-	6186	3	1	4	N		136	2	0		301
								150	9									
07	9610	X	261	-0-	-9349		-0-	4	4	257	9	N		234	380	1		155
*08	9610	X	4769	-0-	-4841		-0-	244	1	4503	3	N		1	24	7		132
								21	4	1	9							

GENTRY				WELL #:	7H	RRCID ->	268914	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13749	-	18095			
03	11090	X	11090	-0-	-0-		-0-	11086	3	4	9	N		4	3	0		234
04	11923	X	11923	-0-	-0-		-0-	11920	3	3	9	N		3	3	0		234
05	12862	X	12862	-0-	-0-		-0-	12860	3	2	9	N		2	2	0		234
06	12960	X	10782	-0-	-2178		-0-	10781	3	1	9	N		1	1	0		234
07	13392	X	10825	-0-	-2567		-0-	10824	3	1	9	N		1	1	0		234
08	12307	X	9302	-0-	-3005		-0-	538	1	8755	3	N		7	169	1		72
								1	4	8	9							

STS B				WELL #:	5H	RRCID ->	268926	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11342	-	16781			
03	3069	X	255	-0-	-2814		-0-	87	4	168	9	N		153	174	1		299
04	2887	X	2887	-0-	-0-		-0-	188	1	2075	3	N		395	531	1		163
								189	4	435	9							
05	3662	X	3662	-0-	-0-		-0-	522	1	2202	3	N		707	177	1		693
								160	4	778	9							
06	2040	X	758	-0-	-1282		-0-	85	1	169	3	N		363				1056
								105	4	399	9							
07	2976	X	341	-0-	-2635		-0-	82	1	44	4	N		195	558	1		693
								215	9									
*08	2976	X	235	-0-	-2741		-0-	14	1	215	3	N		-0-	278	1	258 7	157
								6	4									

WHEELER UNIT 8				WELL #:	1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.13579	-	18712			
03	7378	X	6233	-0-	-1145		-0-	6170	3	1	4	N		56	1	0		153
								62	9									
04	7140	X	2144	-0-	-4996		-0-	2144	3			N		-0-				153
05	7378	X	1430	-0-	-5948		-0-	1430	3			N		-0-				153
06	7140	X	6630	-0-	-510		-0-	6598	3	2	4	N		27				180
								30	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-		-0-	6672	3	2	4	N		-0-				180
*08	6231	X	5036	-0-	-1195		-0-	303	1	4733	3	N		-0-	57	7		123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY										CNTY: LA SALLE									
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 085408																			
WELL #: 12H										RRCID -> 269138	COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 13333	PERF.13575 - 18432					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*11	10530 X	10327	-0-	-203	-0-	10326	3	1	4	N	-0-					157			
*12	10695 X	10409	-0-	-286	-0-	10408	3	1	4	N	-0-					157			
*01	11377 X	10304	-0-	-1073	-0-	10303	3	1	4	N	-0-					157			
*02	10276 X	9108	-0-	-1168	-0-	9107	3	1	4	N	-0-					157			
*03	10664 X	741	-0-	-9923	-0-	598	3	143	9	N	130					287			
04	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	15391	3	1	4	N	-0-					287			
05	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10610	3	1	4	N	-0-					287			
06	9960 X	8180	-0-	-1780	-0-	8147	3	1	4	N	29					316			
						32	9												
07	13516 X	10150	-0-	-3366	-0-	10149	3	1	4	N	-0-					316			
*08	13516 X	7862	-0-	-5654	-0-	460	1	7401	3	N	-0-	86	7			230			
						1	4												
WK BROWN DYKE GU 2																			
WELL #: 1H RRCID -> 269211																			
COMPL. DATE 11/13/2012																			
TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654																			
03	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	9574	3	262	4	N	908	7	0	600	1	666			
						999	9												
04	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9382	3	256	4	N	6	6	0	532	1	134			
						7	9												
05	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	10491	3	275	4	N	1226	4	0	529	1	827			
						1349	9												
06	7260 X	513	-0-	-6747	-0-	33	3	480	9	N	436					1263			
07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7093	3	20	4	N	464	900	1			827			
						510	9												
*08	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	434	1	7059	3	N	100	375	1			552			
						173	4	110	9										
WILLIE RANCH																			
WELL #: 4H RRCID -> 269222																			
COMPL. DATE 02/25/2013																			
TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567																			
03	8277 X	2875	-0-	-5402	-0-	2875	3			N	-0-					-0-			
04	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-			
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-			
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-			
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-			
08	2883 X	1	-0-	-2882	-0-	1	1			N	-0-					-0-			
ROBERT GUTIERREZ																			
WELL #: 3H RRCID -> 269223																			
COMPL. DATE 01/06/2013																			
TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786																			
03	8680 X	7692	-0-	-988	-0-	7692	3			N	-0-					-0-			
04	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					-0-			
05	8680 X	5664	-0-	-3016	-0-	5664	3			N	-0-					-0-			
06	7830 X	1130	-0-	-6700	-0-	1130	3			N	-0-					-0-			
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-			
08	8835 X	6169	-0-	-2666	-0-	330	1	5839	3	N	-0-					-0-			
ZAVISCH SOUTH UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 269930																			
COMPL. DATE 01/03/2013																			
TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847																			
03	5611 X	5381	-0-	-230	-0-	5381	3			N	-0-					-0-			
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-			
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-			
06	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-			
07	5642 X	4899	-0-	-743	-0-	4899	3			N	-0-					-0-			
08	5642 X	4955	-0-	-687	-0-	4373	3	582	9	N	529					529			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																			
STS C																			
WELL #: 11H										RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				269			
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		317	3	220	9	Y	200	242	1		227			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	165	110	1		282			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	132	155	1		259			
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	45	141	1		163			
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		91	1	1365	3	Y	85	43	1		205			
							24	4	94	9									
GUTIERREZ-LEYENDECKER										WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244									
03	18166 X	7619	-0-	-10547	-0-	7618	3	1	4	N	-0-					-0-			
04	17580 X	8000	-0-	-9580	-0-	7999	3	1	4	N	-0-					-0-			
05	0 W	16960	-0-	16960	16960	16958	3	2	4	N	-0-					-0-			
06	0 W	12790	-0-	12790	29750	12788	3	2	4	N	-0-					-0-			
07	0 W	9698	-0-	9698	39448	9696	3	2	4	N	-0-					-0-			
08	0 W	2768	-0-	2768	42216	139	1	2629	3	N	-0-					-0-			
SCHUBERT CRAFT UNIT 2										WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666									
03	44185 X	44185	-0-	-0-	-0-	44185	3				N	-0-				-0-			
04	23070 X	12609	-0-	-10461	-0-	12609	3				N	-0-				-0-			
05	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	38178	3	1	4	N	-0-					-0-			
06	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	3				N	-0-				-0-			
07	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	25664	3				N	-0-				-0-			
08	23839 X	19774	-0-	-4065	-0-	1121	1	18652	3	N	-0-					-0-			
						1	4												
CAROLINE PIELOP UNIT 6										WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546									
03	15469 X	6024	-0-	-9445	-0-	6016	3	1	4	N	6	6	0			120			
						7	9												
04	16140 X	7623	-0-	-8517	-0-	7506	3	1	4	N	105	2	0			223			
						116	9												
05	16678 X	16430	-0-	-248	-0-	16411	3	1	4	N	16	16	0			223			
						18	9												
06	16140 X	15475	-0-	-665	-0-	15460	3	2	4	N	12	12	0			223			
						13	9												
07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16628	3	2	4	N	191	8	0	183	1	223			
						210	9												
*08	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	836	1	13645	3	N	-0-	62	7			161			
						1	4												
DONNELL 457										WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176									
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-						N	360	357	1		398			
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-						N	-0-				398			
05	3999 X	2183	-0-	-1816	-0-	1977	3	206	9	N	187	11	0	177	1	397			
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-						N	289				686			
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						N	-0-				686			
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	189	1	155	7			
																342			

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1157

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STS C				WELL #:	9H	RRCID ->	270101	COMPL.	DATE 01/30/2013	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11320	-	16858
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	* * CODE	EOM BALANCE
03	899 X	3	-0-	-896	-0-	3	4			Y	-0-				268
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2202	3	10	4	Y	481	242	1		507
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1939	3	151	9	Y	137	245	1		399
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	624	3	42	4	Y	550	220	1		729
07	2821 X	223	-0-	-2598	-0-	21	4	202	9	Y	184	395	1		518
08	2821 X	2205	-0-	-616	-0-	134	1	2037	3	Y	1	138	1		381
						33	4	1	9						

WHIPPLE A				WELL #:	2H	RRCID ->	270102	COMPL.	DATE 04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12175	-	16248
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1633	3	20	4	N	218	7	0	182	1
04	1830 N	391	-0-	-1439	-0-	240	9	1	4	N	2	2	0		197
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	388	3								
06	1830 N	1671	-0-	-159	-0-	2	9								
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	2403	3	23	4	N	169	9	0	160	1
*08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	186	9								
						1527	3	20	4	N	113	4	0		306
						124	9								
						1499	3	16	4	N	4	4	0		306
						4	9								
						74	1	1090	3	N	-0-	123	7		183

JC MARTIN				WELL #:	9H	RRCID ->	270520	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11215	-	16171
03	10199 X	3801	-0-	-6398	-0-	3775	3	5	4	Y	19	6	0		139
04	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-	21	9			Y	5				144
05	9765 X	1	-0-	-9764	-0-	1	4			Y	-0-				144
06	8070 X	1039	-0-	-7031	-0-	1017	3	2	4	Y	18	2	0		160
07	8339 X	3506	-0-	-4833	-0-	20	9	6	4	Y	3	3	0		160
*08	3813 X	1732	-0-	-2081	-0-	3497	3								
						3	9								
						89	1	1643	3	Y	-0-	62	7		98

JC MARTIN				WELL #:	26H	RRCID ->	270521	COMPL.	DATE 03/12/2013	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11145	-	16114
03	11036 X	2372	-0-	-8664	-0-	2356	3	2	4	Y	13	2	0		132
04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-	14	9			Y	5				137
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				137
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4184	3	77	9	Y	70	2	0		205
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4318	3	1	9	Y	1	1	0		205
*08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	3	Y	-0-	80	7		125

JC MARTIN				WELL #:	5H	RRCID ->	270522	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.11260	-	16135
03	10230 X	7450	-0-	-2780	-0-	7423	3	6	4	Y	19	5	0		139
04	9600 X	6943	-0-	-2657	-0-	21	9	6	4	Y	47	2	0		184
05	28262 X	28262	-0-	-0-	-0-	6885	3								
06	8370 X	3884	-0-	-4486	-0-	52	9	6	4	Y	31	31	0		184
07	8463 X	5495	-0-	-2968	-0-	28222	3								
*08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	34	9	7	4	Y	28	2	0		210
						3846	3								
						31	9								
						5484	3	10	4	Y	1	1	0		210
						1	9								
						316	1	5694	3	Y	-0-	82	7		128

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	8494 X	926	-0-	-7568	-0-			924	3		2	4	N	-0-				-0-	
04	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-								N	-0-				-0-	
05	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-			15014	3				N	-0-				-0-	
06	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-			11068	3				N	-0-				-0-	
07	9672 X	8550	-0-	-1122	-0-			8550	3				N	-0-				-0-	
*08	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-			394	1	6395	3	N	87					87	
								96	9										
RYAN				WELL #:	4H	RRCID ->	270641	COMPL.	DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13941	-	18940			
03	8401 X	541	-0-	-7860	-0-			541	3			N	-0-					-0-	
04	8130 X	1123	-0-	-7007	-0-			1123	3			N	-0-					-0-	
05	7936 X	4475	-0-	-3461	-0-			4475	3			N	-0-					-0-	
06	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-			9548	3			N	-0-					-0-	
07	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-			7624	3	1	4	N	-0-					-0-	
*08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-			4955	3			N	-0-					-0-	
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:	4H	RRCID ->	270644	COMPL.	DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13019	-	17985			
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-			3114	3			N	-0-					-0-	
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-			3262	3			N	-0-					-0-	
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-			3562	3			N	-0-					-0-	
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-			3017	3			N	-0-					-0-	
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-			2540	3	1	4	N	-0-					-0-	
*08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-			115	1	1973	3	N	176	103	7			73	
								194	9										
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	270652	COMPL.	DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.12399	-	18819			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					558	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					558	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					558	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	107					665	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	381	1			284	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	46	190	1			140	
GLADYS WHEELER UNIT 5				WELL #:	4H	RRCID ->	270654	COMPL.	DATE	01/08/2013	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12580	-	17307			
03	3689 X	2786	-0-	-903	-0-			2519	3	19	4	N	225	179	1			294	
								248	9										
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-			3248	3	22	4	N	377	359	1			312	
								415	9										
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-			3159	3	13	4	N	365	365	1			312	
								402	9										
06	3330 X	1021	-0-	-2309	-0-			707	3	2	4	N	284					596	
								312	9										
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-			4034	3	723	9	N	657	941	1			312	
08	3813 X	2823	-0-	-990	-0-			142	1	2327	3	N	322	367	1			267	
								354	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
JC MARTIN				WELL #:	25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11247	-	16073		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	8835	X	5134	-0-	-3701	-0-	5109 18	3 9	7	4	Y	16	4	0		133	
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	4				137	
05	8835	X	23	-0-	-8812	-0-	23	4			Y	-0-				137	
06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12615 484	3 9	24	4	Y	440	9	0		568	
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11415 6	3 9	21	4	Y	5	4	0		569	
*08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	629 1	1 4	11334	3	Y	-0-	222	7		347	
STS				WELL #:	5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11400	-	17812		
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	3989 382	3 9	86	4	Y	347	7	0	89 1	485	
04	4950	X	35	-0-	-4915	-0-	34	3	1	4	Y	-0-				485	
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	86	86	1		485	
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	244				729	
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-				729	
*08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	529	7		200	
JC MARTIN				WELL #:	6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11170	-	17095		
03	12462	X	11889	-0-	-573	-0-	11842 17	3 9	30	4	Y	15	15	0		169	
04	12060	X	11746	-0-	-314	-0-	11715 4	3 9	27	4	Y	4	4	0		169	
05	12400	X	10205	-0-	-2195	-0-	10161 14	3 9	30	4	Y	13	13	0		169	
06	11880	X	9957	-0-	-1923	-0-	9908 20	3 9	29	4	Y	18	10	0	137 1	40	
07	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12700 200	3 9	30	4	Y	182	8	0	206 1	8	
*08	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	451 1	1 4	9133 339	3 9	Y	308	164	1		152	
JC MARTIN				WELL #:	7H	RRCID ->	270784	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.11120	-	16115		
03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13430 14	3 9	26	4	Y	13	12	0		169	
04	14100	X	12947	-0-	-1153	-0-	12924 2	3 9	21	4	Y	2	3	0		168	
05	14570	X	11226	-0-	-3344	-0-	11207 12	3 9	7	4	Y	11	10	0		169	
06	14100	X	10852	-0-	-3248	-0-	10804 19	3 9	29	4	Y	17	7	0	137 1	42	
07	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	11807 253	3 9	15	4	Y	230	4	0	257 1	11	
*08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	552 1	1 4	11122 343	3 9	Y	312	168	1		155	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
JC MARTIN				WELL #:	4H	RRCID ->	270871	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11155	-	16125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	9703 X	4852	-0-	-4851	-0-		4822	3	8	4	Y	20	6	0		137	
04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-		22	9			Y	5				142	
05	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-						Y	-0-				142	
06	9630 X	5593	-0-	-4037	-0-		5510	3	8	4	Y	68	7	0		203	
							75	9									
07	9951 X	46	-0-	-9905	-0-		45	3	1	9	Y	1				204	
*08	4000 X	666	-0-	-3334	-0-		32	1	634	3	Y	-0-	80	7		124	
JC MARTIN				WELL #:	29H	RRCID ->	270880	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.11120	-	17332		
03	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-		5935	3	21	4	Y	11	10	0		169	
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-		12	9			Y	2	3	0		168	
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-		6155	3	22	4	Y					169	
06	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-		2	9			Y	10	9	0		169	
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-		5333	3	46	4	Y	21	10	0	137	1	43
							11	9			Y						
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-		7446	3	35	4	Y	21	10	0	137	1	43
							23	9			Y						
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-		7047	3	37	4	Y	246	6	0	272	1	11
							271	9			Y						
*08	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-		399	1	8173	3	Y	127	75	1		63	
							1	4	140	9							
DORA MARTIN A				WELL #:	8H	RRCID ->	270926	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.10976	-	17041		
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-						Y	1				58	
04	6780 X	95	-0-	-6685	-0-		80	3	15	9	Y	14				72	
05	7006 X	101	-0-	-6905	-0-		101	3			Y	-0-				72	
06	6780 X	2189	-0-	-4591	-0-		2189	3			Y	-0-				72	
07	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-		7303	3			Y	-0-				72	
*08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-		327	1	6056	3	Y	29				101	
							9	4	32	9							
DORA MARTIN A				WELL #:	9H	RRCID ->	270928	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11047	-	17238		
03	10230 X	9888	-0-	-342	-0-		9887	3	1	9	Y	1	2	0		15	
04	8100 X	5990	-0-	-2110	-0-		5973	3	17	9	Y	15				30	
05	8060 X	7486	-0-	-574	-0-		7485	3	1	9	Y	1	1	0		30	
06	9570 X	4965	-0-	-4605	-0-		4965	3			Y	-0-				30	
07	9889 X	3009	-0-	-6880	-0-		3009	3			Y	-0-				30	
08	9889 X	3807	-0-	-6082	-0-		162	1	3631	3	Y	13				43	
							14	9									
WHEELER 5				WELL #:	3H	RRCID ->	270938	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.13197	-	17737		
03	5952 X	4707	-0-	-1245	-0-		4424	3	189	4	Y	85	7	0	192	1	57
							94	9									
04	5760 X	5092	-0-	-668	-0-		4494	3	550	4	Y	44	7	0	55	1	39
							48	9									
05	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		5736	3	29	9	Y	26	8	0		57	
06	5070 X	4855	-0-	-215	-0-		4727	3	128	9	Y	116	4	0	112	1	57
07	5270 X	5029	-0-	-241	-0-		4953	3	2	4	Y	67	4	0	63	1	57
							74	9									
08	5270 X	4169	-0-	-1101	-0-		239	1	3828	3	Y	83					140
							11	4	91	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	13795 X	12142	-0-	-1653	-0-	12107	3	21	4	Y	13	12	0	169
04	13350 X	12014	-0-	-1336	-0-	11990	3	21	4	Y	3	3	0	169
05	13423 X	10433	-0-	-2990	-0-	10401	3	19	4	Y	12	13	0	168
06	12030 X	10470	-0-	-1560	-0-	10426	3	22	4	Y	20	11	0	40
07	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13112	3	27	4	Y	183	8	0	8
*08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	403	1	8263	3	Y	236	127	1	117
						260	9							
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
03	5921 X	170	-0-	-5751	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	5430 X	195	-0-	-5235	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
*08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	121	1	1021	3	N	-0-			-0-
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
03	3565 X	1949	-0-	-1616	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
04	2460 X	1432	-0-	-1028	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
05	2542 X	1210	-0-	-1332	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
06	1890 X	1622	-0-	-268	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
07	1953 X	1886	-0-	-67	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
*08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	79	1	2317	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
03	7688 X	534	-0-	-7154	-0-	534	3			N	-0-			-0-
04	9720 X	490	-0-	-9230	-0-	490	3			N	-0-			-0-
05	18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	18795	3	2	4	N	-0-			-0-
06	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11480	3	2	4	N	-0-			-0-
07	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-			-0-
*08	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	646	1	9960	3	N	-0-			-0-
						1	4							
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
03	7285 X	6111	-0-	-1174	-0-	6103	3	8	9	Y	7	7	0	17
04	7050 X	6451	-0-	-599	-0-	6434	3	17	9	Y	15	2	0	30
05	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8057	3	10	9	Y	9	8	0	31
06	6720 X	4768	-0-	-1952	-0-	4764	3	4	9	Y	4	5	0	30
07	6665 X	5079	-0-	-1586	-0-	5075	3	4	9	Y	4	3	0	31
08	6665 X	6536	-0-	-129	-0-	322	1	6137	3	Y	63			94
						8	4	69	9					
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550														
03	7812 X	7123	-0-	-689	-0-	7122	3	1	4	N	-0-			-0-
04	7470 X	6319	-0-	-1151	-0-	6319	3			N	-0-			-0-
05	7719 X	6212	-0-	-1507	-0-	6211	3	1	4	N	-0-			-0-
06	7470 X	4802	-0-	-2668	-0-	4802	3			N	-0-			-0-
07	7595 X	7218	-0-	-377	-0-	7217	3	1	4	N	-0-			-0-
*08	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	356	1	7248	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
DONNELL A				WELL #:	4H	RRCID ->	271035	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.11771	- 16522					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	527 N	524	-0-	-3	-0-			404	3	120	9	N	109	177	1			328	
04	450 N	209	-0-	-241	-0-			209	3			N	-0-					328	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					328	
06	510 N	285	-0-	-225	-0-			143	3	142	9	N	129					457	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					457	
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-			248	3	7	4	N	-0-	188	1	63	7	206	
DORA MARTIN 1716				WELL #:	3H	RRCID ->	271159	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10937	- 15400					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					48	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					48	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					48	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					48	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					48	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	20	12	1	44	7	12	
DORA MARTIN 1716				WELL #:	2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.11175	- 17356					
03	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-			46	3	1022	4	Y	-0-					76	
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-			1037	4			Y	-0-					76	
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-			2911	3	1059	4	Y	1	1	0			76	
								1	9										
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-			1867	3	1028	4	Y	-0-					76	
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-			2367	3	1134	4	Y	-0-					76	
*08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-			41	1	871	3	Y	124	125	1			75	
								136	9										
BROWN-TRUSTS				WELL #:	8H	RRCID ->	271169	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11348	- 17064					
03	8835 X	7808	-0-	-1027	-0-			7321	3	59	4	N	389	2	0	514	1	165	
								428	9										
04	8250 X	7834	-0-	-416	-0-			7481	3	47	4	N	278	2	0			441	
								306	9										
05	8401 X	8153	-0-	-248	-0-			8103	3	49	4	N	1	2	0			440	
								1	9										
06	8130 X	7040	-0-	-1090	-0-			6974	3	64	4	N	2	1	0			441	
								2	9										
07	8308 X	7283	-0-	-1025	-0-			7221	3	62	4	N	-0-					441	
*08	8091 X	4871	-0-	-3220	-0-			4871	3			N	-0-	223	7			218	
BROWN-TRUSTS				WELL #:	9H	RRCID ->	271183	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11220	- 17290					
03	8060 X	6505	-0-	-1555	-0-			5970	3	67	4	N	425	12	0	178	1	410	
								468	9										
04	7800 X	7087	-0-	-713	-0-			6370	3	60	4	N	597	12	0	541	1	454	
								657	9										
05	8060 X	7216	-0-	-844	-0-			6932	3	68	4	N	196	17	0	178	1	455	
								216	9										
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-			5593	3	72	4	N	753	10	0	743	1	455	
								828	9										
07	7316 X	7080	-0-	-236	-0-			5602	3	46	4	N	1302	8	0	1295	1	454	
								1432	9										
*08	7316 X	4419	-0-	-2897	-0-			3870	3	549	9	N	499	563	1			390	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4929 X	1817	-0-	-3112		-0-	1544	3	32	4	N	219		510	1			102
							241	9										
04	5520 X	5520	-0-	-0-		-0-	5019	3	74	4	N	388		348	1			142
							427	9										
05	7036 X	7036	-0-	-0-		-0-	6382	3	69	4	N	532		355	1			319
							585	9										
06	4530 X	3605	-0-	-925		-0-	3456	3	64	4	N	77						396
							85	9										
07	5394 X	3915	-0-	-1479		-0-	3843	3	72	4	N	-0-						396
*08	5394 X	2391	-0-	-3003		-0-	2391	3			N	-0-		252	7			144
WK UNIT 14				WELL #:	1H	RRCID	->	271202	COMPL.	DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10405	-	15007	
03	496 N	175	-0-	-321		-0-	20	4	155	9	N	141		179	1			738
04	1050 N	-0-	-0-	-1050		-0-					N	2		165	1			575
05	1157 N	1157	-0-	-0-		-0-	886	3	67	4	N	185		167	1			593
							204	9										
06	1077 N	1077	-0-	-0-		-0-	471	3	3	4	N	548		548	1			593
							603	9										
07	910 N	910	-0-	-0-		-0-	297	3	613	9	N	557		557	1			593
*08	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	3			N	-0-		170	7			423
WHEELER 5				WELL #:	2H	RRCID	->	271206	COMPL.	DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.13189	-	17679	
03	2418 X	1836	-0-	-582		-0-	1749	3	87	9	Y	79		496	1			57
04	2100 X	1691	-0-	-409		-0-	1650	3	41	9	Y	37		55	1			39
05	2139 X	1747	-0-	-392		-0-	1727	3	20	9	Y	18						57
06	2130 X	1504	-0-	-626		-0-	1380	3	2	4	Y	111		111	1			57
							122	9										
07	2201 X	1420	-0-	-781		-0-	1351	3	69	9	Y	63		63	1			57
08	1829 X	1242	-0-	-587		-0-	66	1	1079	3	Y	88						145
							97	9										
STS B				WELL #:	4H	RRCID	->	271208	COMPL.	DATE	08/07/2013	TOTAL	DEPTH	11127	PERF.11084	-	15758	
03	1457 N	-0-	-0-	-1457		-0-					Y	-0-		283	1			248
04	2070 N	-0-	-0-	-2070		-0-					Y	-0-		44	1			204
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						204
06	3000 N	4885	-0-	1885		1885	2072	3	83	4	Y	2482		2397	1			289
							2730	9										
07	3100 N	4228	-0-	1128		3013	630	3	3598	9	Y	3271		3271	1			289
*08	3100 N	6577	-0-	3477		6490	389	1	4378	3	Y	1645		1170	1			764
							1810	9										
WHEELER 5				WELL #:	6H	RRCID	->	271232	COMPL.	DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13133	-	17884	
03	9145 X	6965	-0-	-2180		-0-	6867	3	98	9	Y	89		10	0	195	1	57
04	8850 X	6916	-0-	-1934		-0-	6865	3	51	9	Y	46		10	0	54	1	39
05	9145 X	7292	-0-	-1853		-0-	7263	3	29	9	Y	26		8	0			57
06	7890 X	6245	-0-	-1645		-0-	6117	3	128	9	Y	116		5	0	111	1	57
07	7347 X	6083	-0-	-1264		-0-	6008	3	75	9	Y	68		4	0	64	1	57
08	7161 X	5553	-0-	-1608		-0-	315	1	5141	3	Y	88						145
							97	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 085408															
WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3007 X	659	-0-	-2348	-0-	483	3	176	9	Y	160	1	0	178	201
04	2910 X	1513	-0-	-1397	-0-	1105	3	408	9	Y	371	3	0	357	212
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5941	3	7	9	Y	6	6	0		212
06	2400 X	2207	-0-	-193	-0-	2045	3	162	9	Y	147	2	0		357
07	2015 X	1315	-0-	-700	-0-	1314	3	1	9	Y	1	1	0		357
*08	1550 X	1333	-0-	-217	-0-	1333	3	-0-		Y	-0-	139	7		218
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
03	15562 X	13883	-0-	-1679	-0-	12484	3	366	4	N	939	25	0	789	455
						1033	9								
04	15060 X	13866	-0-	-1194	-0-	13151	3	343	4	N	338	24	0	539	230
						372	9								
05	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	14302	3	334	4	N	1236	21	0	877	568
						1360	9								
06	13920 X	12637	-0-	-1283	-0-	11491	3	304	4	N	765	12	0	753	568
						842	9								
07	14384 X	14229	-0-	-155	-0-	13047	3	345	4	N	761	11	0	750	568
						837	9								
08	14322 X	12464	-0-	-1858	-0-	645	1	10501	3	N	878	547	1		899
						352	4	966	9						
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
03	1240 N	7	-0-	-1233	-0-	7	4			Y	-0-	254	1		224
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	40	1		184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				184
06	3000 N	4329	-0-	1329	1329	1577	3	20	4	Y	2484	2	0	2377	289
						2732	9								
07	3100 N	3811	-0-	711	2040	213	3	3598	9	Y	3271	3271	1		289
*08	3100 N	1316	-0-	-1784	256	71	1	1018	3	Y	206	399	1		96
						227	9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
03	13175 X	12983	-0-	-192	-0-	12513	3	46	4	N	385	32	0	367	170
						424	9								
04	15000 X	4592	-0-	-10408	-0-	4325	3	15	4	N	229	12	0		387
						252	9								
05	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	15419	3	56	4	N	216	38	0	178	387
						238	9								
06	15000 X	13179	-0-	-1821	-0-	13036	3	55	4	N	80	21	0		446
						88	9								
07	14260 X	13164	-0-	-1096	-0-	13086	3	55	4	N	21	21	0		446
						23	9								
08	12989 X	8850	-0-	-4139	-0-	8444	3	406	9	N	369	187	1		628
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
03	1891 N	680	-0-	-1211	-0-	427	4	253	9	Y	230	286	1		481
04	2310 N	482	-0-	-1828	-0-	388	4	94	9	Y	85	86	1		480
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	4			Y	-0-				480
06	3000 N	3314	-0-	314	314	38	3	546	4	Y	2482	2673	1		289
						2730	9								
07	3100 N	4895	-0-	1795	2109	555	3	741	4	Y	3272	1	0	3271	289
						3599	9								
*08	3100 N	4876	-0-	1776	3885	281	1	3177	3	Y	485	549	1		225
						884	4	534	9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	17					195
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					195
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	14					209
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					209
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					209
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			53

CAROLINE PIELOP UNIT 10				WELL #: 10H		RRCID -> 271390		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11325 - 17208				
03	16368 X	14150	-0-	-2218	-0-	14135	3	4	4	N	10	10	0			170
						11	9									
04	15840 X	14220	-0-	-1620	-0-	13932	3	4	4	N	258	2	0	188	1	238
						284	9									
05	16368 X	12836	-0-	-3532	-0-	12822	3	4	4	N	9	9	0			238
						10	9									
06	15750 X	12470	-0-	-3280	-0-	12458	3	4	4	N	7	7	0			238
						8	9									
07	15376 X	11974	-0-	-3402	-0-	11969	3	1	4	N	4	4	0			238
						4	9									
*08	14694 X	9588	-0-	-5106	-0-	558	1	9029	3	N	-0-	65	7			173
						1	4									

GLADYS WHEELER				WELL #: 10H		RRCID -> 271392		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 12181		PERF.12085 - 18107				
03	2604 X	632	-0-	-1972	-0-	239	3	393	9	Y	357	156	1			1455
04	2280 N	305	-0-	-1975	-0-	305	3			Y	-0-	1	0	170	1	1284
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	Y	10	6	0			1288
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	2873	3	879	9	Y	799	3	0	1759	1	325
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	2534	3	941	9	Y	855	855	1			325
*08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	3143	3	1638	9	Y	1489	1067	1			747

BROWN-TRUSTS				WELL #: 11H		RRCID -> 271420		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 11171		PERF.11170 - 16873				
03	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12345	3	54	4	N	116	19	0	180	1	70
						128	9									
04	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14071	3	82	4	N	293	20	0	173	1	170
						322	9									
05	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7891	3	77	4	N	202	10	0	192	1	170
						222	9									
06	6840 X	6328	-0-	-512	-0-	6209	3	76	4	N	39	5	0			204
						43	9									
07	7068 X	6378	-0-	-690	-0-	6312	3	60	4	N	5	5	0			204
						6	9									
08	7068 X	4874	-0-	-2194	-0-	4280	3	45	4	N	499	536	1			167
						549	9									

CAROLINE PIELOP				WELL #: 11H		RRCID -> 271422		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 10908		PERF.11280 - 15661				
03	6603 X	5981	-0-	-622	-0-	5951	3	22	4	N	7	7	0			310
						8	9									
04	6390 X	6014	-0-	-376	-0-	5616	3	11	4	N	352	2	0	190	1	470
						387	9									
05	6417 X	6183	-0-	-234	-0-	6134	3	40	4	N	8	8	0			470
						9	9									
06	6960 X	5564	-0-	-1396	-0-	5431	3	26	4	N	97	5	0			562
						107	9									
07	7192 X	5644	-0-	-1548	-0-	5613	3	28	4	N	3	3	0			562
						3	9									
08	6200 X	1937	-0-	-4263	-0-	111	1	1698	3	N	111					673
						6	4	122	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
BROWN-TRUSTS				WELL #:	10H	RRCID ->	271424	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11442	-	16621					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-			10973	3	54	4	N	267	12	0	358	1	195	
									294	9										
04	9870	X	5298	-0-	-4572	-0-			5093	3	22	4	N	166	5	0			356	
									183	9										
05	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-			18164	3	57	4	N	191	13	0	178	1	356	
									210	9										
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-			9865	3	36	4	N	381	4	0	377	1	356	
									419	9										
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-			10114	3	14	4	N	940	2	0	937	1	357	
									1034	9										
*08	10199	X	6611	-0-	-3588	-0-			6455	3	156	9	N	142	187	1			312	
BROWN-TRUSTS					WELL #:	7H	RRCID ->	271569	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.11283	-	16607				
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-			7871	3	60	4	N	182	13	0	169	1	287	
									200	9										
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-			8318	3	73	4	N	95	13	0			369	
									105	9										
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-			4665	3	63	4	N	364	6	0	358	1	369	
									400	9										
06	5550	X	3670	-0-	-1880	-0-			3577	3	53	4	N	36	3	0			402	
									40	9										
07	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-			3994	3	8	4	N	346	3	0	376	1	369	
									381	9										
*08	5735	X	2803	-0-	-2932	-0-			2727	3	76	4	N	-0-	187	1	9	7	173	
FORREST WHEELER					WELL #:	4H	RRCID ->	271584	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11955	PERF.11962	-	16912				
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					-0-	
04	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	57					57	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	205					262	
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					262	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	198	7			64	
EDWARDS B					WELL #:	4H	RRCID ->	271632	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12435	-	18095				
03	4991	X	2055	-0-	-2936	-0-			1918	3	21	4	N	105					217	
									116	9										
04	4830	X	3133	-0-	-1697	-0-			3082	3	34	4	N	15					232	
									17	9										
05	4991	X	4353	-0-	-638	-0-			3922	3	62	4	N	335	335	1			232	
									369	9										
06	4860	X	4695	-0-	-165	-0-			4432	3	57	4	N	187	187	1			232	
									206	9										
07	5022	X	4989	-0-	-33	-0-			4334	3	54	4	N	546	546	1			232	
									601	9										
*08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-			2853	3	887	9	N	806	752	1			286	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	837 X	310	-0-	-527	-0-	237	3	5	4	Y	62	93	1	128
04	630 X	461	-0-	-169	-0-	262	3	3	4	Y	178	1	0	101
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	417	3	266	9	Y	242	135	1	208
06	1140 X	330	-0-	-810	-0-	183	3	3	4	Y	131	126	1	213
07	1178 X	69	-0-	-1109	-0-	144	9	65	9	Y	59	64	1	208
08	465 X	288	-0-	-177	-0-	215	3	73	9	Y	66	168	1	106
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
03	3255 X	2998	-0-	-257	-0-	2671	3	327	9	N	297	5	0	277
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	2723	3	638	9	N	580	510	1	347
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3	-0-		N	-0-			347
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	3779	3	403	9	N	366	366	1	347
07	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	2734	3	411	9	N	374	374	1	347
*08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5338	3	20	4	N	91	185	1	253
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	473	423	1	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	333	1	286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	122	1	346
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	500	560	1	286
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	168	7	118
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
03	23281 X	11615	-0-	-11666	-0-	11407	3	19	4	N	172	19	0	273
04	22530 X	13546	-0-	-8984	-0-	13302	3	25	4	N	199	20	0	260
05	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	24934	3	49	4	N	32	32	0	260
06	18150 X	17526	-0-	-624	-0-	17435	3	36	4	N	50	16	0	294
07	18755 X	11750	-0-	-7005	-0-	11142	3	13	4	N	541	9	0	260
*08	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	891	1	14354	3	N	390	190	1	460
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2200	3	148	4	Y	621	1	0	780
04	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4332	3	43	4	Y	476	3	0	50
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	3966	3	23	4	Y	571	2	0	286
06	2940 X	1514	-0-	-1426	-0-	1282	3	31	4	Y	183	1	0	346
07	5053 X	2345	-0-	-2708	-0-	1784	3	9	4	Y	502	2	0	286
*08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	552	9			Y	-0-	168	7	118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
GLADYS WHEELER		WELL #:		11H		RRCID -> 272089		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12185 - 17917				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	1829 X	239	-0-	-1590	-0-				239	3		Y	-0-	173	1	6
04	2280 N	694	-0-	-1586	-0-				694	3		Y	-0-			6
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-				1691	3	4	9	Y	4	3	7
06	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-				2035	3	879	9	Y	799	3	325
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-				1112	3	942	9	Y	856	1	325
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-				1000	3	190	9	Y	173	411	87
DONNELL-MULHOLLAND UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 272107	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12020 - 17805							
03	3565 X	2302	-0-	-1263	-0-	1704	3	598	9	N	544	4	0	340	1	921
04	3450 X	2467	-0-	-983	-0-	2461	3		6	N	5	5	0	504	1	417
05	3565 X	2930	-0-	-635	-0-	2779	3	151	9	N	137	5	0	177	1	372
06	3630 X	2926	-0-	-704	-0-	2094	3	832	9	N	756	2	0	754	1	372
07	3751 X	2305	-0-	-1446	-0-	1677	3	628	9	N	571	2	0	569	1	372
*08	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	145	1	1946	3	N	549	561	1			360
LOWE				WELL #:	13H	RRCID -> 272115	COMPL. DATE 01/07/2014	TOTAL DEPTH 12019	PERF.12331 - 18305							
03	3441 X	1368	-0-	-2073	-0-	823	3	10	4	Y	486	233	1			568
04	3330 X	71	-0-	-3259	-0-	535	9									
05	3162 X	98	-0-	-3064	-0-	70	3	1	4	Y	-0-	317	1			251
06	3450 X	1791	-0-	-1064	-0-	26	4	72	9	Y	65	213	1			103
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	1488	3	8	4	Y	268	286	1			85
*08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	295	9	506	9	Y	460	459	1			86
STS				WELL #:	53H	RRCID -> 272128	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 11058	PERF.11415 - 17825							
03	9300 X	239	-0-	-9061	-0-	158	3	3	4	Y	71					71
04	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	78	9	131	4	Y	1	1	0	61	1	10
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	9264	3									
06	6420 X	6381	-0-	-39	-0-	1	9	103	4	Y	899	2	0	316	1	591
07	9703 X	5715	-0-	-3988	-0-	6604	3	74	4	Y	330	4	0	187	1	730
08	9703 X	1829	-0-	-7874	-0-	989	9									
NICHOLS MCTEE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 272275	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 12654	PERF.12560 - 19622							
03	4092 X	3516	-0-	-576	-0-	5944	3	15	4	Y	550	3	0	686	1	591
04	3960 X	3776	-0-	-184	-0-	363	9	13	9	Y	12	551	1			52
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	5095	3									
06	3780 X	3347	-0-	-433	-0-	605	9									
07	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	1816	3									
08	3906 X	3278	-0-	-628	-0-											
03	4092 X	3516	-0-	-576	-0-	3434	3	18	4	N	58	3	0	359	1	-0-
04	3960 X	3776	-0-	-184	-0-	64	9	11	4	N	176	3	0	173	1	-0-
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3571	3									
06	3780 X	3347	-0-	-433	-0-	194	9	7	4	N	2	2	0			-0-
07	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	3930	3									
08	3906 X	3278	-0-	-628	-0-	2	9	9	4	N	1	1	0			-0-
03	4092 X	3516	-0-	-576	-0-	3337	3	3	4	N	188	1	0	187	1	-0-
04	3960 X	3776	-0-	-184	-0-	1	9									
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3419	3	2699	3	N	347					347
06	3780 X	3347	-0-	-433	-0-	207	9	382	9							
07	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	170	1									
08	3906 X	3278	-0-	-628	-0-	27	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	8539	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-	7746	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	6156	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	4456	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285																	
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	2	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110																	
03	4278 X	658	-0-	-3620	-0-	-0-	544	3	114	4	Y	-0-	234	1			129
04	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	-0-	6349	3	44	4	Y	474	553	1			50
							521	9									
05	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	-0-	5079	3	46	4	Y	569	333	1			286
							626	9									
06	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	-0-	5351	3	30	4	Y	182	122	1			346
							200	9									
07	5952 X	1207	-0-	-4745	-0-	-0-	627	3	28	4	Y	502	561	1			287
							552	9									
*08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	-0-					Y	-0-	169	7			118

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340																	
03	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	-0-	1620	3	695	9	Y	632	402	1			275
04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	4626	3	488	9	Y	444	664	1			55
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	3877	3	539	9	Y	490	321	1			224
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-					Y	10	85	1			149
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-					Y	24	159	1			14
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675																	
03	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	-0-					N	-0-					240
04	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	-0-	15674	3	23	4	N	33	4	0			269
							36	9									
05	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	-0-	17674	3	24	4	N	24	25	0			268
							26	9									
06	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	-0-	13575	3	21	4	N	284	15	0			537
							312	9									
07	15252 X	9006	-0-	-6246	-0-	-0-	8977	3	22	4	N	6	6	0			537
							7	9									
08	15252 X	6615	-0-	-8637	-0-	-0-	6209	3	406	9	N	369					906

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	1100	-0-	-1969	-0-		104	3	35	4	Y	874	843	1			381
04	2970 X	114	-0-	-2856	-0-		961	9									
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		35	4	79	9	Y	72	444	1			9
06	3000 X	39	-0-	-2961	-0-						Y	24	22	1			11
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		13	3	26	9	Y	24	4	1			31
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	49	52	1			28
												-0-	28	1			-0-

STS				WELL #:	23H	RRCID	-> 272458	COMPL.	DATE 12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11216	- 15357			
03	1643 X	1423	-0-	-220	-0-		1345	3	8	4	Y	64	2	0			62
04	870 N	697	-0-	-173	-0-		70	9									
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		494	3	6	4	Y	179	1	0	138	1	102
06	1380 N	942	-0-	-438	-0-		197	9									
07	713 N	448	-0-	-265	-0-		785	3	2	4	Y	242	1	0	135	1	208
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-		266	9									
							790	3	8	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
							351	3	32	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
							273	3	451	9	Y	410	168	1			450

LOWE				WELL #:	15H	RRCID	-> 272582	COMPL.	DATE 01/17/2014	TOTAL	DEPTH	12018	PERF.12375	- 18209			
03	2604 X	1692	-0-	-912	-0-		594	3	5	4	Y	994	1	0	232	1	1076
04	2520 X	804	-0-	-1716	-0-		1093	9									
05	2604 X	256	-0-	-2348	-0-		792	3	12	4	Y	-0-	601	1			475
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-		25	4	231	9	Y	210	403	1			282
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		1446	3	25	4	Y	758	1	0	798	1	241
*08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		834	9									
							2751	3	1417	9	Y	1288	1	0	1287	1	241
							200	1	3951	3	Y	257	269	1	1	7	228
							283	9									

STS				WELL #:	54H	RRCID	-> 272735	COMPL.	DATE 03/12/2014	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.11496	- 17912			
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-						Y	71					71
04	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-		9379	3	170	4	Y	1	62	1			10
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		1	9									
06	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		6687	3	40	4	Y	899	3	0	315	1	591
07	8091 X	5715	-0-	-2376	-0-		989	9									
08	8091 X	4410	-0-	-3681	-0-		5147	3	96	4	Y	331	5	0	187	1	730
							364	9									
							5081	3	29	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
							3819	3	591	9	Y	537	551	1			577

LOWE				WELL #:	14H	RRCID	-> 272736	COMPL.	DATE 01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.12253	- 17215			
03	3534 X	3347	-0-	-187	-0-		3000	3	3	4	Y	313	1	0	176	1	136
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		344	9									
05	1550 X	1380	-0-	-170	-0-		2683	3	7	4	Y	189	302	1			23
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		208	9									
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		758	3	622	9	Y	565	330	1			258
*08	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-		3991	3	448	9	Y	407	98	1			567
							3207	3	872	9	Y	793	908	1			452
							13939	3	1703	9	Y	1548	901	1			1099

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	3	143	9	N	130			130
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235														
03	14725 X	4457	-0-	-10268	-0-	4451	3	6	4	Y	-0-	301	0	174
04	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	15948	3	32	4	Y	173	24	0	323
						190	9							
05	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	15951	3	23	4	Y	21	21	0	323
						23	9							
06	12960 X	6135	-0-	-6825	-0-	6053	3	12	4	Y	64	5	0	287
						70	9							
07	16709 X	1	-0-	-16708	-0-	1	3			Y	-0-	96	1	191
*08	16709 X	81	-0-	-16628	-0-	80	4	1	9	Y	1	69	7	123
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000														
03	10633 X	4902	-0-	-5731	-0-	4870	3	24	4	Y	7	7	0	166
						8	9							
04	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11218	3	54	4	Y	172	23	0	315
						189	9							
05	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11219	3	43	4	Y	20	20	0	315
						22	9							
06	9690 X	5864	-0-	-3826	-0-	5761	3	30	4	Y	66	8	0	280
						73	9							
07	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	1	94	1	187
*08	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-	67	7	120
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132														
03	992 X	395	-0-	-597	-0-	229	3	38	4	Y	116	15	1	118
						128	9							
04	1230 X	125	-0-	-1105	-0-	82	3	26	4	Y	15	98	1	35
						17	9							
05	1271 X	27	-0-	-1244	-0-	15	4	12	9	Y	11	36	1	10
06	2850 X	140	-0-	-2710	-0-	6	4	134	9	Y	122	7	1	125
07	2945 X	829	-0-	-2116	-0-	531	3	31	4	Y	243	185	1	183
						267	9							
*08	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-	122	1	61
						1175	4							
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107														
03	7409 X	989	-0-	-6420	-0-	973	3	2	4	Y	13	2	0	132
						14	9							
04	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	5			137
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			137
06	4770 X	1774	-0-	-2996	-0-	1729	3	3	4	Y	38	3	0	172
						42	9							
07	2852 X	2557	-0-	-295	-0-	2553	3	2	4	Y	2	3	0	171
						2	9							
*08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	3	Y	-0-	66	7	105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14601 X	12124	-0-	-2477	-0-	12091 3	14 4	N	17	17	0			174
04	13740 X	13520	-0-	-220	-0-	13103 3	14 4	N	366	18	0	192	1	330
05	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	14464 3	16 4	N	16	16	0			330
06	12900 X	12705	-0-	-195	-0-	12471 3	18 4	N	196	10	0	186	1	330
07	13981 X	9533	-0-	-4448	-0-	8711 3	5 4	N	743	6	0	737	1	330
08	13981 X	1044	-0-	-12937	-0-	74 1	960 3	N	9	183	1			156
						10 9								
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469														
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	164					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	195	207	1			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	169	1			91
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
03	2232 X	2094	-0-	-138	-0-	100 1	1811 3	Y	146	5	0	48	1	125
04	2100 N	1754	-0-	-346	-0-	22 4	161 9							
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	167 1	1472 3	Y	88	9	0	60	1	144
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	18 4	97 9							
07	1798 N	1416	-0-	-382	-0-	144 1	1901 3	Y	16	15	0	38	1	107
*08	3100 N	8692	-0-	5592	5592	13 4	18 9							
						147 1	1661 3	Y	209	3	0			313
						230 9								
						154 1	986 3	Y	251	5	0	367	1	192
						276 9								
						544 1	7994 3	Y	139	214	1			117
						1 4	153 9							
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
03	5580 X	5202	-0-	-378	-0-	5070 3	51 4	N	74	21	0	76	1	124
04	5220 X	1066	-0-	-4154	-0-	81 9								
05	5394 X	1731	-0-	-3663	-0-	948 3	8 4	N	100	4	0	78	1	142
06	5250 X	1988	-0-	-3262	-0-	110 9								
07	5425 X	2314	-0-	-3111	-0-	1610 3	16 4	N	95	6	0	86	1	145
08	5208 X	2400	-0-	-2808	-0-	105 9								
						1857 3	19 4	N	102	5	0	91	1	151
						112 9								
						2175 3	23 4	N	105	5	0	96	1	155
						116 9								
						97 1	2141 3	N	26	98	1			83
						133 4	29 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	6603 X	5284	-0-	-1319	-0-	5151	3	52	4	N	74	21	0	113	1
						81	9								161
04	6390 X	1204	-0-	-5186	-0-	1088	3	8	4	N	98	4	0	101	1
						108	9								154
05	6107 X	1966	-0-	-4141	-0-	1848	3	11	4	N	97	6	0	94	1
						107	9								151
06	5550 X	2249	-0-	-3301	-0-	2128	3	18	4	N	94	6	0	94	1
						103	9								145
07	5673 X	1248	-0-	-4425	-0-	1139	3	9	4	N	91	3	0	92	1
						100	9								141
08	5270 X	2084	-0-	-3186	-0-	82	1	1870	3	N	24	89	1		76
						106	4	26	9						
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
03	3100 X	2189	-0-	-911	-0-	1391	3	798	9	Y	725	1	0	723	1
						1445	3	212	9	Y	193	1	0	268	1
04	2670 X	1657	-0-	-1013	-0-	1213	3	278	9	Y	253	164	1		299
05	2759 X	1491	-0-	-1268	-0-	1545	3	398	9	Y	362				388
06	2550 X	1943	-0-	-607	-0-	1739	3	20	9	Y	18	380	1		750
07	2387 X	1759	-0-	-628	-0-	4066	3	316	9	Y	287	377	1		388
*08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-										298
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
03	1984 X	1050	-0-	-934	-0-	584	3	66	4	Y	364	364	1		323
						400	9								
04	1680 N	938	-0-	-742	-0-	12	3	1	4	Y	841	506	1		658
						925	9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	172	1		543
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	157				700
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				700
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	529	7		171
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288															
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	10	1	2608	3	Y	54	90	1		115
						128	4	59	9						
04	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	1639	3	213	4	Y	533	567	1		81
						586	9								
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	2793	3	363	4	Y	160	183	1		58
						176	9								
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2548	3	250	4	Y	70	109	1		19
						77	9								
07	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2329	3	190	4	Y	78	78	1		19
						86	9								
08	2790 X	329	-0-	-2461	-0-	186	4	143	9	Y	130	97	1		52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
JC MARTIN																	
WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2418 X	1494	-0-	-924	-0-	1490	3	4	9	Y	4	3	0			140	
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	10					150	
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					150	
06	1950 X	165	-0-	-1785	-0-	47	3	118	9	Y	107					257	
07	1488 X	34	-0-	-1454	-0-	33	3	1	9	Y	1	61	1			197	
*08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1066	1179	1	1	7	83	
JC MARTIN														WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874			
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					183	
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	10					193	
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					193	
06	810 X	153	-0-	-657	-0-	35	3	118	9	Y	107					300	
07	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	Y	2	2	0	71	1	229	
*08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	1214	1349	1			94	
						12	4	1335	9								
HEIM														WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411			
03	17236 X	11815	-0-	-5421	-0-	11815	3			N	-0-					-0-	
04	14610 X	5759	-0-	-8851	-0-	5759	3			N	-0-					-0-	
05	9486 X	8745	-0-	-741	-0-	8745	3			N	-0-					-0-	
06	11430 X	11197	-0-	-233	-0-	11197	3			N	-0-					-0-	
07	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	3			N	-0-					-0-	
*08	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	786	1	15971	3	N	-0-					-0-	
						1	4										
KAREN WHEELER UNIT 1														WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021			
03	4557 X	2532	-0-	-2025	-0-	491	1	1227	3	Y	724	723	1			375	
						18	4	796	9								
04	4410 X	499	-0-	-3911	-0-	265	1	23	4	Y	192	268	1			299	
						211	9										
05	4557 X	2125	-0-	-2432	-0-	249	1	1594	3	Y	253	164	1			388	
						4	4	278	9								
06	3360 X	2726	-0-	-634	-0-	88	1	2236	3	Y	362					750	
						4	4	398	9								
07	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	690	1	1637	3	Y	18	380	1			388	
						58	4	20	9								
*08	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	567	1	6099	3	Y	344	377	1			355	
						38	4	378	9								
STOREY 267														WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742			
03	6510 X	5680	-0-	-830	-0-	137	1	5162	2	N	271	179	1			614	
						83	4	298	9								
04	6300 X	5258	-0-	-1042	-0-	101	1	4182	2	N	835	736	1			713	
						56	4	919	9								
05	6510 X	2503	-0-	-4007	-0-	69	1	2373	2	N	-0-					713	
						61	4										
06	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	184	1	6442	2	N	173	189	1			697	
						60	4	190	9								
07	5673 X	2655	-0-	-3018	-0-	34	1	1929	2	N	559	559	1			697	
						77	4	615	9								
*08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	1	366	1	210	7	122	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900														
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			
03	806 X	298	-0-	-508	-0-	4	4	294	9	Y	267	164	1	292
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	102	3	54	4	Y	194	242	1	244
						213	9							
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	56	4	345	9	Y	314	289	1	269
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	67	182	1	154
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	128	186	1	96
*08	3100 N	3167	-0-	67	67	33	1	439	3	Y	475	64	1	507
						2172	4	523	9					
DONNELL B														
WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245														
03	6014 X	2564	-0-	-3450	-0-	1834	3	730	9	Y	664	8	0	231
04	4590 X	2309	-0-	-2281	-0-	1660	3	649	9	Y	590	9	0	324
05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6202	3	559	9	Y	508	30	0	314
06	5190 X	2872	-0-	-2318	-0-	2678	3	194	9	Y	176	6	0	312
07	5363 X	4369	-0-	-994	-0-	3252	3	1117	9	Y	1015	8	0	309
*08	2573 X	1988	-0-	-585	-0-	1831	3	6	4	Y	137	388	1	58
						151	9							
LOWE														
WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262														
03	3317 X	333	-0-	-2984	-0-	130	3	3	4	Y	182	233	1	264
						200	9							
04	3210 X	32	-0-	-3178	-0-	32	3			Y	-0-	147	1	117
05	3317 X	49	-0-	-3268	-0-	29	4	20	9	Y	18	99	1	36
06	3210 X	3066	-0-	-144	-0-	2717	3	18	4	Y	301	241	1	96
						331	9							
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	3867	3	558	9	Y	507	508	1	95
*08	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	315	1	5091	3	Y	656	168	1	583
						722	9							
LOWE														
WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108														
03	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	126	1	298	3	Y	714	458	1	432
						785	9							
04	1470 N	356	-0-	-1114	-0-	305	1	51	9	Y	46	290	1	188
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	433	1	63	9	Y	57			245
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	292	1	927	3	Y	99	1	0	269
						109	9							
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	413	1	1408	3	Y	183	1	0	126
						201	9							
*08	3100 N	4335	-0-	1235	1235	304	1	3524	3	Y	461	113	1	474
						507	9							
DONNELL A														
WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537														
03	3410 X	2470	-0-	-940	-0-	2189	3	98	4	Y	166	3	0	331
						183	9							
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	2836	3	72	4	Y	547	586	1	292
						602	9							
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3844	3	12	4	Y	262	347	1	207
						288	9							
06	4170 X	2633	-0-	-1537	-0-	2069	3	6	4	Y	507	428	1	286
						558	9							
07	4309 X	2326	-0-	-1983	-0-	1607	3	15	4	Y	640	640	1	286
						704	9							
*08	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	329	1	5178	3	Y	439	470	1	255
						424	4	483	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
DONNELL A				WELL #:	32H	RRCID	-> 273574	COMPL.	DATE 04/10/2014	TOTAL	DEPTH 11577	PERF.11620	- 16500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	1148	-0-	-1115	-0-	970	3	4	4	Y	158	2	0	75	1	184
04	1950 X	916	-0-	-1034	-0-	174	9	3	4	Y	233	293	1			124
05	1829 X	509	-0-	-1320	-0-	657	3	26	4	Y	264	179	1			209
06	1110 N	847	-0-	-263	-0-	256	9	254	9	Y	231	310	1			130
07	961 N	875	-0-	-86	-0-	193	3	20	4	Y	290	291	1			129
*08	3100 N	3246	-0-	146	146	290	9	2507	3	Y	350	276	1			203
						319	9	385	9							
						157	1									
						197	4									
LOWE				WELL #:	5H	RRCID	-> 273576	COMPL.	DATE 11/28/2013	TOTAL	DEPTH 12225	PERF.12325	- 18089			
03	2852 X	682	-0-	-2170	-0-	106	1	389	3	Y	170	243	1			103
04	2910 X	290	-0-	-2620	-0-	187	9	54	9	Y	49	69	1			83
05	3007 X	945	-0-	-2062	-0-	236	1	332	9	Y	302					385
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	613	1	2484	3	Y	397	1	0	116	1	665
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	362	1	3409	3	Y	731	1	0	891	1	504
*08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	437	9	1657	3	Y	38	453	1			89
						428	1									
						804	9									
						130	1									
						42	9									
STS				WELL #:	24H	RRCID	-> 273579	COMPL.	DATE 12/19/2013	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11075	- 15683			
03	3844 X	1124	-0-	-2720	-0-	1045	3	11	4	Y	62	93	1			128
04	4020 X	3011	-0-	-1009	-0-	68	9	60	4	Y	178	1	0	204	1	101
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	2755	3	25	4	Y	243	1	0	135	1	208
06	6150 X	1485	-0-	-4665	-0-	196	9	14	4	Y	131	126	1			213
07	6355 X	513	-0-	-5842	-0-	4377	3	15	4	Y	59	64	1			208
08	3100 X	334	-0-	-2766	-0-	267	9	300	9	Y	273	168	1			313
						1327	3									
						144	9									
						433	3									
						65	9									
						34	3									
STS				WELL #:	55H	RRCID	-> 273580	COMPL.	DATE 03/12/2014	TOTAL	DEPTH 11027	PERF.11481	- 17861			
03	7130 X	6037	-0-	-1093	-0-	5815	3	143	4	Y	72	1	0	732	1	956
04	6900 X	4659	-0-	-2241	-0-	79	9	93	4	Y	-0-	826	1			130
05	7037 X	4385	-0-	-2652	-0-	4566	3	142	4	Y	897	436	1			591
06	8010 X	6187	-0-	-1823	-0-	3256	3	129	4	Y	327	1	0	187	1	730
07	8277 X	5896	-0-	-2381	-0-	987	9	32	4	Y	548	1	0	686	1	591
08	6045 X	4384	-0-	-1661	-0-	5698	3	426	9	Y	387	551	1			427
						360	9									
						5261	3									
						603	9									
						3958	3									
FORREST WHEELER				WELL #:	5H	RRCID	-> 273631	COMPL.	DATE 06/07/2013	TOTAL	DEPTH 11952	PERF.12012	- 16703			
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1388	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	205					262
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	198	7			64

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	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WOOD UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	273730	COMPL.	DATE	06/12/2013	TOTAL	DEPTH	13062	PERF.12911	-	19462		
03	12648 X	10581	-0-	-2067	-0-	10512	3	44	4	N	23	23	0					165
						25	9											
04	12240 X	12008	-0-	-232	-0-	11658	3	44	4	N	278	21	0	176	1			246
						306	9											
05	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	12694	3	44	4	N	400	19	0	355	1			272
						440	9											
06	12090 X	7432	-0-	-4658	-0-	7239	3	33	4	N	145	9	0					408
						160	9											
07	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	12404	3	52	4	N	63	12	0	187	1			272
						69	9											
08	12400 X	9901	-0-	-2499	-0-	565	1	8959	3	N	342	189	1					425
						1	4	376	9									
FORREST WHEELER				WELL #:	13H	RRCID ->	273732	COMPL.	DATE	07/10/2013	TOTAL	DEPTH	11819	PERF.12151	-	17202		
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		1	1				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	1				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	1				1
08	14B2 EXT	8016	-0-	8016	8016	3682	3	4334	9	Y	3940	2361	1					1580
JC MARTIN				WELL #:	20H	RRCID ->	274019	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	10153	PERF.10242	-	14859		
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-							137
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							137
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108							245
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1					187
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1066	1170	1					83
WHEELER 2				WELL #:	4H	RRCID ->	274048	COMPL.	DATE	03/01/2014	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.12820	-	17843		
03	5022 X	2207	-0-	-2815	-0-	2201	3	6	9	N	5	5	0	152	1			219
04	4920 X	277	-0-	-4643	-0-	276	3	1	9	N	1	1	0					219
05	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-							219
06	5040 X	3773	-0-	-1267	-0-	3675	3	98	9	N	89	5	0					303
07	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6463	3	66	9	N	60	6	0	187	1			170
*08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2814	3	83	9	N	75							245

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
03	22816 X	15719	-0-	-7097	-0-	15718	3	1	4	N	-0-		-0-	
04	21690 X	19678	-0-	-2012	-0-	19677	3	1	4	N	-0-		-0-	
05	21824 X	19345	-0-	-2479	-0-	19344	3	1	4	N	-0-		-0-	
06	21120 X	17001	-0-	-4119	-0-	17000	3	1	4	N	-0-		-0-	
07	21080 X	18794	-0-	-2286	-0-	18793	3	1	4	N	-0-		-0-	
*08	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	953	1	19475	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
03	17732 X	16021	-0-	-1711	-0-	15950	3	41	4	N	27	27	0	123
						30	9							
04	17160 X	16067	-0-	-1093	-0-	16020	3	36	4	N	10	10	0	123
						11	9							
05	18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	18045	3	39	4	N	42	42	0	123
						46	9							
06	16950 X	13476	-0-	-3474	-0-	13414	3	36	4	N	24	24	0	123
						26	9							
07	17205 X	15147	-0-	-2058	-0-	15095	3	37	4	N	14	14	0	123
						15	9							
08	16616 X	9627	-0-	-6989	-0-	9377	3	250	9	N	227	188	1	162
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
03	3379 X	219	-0-	-3160	-0-	15	3	6	4	N	180	180	1	543
						198	9							
04	3510 X	2980	-0-	-530	-0-	2567	3	108	4	N	277	530	1	290
						305	9							
05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	3981	3	140	4	N	341	341	1	290
						375	9							
06	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	3147	3	26	4	N	367	367	1	290
						404	9							
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	3240	3	61	4	N	1701	1701	1	290
						1871	9							
*08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	3	N	836	749	1	377
						920	9							
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	705	3	77	9	Y	70	7	0	22
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	488	3	36	9	Y	33	4	0	16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	1	26
06	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	3	26	9	Y	24	8	0	28
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1331	3	118	9	Y	107	7	0	31
*08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2465	3	3	4	Y	562	353	1	240
						618	9							
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
03	4929 X	2460	-0-	-2469	-0-	1510	3	950	9	N	864	1	0	920
04	4770 X	4611	-0-	-159	-0-	4610	3	1	9	N	1	1	0	752
05	4929 X	4131	-0-	-798	-0-	4129	3	2	9	N	2	1	0	753
06	3690 X	1218	-0-	-2472	-0-	1084	3	134	9	N	122			875
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	9	N	1	1	0	494
*08	4774 X	2196	-0-	-2578	-0-	134	1	2062	3	N	-0-	185	1	75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 19H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276440		CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2015				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27342 X	17545	-0-	-9797	-0-	98 1	17065 3	189 4	193 9	Y	175	222 1				30
04	26460 X	22589	-0-	-3871	-0-	105 1	22114 3	186 4	184 9	Y	167	191 1				6
05	27342 X	21138	-0-	-6204	-0-	99 1	20567 3	149 4	323 9	Y	294	292 1				8
06	18990 X	10757	-0-	-8233	-0-	69 1	10530 3	90 4	68 9	Y	62	70 1				-0-
07	23343 X	17689	-0-	-5654	-0-	111 1	17064 3	162 4	352 9	Y	320	8 0	312 1			-0-
08	23343 X	19012	-0-	-4331	-0-	990 1	17451 3	1 4	570 9	Y	518	356 1				162
JC MARTIN				WELL #:	12H	RRCID -> 276450	COMPL. DATE 02/24/2015			TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421						
03	8866 X	4302	-0-	-4564	-0-	11 1	4228 3	1 4	62 9	Y	56	44 1				44
04	8580 X	4907	-0-	-3673	-0-	90 1	4787 3	12 4	18 9	Y	16	37 1				23
05	6913 X	5336	-0-	-1577	-0-	99 1	5166 3	14 4	57 9	Y	52	1 0	54 1			20
06	6450 X	4689	-0-	-1761	-0-	85 1	4520 3	14 4	70 9	Y	64	84 1				-0-
07	6634 X	5380	-0-	-1254	-0-	80 1	5227 3	12 4	61 9	Y	55	3 0	52 1			-0-
*08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	387 1	5891 3	73 9		Y	66	48 1				18
JC MARTIN				WELL #:	18H	RRCID -> 276452	COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800						
03	49507 X	31739	-0-	-17768	-0-	177 1	30838 3	341 4	383 9	Y	348	441 1				59
04	47910 X	40854	-0-	-7056	-0-	189 1	39962 3	337 4	366 9	Y	333	379 1				13
05	49507 X	38256	-0-	-11251	-0-	180 1	37167 3	269 4	640 9	Y	582	580 1				15
06	34380 X	19452	-0-	-14928	-0-	124 1	19030 3	163 4	135 9	Y	123	138 1				-0-
07	42222 X	32028	-0-	-10194	-0-	201 1	30838 3	292 4	697 9	Y	634	14 0	620 1			-0-
08	20980 X	20445	-0-	-535	-0-	1061 1	18712 3	1 4	671 9	Y	610	419 1				191
JC MARTIN				WELL #:	17H	RRCID -> 276453	COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028						
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-
*08	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	879 1	15498 3	1 4	552 9	Y	502	345 1				157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	23994 X	19382	-0-	-4612	-0-	19303 3	76 4	N	3	3 0				201
04	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	23673 3	69 4	N	30	2 0				229
05	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	22960 3	72 4	N	26	26 0				229
06	23100 X	21246	-0-	-1854	-0-	20971 3	76 4	N	181	17 0				393
07	24583 X	10395	-0-	-14188	-0-	10306 3	81 4	N	7	7 0				393
08	24583 X	18703	-0-	-5880	-0-	18411 3	292 9	N	265					658
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
03	27404 X	21331	-0-	-6073	-0-	20944 3	183 4	N	185	5 0	180 1			153
04	25830 X	24884	-0-	-946	-0-	24361 3	207 4	N	287	3 0				437
05	25141 X	23857	-0-	-1284	-0-	23627 3	200 4	N	27	28 0				436
06	25800 X	22256	-0-	-3544	-0-	21959 3	240 4	N	52	18 0				470
07	26660 X	22401	-0-	-4259	-0-	22107 3	282 4	N	11	11 0				470
08	25699 X	11774	-0-	-13925	-0-	11244 3	530 9	N	482	559 1				393
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
03	39804 X	25884	-0-	-13920	-0-	140 1	24403 3	Y	974	1154 1				167
04	38520 X	33076	-0-	-5444	-0-	270 4	1071 9							
05	39804 X	31061	-0-	-8743	-0-	149 1	31623 3	Y	943	1074 1				36
06	27960 X	15980	-0-	-11980	-0-	267 4	1037 9							
07	34193 X	26199	-0-	-7994	-0-	142 1	29411 3	Y	1177	1182 1				31
08	34193 X	9082	-0-	-25111	-0-	213 4	1295 9							
						98 1	15058 3	Y	632	663 1				-0-
						129 4	695 9							
						158 1	24403 3	Y	1279	11 0	1268 1			-0-
						231 4	1407 9							
						487 1	8594 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
03	35495 X	17091	-0-	-18404	-0-	526 1	16287 3	Y	196	207 1				151
04	34350 X	19476	-0-	-14874	-0-	62 4	216 9							
05	27683 X	21183	-0-	-6500	-0-	360 1	19055 3	Y	13	128 1				36
06	25830 X	18688	-0-	-7142	-0-	47 4	14 9							
07	26443 X	21365	-0-	-5078	-0-	392 1	20564 3	Y	156	2 0	129 1			61
*08	23552 X	23552	-0-	-0-	-0-	55 4	172 9							
						340 1	17990 3	Y	276	337 1				-0-
						54 4	304 9							
						319 1	20806 3	Y	175	11 0	164 1			-0-
						47 4	193 9							
						1436 1	21847 3	Y	244	178 1				66
						1 4	268 9							

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
JC MARTIN				WELL #:	16H	RRCID ->	276642	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10888	-	17158		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20739 X	13298	-0-	-7441	-0-	74	1	12934	3	143	4	Y	134	169	1			23
04	20070 X	17121	-0-	-2949	-0-	79	1	16761	3	141	4	Y	127	145	1			5
05	20739 X	16022	-0-	-4717	-0-	141	4	140	9	75	1	Y	223	222	1			6
06	14400 X	8154	-0-	-6246	-0-	113	4	245	9	52	1	Y	47	53	1			-0-
07	17701 X	13409	-0-	-4292	-0-	69	4	52	9	84	1	Y	244	6	0	238	1	-0-
08	17701 X	16238	-0-	-1463	-0-	123	4	268	9	845	1	Y	444	305	1			139
						1	4	488	9									
STS B				WELL #:	61H	RRCID ->	276671	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	10584	PERF.	10979	-	16427		
03	2232 X	369	-0-	-1863	-0-	138	3	22	4	209	9	Y	190	228	1			91
04	1530 X	449	-0-	-1081	-0-	255	3	56	4	138	9	Y	125	184	1			32
05	1581 X	1222	-0-	-359	-0-	124	3	32	4	1066	9	Y	969	1	0	629	1	371
06	1530 X	660	-0-	-870	-0-	433	3	26	4	201	9	Y	183	183	1			371
07	1364 X	439	-0-	-925	-0-	26	3	413	9	8	1	Y	375	468	1			278
08	465 X	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	3			Y	-0-	278	1			-0-
FORREST WHEELER				WELL #:	8H	RRCID ->	276684	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	12238	PERF.	12123	-	17026		
03	5456 X	4046	-0-	-1410	-0-	3906	3	99	4	41	9	Y	37	163	1			148
04	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	5913	3	129	4	713	9	Y	648	697	1			99
05	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6297	3	139	4	274	9	Y	249	258	1			90
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	5540	3	168	4	463	9	Y	421	397	1			114
07	6975 X	6009	-0-	-966	-0-	5322	3	174	4	513	9	Y	466	466	1			114
08	6975 X	2734	-0-	-4241	-0-	51	1	2683	3			Y	-0-	114	1			-0-
FORREST WHEELER				WELL #:	9H	RRCID ->	276685	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.	12079	-	17014		
03	9827 X	6790	-0-	-3037	-0-	6585	3	164	4	41	9	Y	37	2	0	126	1	121
04	8400 X	7677	-0-	-723	-0-	7086	3	153	4	438	9	Y	398	2	0	457	1	60
05	8277 X	7873	-0-	-404	-0-	7530	3	170	4	173	9	Y	157	5	0	157	1	55
06	8010 X	6987	-0-	-1023	-0-	6518	3	206	4	263	9	Y	239	7	0	224	1	63
07	7936 X	7106	-0-	-830	-0-	6589	3	225	4	292	9	Y	265	6	0	259	1	63
08	7936 X	4838	-0-	-3098	-0-	147	1	4633	3	58	9	Y	53	95	1			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
03	6138 X	1965	-0-	-4173	-0-	1693	3	62	4	Y	191	1	0	91
04	6510 X	3911	-0-	-2599	-0-	210	9	243	4	Y	125	1	0	32
05	6727 X	6032	-0-	-695	-0-	3530	3	878	4	Y	969	1	0	371
06	6510 X	4979	-0-	-1531	-0-	138	9	737	4	Y	183	183	1	371
07	5580 X	3455	-0-	-2125	-0-	4088	3	156	4	Y	375	468	1	278
*08	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	1066	9	5008	3	Y	244	283	1	239
						4041	3	268	9					
						201	9							
						2886	3							
						413	9							
						611	1							
						188	4							
DONNELL A														
WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
03	8494 X	5569	-0-	-2925	-0-	964	1	3568	3	Y	943	986	1	367
04	7980 X	2559	-0-	-5421	-0-	1037	9	1706	3	Y	252	1	0	418
05	8246 X	2593	-0-	-5653	-0-	576	1	1814	3	Y	303	1	0	418
06	7980 X	4855	-0-	-3125	-0-	277	9	3412	3	Y	592	1	0	418
07	5890 X	3422	-0-	-2468	-0-	446	1	2147	3	Y	584	584	1	418
*08	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	333	9	5122	3	Y	1385	1255	1	548
						792	1							
						651	9							
						633	1							
						642	9							
						1108	1							
						1524	9							
STS B														
WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
03	3038 X	1000	-0-	-2038	-0-	749	3	42	4	Y	190	228	1	91
04	2310 X	1720	-0-	-590	-0-	209	9	135	4	Y	125	184	1	32
05	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	1447	3	150	4	Y	968	629	1	371
06	2550 X	2224	-0-	-326	-0-	138	9	93	4	Y	183	183	1	371
07	2635 X	1884	-0-	-751	-0-	5775	3	79	4	Y	750	565	1	556
*08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1065	9	3613	3	Y	302	562	1	296
						1930	3	332	9					
						201	9							
						980	3							
						825	9							
						440	1							
						130	4							
DONNELL A														
WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
03	6510 X	4224	-0-	-2286	-0-	766	1	2833	3	Y	568	594	1	221
04	6030 X	1978	-0-	-4052	-0-	625	9	1355	3	Y	151	120	1	252
05	6231 X	1995	-0-	-4236	-0-	457	1	1441	3	Y	182	182	1	252
06	6030 X	3731	-0-	-2299	-0-	166	9	2710	3	Y	356	356	1	252
07	4588 X	2594	-0-	-1994	-0-	354	1	1705	3	Y	352	352	1	252
*08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	200	9	4089	3	Y	-0-	252	1	-0-
						629	1							
						392	9							
						502	1							
						387	9							
						885	1							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	23219 X	11383	-0-	-11836	-0-	28 3	10782 4	3 570	Y	518	407	1		408
04	22470 X	12638	-0-	-9832	-0-	230 3	12210 4	3 168	Y	153	346	1		215
05	18228 X	13988	-0-	-4240	-0-	252 3	13177 4	3 524	Y	476	1	0	502 1	188
06	17010 X	12432	-0-	-4578	-0-	218 3	11527 4	3 652	Y	593	781	1		-0-
07	17422 X	14111	-0-	-3311	-0-	204 3	13332 4	3 545	Y	495	7	0	488 1	-0-
*08	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	952 1	14485 4	3 656	Y	596	434	1		162
FORREST WHEELER														
WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
03	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	15995 3	97 4	Y	6073	5684	0	136 1		482
04	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	6680 9	10963 3	97 4	Y	6140	2037	0	3959 1	626
05	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	6754 9	16502 3	101 4	Y	5258	3431	0	1791 1	662
06	7860 X	6379	-0-	-1481	-0-	5784 9	3550 3	112 4	Y	2470	2463	1		669
07	8122 X	6685	-0-	-1437	-0-	2717 9	3551 3	123 4	Y	2737	2738	1		668
08	8122 X	2225	-0-	-5897	-0-	3011 9	57 1	2156 3	Y	11	675	1		4
						12 9								
JC MARTIN														
WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
03	29450 X	14214	-0-	-15236	-0-	441 1	13666 3	Y	50	53	1			38
04	28500 X	16335	-0-	-12165	-0-	52 4	55 9							
05	22971 X	17675	-0-	-5296	-0-	302 1	15989 3	Y	4	33	1			9
06	21420 X	15504	-0-	-5916	-0-	40 4	4 9							
07	21979 X	17820	-0-	-4159	-0-	329 1	17255 3	Y	41	2	0	33 1		15
*08	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	46 4	45 9							
						285 1	15095 3	Y	71	86	1			-0-
						46 4	78 9							
						267 1	17458 3	Y	51	9	0	42 1		-0-
						39 4	56 9							
						1162 1	17687 3	Y	60	44	1			16
						1 4	66 9							
STS														
WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
03	14167 X	9658	-0-	-4509	-0-	9307 3	351 9	Y	319	5	1			314
04	13710 X	11108	-0-	-2602	-0-	283 1	10695 3	Y	118	13	0	407 1		12
05	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	130 9								
06	12570 X	10438	-0-	-2132	-0-	274 1	9888 3	Y	582	16	0	266 1		312
07	12989 X	10651	-0-	-2338	-0-	640 9								
08	11470 X	7861	-0-	-3609	-0-	510 1	9568 3	Y	327	12	0	315 1		312
						360 9								
						483 1	9951 3	Y	197	9	0	188 1		312
						217 9								
						445 1	7341 3	Y	68	320	1			60
						75 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	11780 X	9081	-0-	-2699	-0-	1076	1	7788	3	Y	197	3 1		194
04	11400 X	9266	-0-	-2134	-0-	217	9	8950	3	Y	72	8 0	251 1	7
05	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	237	1	8274	3	Y	360	10 0	164 1	193
06	11640 X	8654	-0-	-2986	-0-	79	9	8006	3	Y	201	7 0	194 1	193
07	12028 X	8864	-0-	-3164	-0-	230	1	8327	3	Y	121	6 0	116 1	192
*08	9579 X	6653	-0-	-2926	-0-	396	9	6227	3	Y	44	198 1		38
						427	1							
						221	9							
						404	1							
						133	9							
						378	1							
						48	9							
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
03	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			Y	-0-	1466 1		322
04	3300 X	949	-0-	-2351	-0-	21	1	797	3	Y	119	13 0	416 1	12
05	3410 X	1413	-0-	-1997	-0-	131	9	737	3	Y	596	17 0	272 1	319
06	3300 X	1120	-0-	-2180	-0-	20	1	713	3	Y	335	12 0	322 1	320
07	3410 X	1000	-0-	-2410	-0-	656	9	742	3	Y	202	9 0	193 1	320
*08	29579 X	29579	-0-	-0-	-0-	38	1	27493	3	Y	380	363 1		337
						369	9	418	9					
						222	9							
						1667	1							
						1	4							
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
03	26598 X	18097	-0-	-8501	-0-	17628	3	469	9	Y	426	6 1		420
04	25740 X	20967	-0-	-4773	-0-	536	1	20258	3	Y	157	17 0	544 1	16
05	20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	173	9	18730	3	Y	778	22 0	355 1	417
06	23820 X	19570	-0-	-4250	-0-	520	1	18123	3	Y	437	16 0	421 1	417
07	24614 X	20055	-0-	-4559	-0-	856	9	18849	3	Y	265	13 0	252 1	417
08	21669 X	13843	-0-	-7826	-0-	966	1	12962	3	Y	85	427 1		75
						481	9	94	9					
						914	1							
						292	9							
						786	1							
						1	4							
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
03	42284 X	21370	-0-	-20914	-0-	129	1	20007	3	Y	952	1146 1		220
04	25350 X	17265	-0-	-8085	-0-	187	4	16180	3	Y	634	38 0	734 1	82
05	26195 X	18858	-0-	-7337	-0-	181	1	17736	3	Y	650	32 0	618 1	82
06	25350 X	21292	-0-	-4058	-0-	207	4	19799	3	Y	996	25 0	971 1	82
07	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	195	1	23040	3	Y	866	20 0	846 1	82
*08	31485 X	31485	-0-	-0-	-0-	212	4	29045	3	Y	898	749 1		231
						160	1	988	9					
						237	4							
						152	1							
						251	4							
						1450	1							
						2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	22537 X	21445	-0-	-1092	-0-	129 1	19961 3	186 4	1169 9	Y	1063	1279 1			246
04	25440 X	17308	-0-	-8132	-0-	181 1	16143 3	206 4	778 9	Y	707	43 0	819 1		91
05	26288 X	18899	-0-	-7389	-0-	194 1	17696 3	211 4	798 9	Y	725	36 0	689 1		91
06	25440 X	21374	-0-	-4066	-0-	159 1	19754 3	237 4	1224 9	Y	1113	29 0	1084 1		91
07	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	151 1	22987 3	250 4	1064 9	Y	967	23 0	944 1		91
*08	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	1425 1	28538 3	2 4	1102 9	Y	1002	835 1			258
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288															
03	42780 X	25757	-0-	-17023	-0-	155 1	24022 3	224 4	1356 9	Y	1233	1484 1			285
04	30570 X	20797	-0-	-9773	-0-	217 1	19428 3	248 4	904 9	Y	822	50 0	951 1		106
05	31589 X	22708	-0-	-8881	-0-	234 1	21295 3	254 4	925 9	Y	841	41 0	800 1		106
06	30570 X	25668	-0-	-4902	-0-	192 1	23772 3	285 4	1419 9	Y	1290	33 0	1257 1		106
07	29381 X	29381	-0-	-0-	-0-	182 1	27664 3	301 4	1234 9	Y	1122	27 0	1095 1		106
*08	36199 X	36199	-0-	-0-	-0-	1661 1	33258 3	2 4	1278 9	Y	1162	969 1			299
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785															
03	19871 X	18954	-0-	-917	-0-	116 1	18074 3	169 4	595 9	Y	541	651 1			125
04	20700 X	15363	-0-	-5337	-0-	164 1	14616 3	187 4	396 9	Y	360	22 0	417 1		46
05	21390 X	16796	-0-	-4594	-0-	176 1	16022 3	191 4	407 9	Y	370	18 0	351 1		47
06	20700 X	18867	-0-	-1833	-0-	144 1	17885 3	215 4	623 9	Y	566	15 0	552 1		46
07	21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	137 1	20814 3	226 4	542 9	Y	493	12 0	481 1		46
*08	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	1294 1	25920 3	1 4	326 9	Y	296	266 1			76
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928															
03	5301 X	4672	-0-	-629	-0-	29 1	4488 3	42 4	113 9	Y	103	123 1			24
04	5130 X	3791	-0-	-1339	-0-	41 1	3629 3	46 4	75 9	Y	68	4 0	79 1		9
05	5301 X	4145	-0-	-1156	-0-	44 1	3978 3	47 4	76 9	Y	69	3 0	66 1		9
06	5130 X	4647	-0-	-483	-0-	36 1	4441 3	53 4	117 9	Y	106	2 0	104 1		9
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	34 1	5168 3	56 4	102 9	Y	93	2 0	91 1		9
*08	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	346 1	6925 3	106 9		Y	96	80 1			25

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	12369 X	11159	-0-	-1210	-0-		67	1	10443	3	Y	501	603	1			116
							98	4	551	9							
04	11970 X	9015	-0-	-2955	-0-		95	1	8445	3	Y	334	20	0	387	1	43
							108	4	367	9							
05	12369 X	9846	-0-	-2523	-0-		102	1	9258	3	Y	342	17	0	325	1	43
							110	4	376	9							
06	11970 X	11117	-0-	-853	-0-		83	1	10334	3	Y	524	13	0	511	1	43
							124	4	576	9							
07	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-		79	1	12026	3	Y	456	11	0	445	1	43
							131	4	502	9							
*08	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-		770	1	15424	3	Y	472	394	1			121
							1	4	519	9							
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305																	
03	111166 X	63651	-0-	-47515	-0-		467	1	60609	3	Y	2341	2233	0			146
							2575	9									
04	104730 X	48312	-0-	-56418	-0-		324	1	47666	3	Y	293	271	0			168
							322	9									
05	88629 X	62831	-0-	-25798	-0-		12	1	60419	3	Y	2182	2125	0			225
							2400	9									
06	72840 X	5913	-0-	-66927	-0-		24	1	5526	3	Y	330	129	0			426
							363	9									
07	65162 X	39779	-0-	-25383	-0-		6	1	38355	3	Y	1289	869	0	621	1	225
							1418	9									
*08	63643 X	43661	-0-	-19982	-0-		1693	1	41613	3	Y	323	390	1			158
							355	9									
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949																	
03	118699 X	67444	-0-	-51255	-0-		495	1	63839	3	Y	2827	2719	0			146
							3110	9									
04	108690 X	65163	-0-	-43527	-0-		348	1	61809	3	Y	2733	2711	0			168
							3006	9									
05	100223 X	67283	-0-	-32940	-0-		13	1	64323	3	Y	2679	2622	0			225
							2947	9									
06	81120 X	51933	-0-	-29187	-0-		199	1	49063	3	Y	2428	2226	0			427
							2671	9									
07	70215 X	52904	-0-	-17311	-0-		7	1	49973	3	Y	2658	2239	0	621	1	225
							2924	9									
*08	67456 X	60964	-0-	-6492	-0-		2350	1	57559	3	Y	958	713	1			470
							1	4	1054	9							
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284																	
03	55245 X	55245	-0-	-0-	-0-		436	1	52964	3	Y	1677	1569	0			146
							1845	9									
04	52770 X	51866	-0-	-904	-0-		300	1	49888	3	Y	1525	1503	0			168
							1678	9									
05	54529 X	49745	-0-	-4784	-0-		11	1	48792	3	Y	856	799	0			225
							942	9									
06	52770 X	38955	-0-	-13815	-0-		168	1	37780	3	Y	915	714	0			426
							1007	9									
07	54529 X	33106	-0-	-21423	-0-		5	1	32559	3	Y	493	73	0	621	1	225
							542	9									
*08	54529 X	45115	-0-	-9414	-0-		1709	1	43006	3	Y	363	410	1			178
							1	4	399	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	371 1	5760 3	Y			994	204 0	805 1		429
04	15540 X	1612	-0-	-13928	-0-	1093 9	1485 3	Y			1	1 0	424 1		5
05	16058 X	2564	-0-	-13494	-0-	126 1	4 3	Y			2080	39 0	1852 1		194
06	13590 X	8624	-0-	-4966	-0-	272 1	381 9	Y			346	222 0			318
07	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	2288 9	15733 3	Y			5	5 0			318
08	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	8243 3				Y	NO RPT				318
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747															
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y			396	20 0	572 1		204
04	32130 X	9	-0-	-32121	-0-	436 9	8 3	Y			-0-	202 1			2
05	26939 X	6485	-0-	-20454	-0-	1 1	2302 3	Y			2332	292 0	1849 1		193
06	26070 X	13318	-0-	-12752	-0-	1618 1	11992 3	Y			344	219 0			318
07	9083 X	4190	-0-	-4893	-0-	2565 9	3928 3	Y			-0-				318
*08	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	948 1	15797 3	Y			59	372 1			5
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680															
03	28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	1752 9	25195 3	Y			1593	438 0	1262 1		627
04	43020 X	5564	-0-	-37456	-0-	444 1	5101 3	Y			17	17 0	620 1		7
05	44454 X	43261	-0-	-1193	-0-	19 9	40387 3	Y			2144	103 0	1854 1		194
06	43020 X	6643	-0-	-36377	-0-	516 1	5508 3	Y			273	149 0			318
07	44454 X	23024	-0-	-21430	-0-	2358 9	21196 3	Y			91	91 0			318
*08	48004 X	48004	-0-	-0-	-0-	835 1	41664 3	Y			2773	2863 1			228
STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11125 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-
08	14B2 EXT	56176	-0-	56176	56176	40885 3	15291 9	N			13901	13901 0			-0-
STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10987 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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 10654 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	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-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	134489	-0-	134489	134489	76505	3	57984	9		Y	52713	52713	0	-0-
STS B															
WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10623 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-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	61565	-0-	61565	61565	56479	3	5086	9		Y	4624	4624	0	-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
WHEELER															
WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A															
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.															
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 11817 - 13182															
03	868 N	296	-0-	-572	-0-	251	2	45	9		Y	41	46	1	38
04	960 N	313	-0-	-647	-0-	313	2				Y	-0-			38
05	496 N	387	-0-	-109	-0-	331	2	56	9		Y	51	46	1	43
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9		Y	30	45	1	28
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	449	2	73	9		Y	66	46	1	48
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	662	2	29	9		Y	26	46	1	28
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652															
03	4557 X	2725	-0-	-1832	-0-	2680	2	45	9		Y	41	46	1	38
04	4410 X	2102	-0-	-2308	-0-	2102	2				Y	-0-			38
05	4557 X	1526	-0-	-3031	-0-	1470	2	56	9		Y	51	46	1	43
06	4410 X	1351	-0-	-3059	-0-	1318	2	33	9		Y	30	45	1	28
07	3658 X	2009	-0-	-1649	-0-	1936	2	73	9		Y	66	46	1	48
*08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2956	2	29	9		Y	26	46	1	28
STEWART TRUST															
WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 11396 - 15778															
03	13020 X	12365	-0-	-655	-0-	185	1	12180	3		Y	-0-			-0-
04	12510 X	11770	-0-	-740	-0-	177	1	11593	3		Y	-0-			-0-
05	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-						Y	-0-			-0-
06	11970 X	10303	-0-	-1667	-0-	10303	2				Y	-0-			-0-
*07	12369 X	11367	-0-	-1002	-0-	11367	2				Y	-0-			-0-
08	12369 X	10986	-0-	-1383	-0-	10986	2				Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	91	1	5962	3	Y	-0-				-0-
04	5730 X	5612	-0-	-118	-0-	84	1	5528	3	Y	-0-				-0-
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-				-0-
06	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			Y	-0-				-0-
*07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-				-0-
08	6045 X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			Y	-0-				-0-
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802															
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	475	1	3022	2	N	-0-				-0-
04	3000 X	406	-0-	-2594	-0-	406	1			N	-0-				-0-
05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	484	1	2838	2	N	-0-				-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	416	1	2590	2	N	-0-				-0-
07	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	447	1	2115	2	N	-0-				-0-
08	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	426	1	2620	2	N	-0-				-0-
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576															
03	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	114	1	7478	3	N	-0-				-0-
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	98	1	6454	3	N	-0-				-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-				-0-
06	6930 X	5379	-0-	-1551	-0-	5379	2			N	-0-				-0-
*07	7161 X	5827	-0-	-1334	-0-	5827	2			N	-0-				-0-
08	7161 X	5055	-0-	-2106	-0-	5055	2			N	-0-				-0-
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226															
03	3906 X	3519	-0-	-387	-0-	53	1	3466	3	N	-0-				-0-
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	60	1	3915	3	N	-0-				-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				-0-
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-				-0-
*07	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-				-0-
*08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-				-0-
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263															
03	8277 X	7595	-0-	-682	-0-	114	1	7481	3	N	-0-				-0-
04	8010 X	6727	-0-	-1283	-0-	101	1	6626	3	N	-0-				-0-
05	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-				-0-
06	7740 X	6888	-0-	-852	-0-	6888	2			N	-0-				-0-
*07	7967 X	6722	-0-	-1245	-0-	6722	2			N	-0-				-0-
08	7595 X	6832	-0-	-763	-0-	6832	2			N	-0-				-0-
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247															
03	17329 X	13643	-0-	-3686	-0-	205	1	13438	3	N	-0-				-0-
04	15120 X	12773	-0-	-2347	-0-	192	1	12581	3	N	-0-				-0-
05	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-				-0-
06	14340 X	13119	-0-	-1221	-0-	13119	2			N	-0-				-0-
*07	14477 X	12956	-0-	-1521	-0-	12956	2			N	-0-				-0-
*08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-				-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601															
03	8122 X	4302	-0-	-3820	-0-	65	1	4237	3	N	-0-				-0-
04	7710 X	4474	-0-	-3236	-0-	67	1	4407	3	N	-0-				-0-
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-				-0-
06	5910 X	3622	-0-	-2288	-0-	3622	2			N	-0-				-0-
*07	5115 X	3471	-0-	-1644	-0-	3471	2			N	-0-				-0-
08	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	4342	2			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	40362 X	36017	-0-	-4345	-0-	540	1	35477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38100 X	33273	-0-	-4827	-0-	499	1	32774	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38223 X	34986	-0-	-3237	-0-	34986	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	35610 X	31693	-0-	-3917	-0-	31693	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	36022 X	32254	-0-	-3768	-0-	32254	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	36022 X	31210	-0-	-4812	-0-	31210	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935																		
03	30690 X	26575	-0-	-4115	-0-	399	1	26176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28410 X	25050	-0-	-3360	-0-	376	1	24674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	26790 X	24332	-0-	-2458	-0-	24332	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	27249 X	24444	-0-	-2805	-0-	24444	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	26567 X	20156	-0-	-6411	-0-	20156	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045																		
03	62372 X	54509	-0-	-7863	-0-	818	1	53691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	51946	-0-	51946	51946	779	1	51167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51946					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	49100	-0-	49100	101046	49100	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	10746	-0-	10746	111792	10746	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	167406 X	55614	-0-	-111792	-0-	55614	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455																		
03	64387 X	52517	-0-	-11870	-0-	788	1	51729	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60420 X	51213	-0-	-9207	-0-	768	1	50445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	56310 X	47164	-0-	-9146	-0-	47164	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	55211 X	47036	-0-	-8175	-0-	47036	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	52917 X	-0-	-0-	-52917	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642																		
03	181536 X	154499	-0-	-27037	-0-	2317	1	152181	3	Y	1	8 1		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1												
04	175680 X	142258	-0-	-33422	-0-	2134	1	140124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	181536 X	-0-	-0-	-181536	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	168810 X	129198	-0-	-39612	-0-	129198	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	163153 X	127529	-0-	-35624	-0-	127529	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	159933 X	159933	-0-	-0-	-0-	159933	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240																		
03	61845 X	38994	-0-	-22851	-0-	585	1	38409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	49440 X	36709	-0-	-12731	-0-	551	1	36158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	44764 X	-0-	-0-	-44764	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	41010 X	33474	-0-	-7536	-0-	33474	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	40703 X	33091	-0-	-7612	-0-	33091	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	38998 X	32367	-0-	-6631	-0-	32367	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155620 X	120491	-0-	-35129	-0-	1807	1	118684	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	113187	-0-	113187	113187	1698	1	111489	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	113187					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	103067	-0-	103067	216254	103067	2			N	-0-			-0-
*07	318345 X	102091	-0-	-216254	-0-	102091	2			N	-0-			-0-
*08	102980 X	102980	-0-	-0-	-0-	102980	2			N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026														
03	124217 X	92167	-0-	-32050	-0-	1382	1	90785	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87139	-0-	87139	87139	1307	1	85832	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87139					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	78892	-0-	78892	166031	78892	2			N	-0-			-0-
*07	244120 X	78089	-0-	-166031	-0-	78089	2			N	-0-			-0-
*08	77317 X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2			N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655														
03	109740 X	71899	-0-	-37841	-0-	1078	1	70821	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	65356	-0-	65356	65356	980	1	64376	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65356					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	48890	-0-	48890	114246	48890	2			N	-0-			-0-
*07	184303 X	70057	-0-	-114246	-0-	70057	2			N	-0-			-0-
*08	63340 X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2			N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
03	38595 X	31393	-0-	-7202	-0-	471	1	30922	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	31463	-0-	31463	31463	472	1	30991	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31463					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27661	-0-	27661	59124	27661	2			N	-0-			-0-
*07	86879 X	27755	-0-	-59124	-0-	27755	2			N	-0-			-0-
*08	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	27001	2			N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
03	38595 X	31425	-0-	-7170	-0-	471	1	30954	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42555	-0-	42555	42555	638	1	41917	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42555					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35295	-0-	35295	77850	35295	2			N	-0-			-0-
*07	114959 X	37109	-0-	-77850	-0-	37109	2			N	-0-			-0-
*08	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	38319	2			N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016														
03	90799 X	64139	-0-	-26660	-0-	962	1	63177	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	62749	-0-	62749	62749	941	1	61808	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	61568	-0-	61568	124317	61568	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	56137	-0-	56137	180454	56137	2			N	-0-			-0-
*07	236330 X	55876	-0-	-180454	-0-	55876	2			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240														
03	59706 X	44726	-0-	-14980	-0-	671	1	44055	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	43245	-0-	43245	43245	649	1	42596	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43245					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	39273	-0-	39273	82518	39273	2			N	-0-			-0-
*07	121404 X	38886	-0-	-82518	-0-	38886	2			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	61256 X	46412	-0-	-14844	-0-	107	1	46305	3	N	-0-			-0-
04	54120 X	42446	-0-	-11674	-0-	661	1	41785	3	N	-0-			-0-
05	55428 X	-0-	-0-	-55428	-0-					N	-0-			-0-
06	53640 X	46389	-0-	-7251	-0-	46389	2			N	-0-			-0-
*07	47802 X	46036	-0-	-1766	-0-	46036	2			N	-0-			-0-
08	46407 X	38865	-0-	-7542	-0-	38865	2			N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10792 - 17439														
03	46438 X	39122	-0-	-7316	-0-	90	1	39032	3	N	-0-			-0-
04	42960 X	38006	-0-	-4954	-0-	591	1	37415	3	N	-0-			-0-
05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-			-0-
06	42150 X	41328	-0-	-822	-0-	41328	2			N	-0-			-0-
*07	41323 X	28684	-0-	-12639	-0-	28684	2			N	-0-			-0-
08	39277 X	27550	-0-	-11727	-0-	27550	2			N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 10460 - 17571														
03	68541 X	56972	-0-	-11569	-0-	132	1	56840	3	N	-0-			-0-
04	63630 X	56323	-0-	-7307	-0-	877	1	55446	3	N	-0-			-0-
05	64325 X	-0-	-0-	-64325	-0-					N	-0-			-0-
06	62250 X	52363	-0-	-9887	-0-	52363	2			N	-0-			-0-
*07	61752 X	51538	-0-	-10214	-0-	51538	2			N	-0-			-0-
08	58187 X	49665	-0-	-8522	-0-	49665	2			N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 10284 - 18235														
03	73408 X	58186	-0-	-15222	-0-	135	1	58051	3	N	-0-			-0-
04	66720 X	56058	-0-	-10662	-0-	872	1	55186	3	N	-0-			-0-
05	65813 X	-0-	-0-	-65813	-0-					N	-0-			-0-
06	63240 X	51470	-0-	-11770	-0-	51470	2			N	-0-			-0-
*07	61225 X	51475	-0-	-9750	-0-	51475	2			N	-0-			-0-
08	58187 X	51609	-0-	-6578	-0-	51609	2			N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 11076 - 18981														
03	58869 X	48227	-0-	-10642	-0-	723	1	47504	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	43830	-0-	43830	43830	658	1	43172	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	43439	-0-	43439	87269	43439	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	39280	-0-	39280	126549	39280	2			N	-0-			-0-
*07	165811 X	39262	-0-	-126549	-0-	39262	2			N	-0-			-0-
*08	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	38428	2			N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 10882 - 18833														
03	64697 X	52341	-0-	-12356	-0-	785	1	51556	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	48887	-0-	48887	48887	733	1	48154	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48887					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	44632	-0-	44632	93519	44632	2			N	-0-			-0-
*07	137199 X	43680	-0-	-93519	-0-	43680	2			N	-0-			-0-
*08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 11375 - 17900														
03	54715 X	40905	-0-	-13810	-0-	614	1	40291	3	N	-0-			-0-
04	50220 X	37145	-0-	-13075	-0-	557	1	36588	3	N	-0-			-0-
05	48236 X	-0-	-0-	-48236	-0-					N	-0-			-0-
06	44670 X	36317	-0-	-8353	-0-	36317	2			N	-0-			-0-
*07	43927 X	36287	-0-	-7640	-0-	36287	2			N	-0-			-0-
08	40920 X	35064	-0-	-5856	-0-	35064	2			N	-0-			-0-

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	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
03	111321 X	82075	-0-	-29246	-0-	190	1	81885	3	N	-0-		1
04	DLQ G-10	76110	-0-	76110	76110	1184	1	74926	3	N	-0-	1 1	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76110					N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	66743	-0-	66743	142853	66743	2			N	-0-		-0-
*07	206707 X	63854	-0-	-142853	-0-	63854	2			N	-0-		-0-
*08	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	62772	2			N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410													
03	60326 X	41037	-0-	-19289	-0-	95	1	40942	3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	32506	-0-	32506	32506	506	1	32000	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32506					N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	36607	-0-	36607	69113	36607	2			N	-0-		-0-
*07	103792 X	34679	-0-	-69113	-0-	34679	2			N	-0-		-0-
*08	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	36073	2			N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647													
03	66402 X	52773	-0-	-13629	-0-	122	1	52651	3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	48747	-0-	48747	48747	759	1	47988	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48747					N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	41374	-0-	41374	90121	41374	2			N	-0-		-0-
*07	131590 X	41469	-0-	-90121	-0-	41469	2			N	-0-		-0-
*08	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	40444	2			N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302													
03	57133 X	49568	-0-	-7565	-0-	115	1	49453	3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	45863	-0-	45863	45863	714	1	45149	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45863					N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	35333	-0-	35333	81196	35333	2			N	-0-		-0-
*07	122120 X	40924	-0-	-81196	-0-	40924	2			N	-0-		-0-
*08	38130 X	38130	-0-	-0-	-0-	38130	2			N	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688													
03	290811 X	190015	-0-	-100796	-0-	439	1	189576	3	N	-0-		-0-
04	281430 X	159484	-0-	-121946	-0-	2482	1	157002	3	N	-0-		-0-
05	268925 X	157418	-0-	-111507	-0-	157418	2			N	-0-		-0-
06	238140 X	139475	-0-	-98665	-0-	139475	2			N	-0-		-0-
*07	214768 X	116307	-0-	-98461	-0-	116307	2			N	-0-		-0-
08	190030 X	139645	-0-	-50385	-0-	139645	2			N	-0-		-0-
BRUNI - SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550													
03	51863 X	35094	-0-	-16769	-0-	35094	2			Y	-0-		-0-
04	43890 X	-0-	-0-	-43890	-0-					Y	-0-		-0-
05	43679 X	31184	-0-	-12495	-0-	31184	2			Y	-0-		-0-
06	39150 X	28868	-0-	-10282	-0-	28868	2			Y	-0-		-0-
07	37169 X	28529	-0-	-8640	-0-	28529	2			Y	-0-		-0-
08	35092 X	29148	-0-	-5944	-0-	29148	2			Y	-0-		-0-
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975													
03	175026 X	104449	-0-	-70577	-0-	241	1	104208	3	N	-0-		-0-
04	169380 X	86859	-0-	-82521	-0-	1352	1	85507	3	N	-0-		-0-
05	175026 X	77957	-0-	-97069	-0-	77957	2			N	-0-		-0-
06	152790 X	66205	-0-	-86585	-0-	66205	2			N	-0-		-0-
*07	126790 X	61073	-0-	-65717	-0-	61073	2			N	-0-		-0-
08	104439 X	64366	-0-	-40073	-0-	64366	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	204786 X	78957	-0-	-125829	-0-	183	1	78774	3	N	-0-			-0-
*04	198180 X	66726	-0-	-131454	-0-	1038	1	65688	3	N	-0-			-0-
*05	204786 X	61435	-0-	-143351	-0-	61435	2			N	-0-			-0-
*06	198180 X	52686	-0-	-145494	-0-	52686	2			N	-0-			-0-
*07	204786 X	48336	-0-	-156450	-0-	48336	2			N	-0-			-0-
*08	204786 X	57586	-0-	-147200	-0-	57586	2			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
03	246853 X	86088	-0-	-160765	-0-	199	1	85889	3	N	-0-			-0-
04	213720 X	71415	-0-	-142305	-0-	1111	1	70304	3	N	-0-			-0-
05	172794 X	64812	-0-	-107982	-0-	64812	2			N	-0-			-0-
06	129090 X	55763	-0-	-73327	-0-	55763	2			N	-0-			-0-
*07	104935 X	47385	-0-	-57550	-0-	47385	2			N	-0-			-0-
08	86087 X	59553	-0-	-26534	-0-	59553	2			N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359														
03	99510 X	67523	-0-	-31987	-0-	1013	1	66510	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	61356	-0-	61356	-0-	920	1	60436	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	61356				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	45824	-0-	45824	-0-	107180	2			N	-0-			-0-
*07	166886 X	59706	-0-	-107180	-0-	59706	2			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
03	113677 X	81097	-0-	-32580	-0-	1216	1	79881	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	74868	-0-	74868	-0-	1123	1	73745	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	74868				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	68016	-0-	68016	-0-	142884	2			N	-0-			-0-
*07	210327 X	67443	-0-	-142884	-0-	67443	2			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
03	100037 X	62107	-0-	-37930	-0-	932	1	61175	3	N	-0-			-0-
04	84270 X	57078	-0-	-27192	-0-	856	1	56222	3	N	-0-			-0-
05	78244 X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-			-0-
06	68340 X	49769	-0-	-18571	-0-	49769	2			N	-0-			-0-
*07	66712 X	49044	-0-	-17668	-0-	49044	2			N	-0-			-0-
08	62093 X	47032	-0-	-15061	-0-	47032	2			N	-0-			-0-
BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462														
03	70494 X	45070	-0-	-25424	-0-	45070	2			Y	-0-			-0-
04	34350 X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-			-0-
05	37648 X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			Y	-0-			-0-
06	37019 X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2			Y	-0-			-0-
07	35934 X	35934	-0-	-0-	-0-	35934	2			Y	-0-			-0-
08	35495 X	33100	-0-	-2395	-0-	33100	2			Y	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379														
03	239475 X	116721	-0-	-122754	-0-	292	1	116429	3	N	-0-			-0-
04	231750 X	95943	-0-	-135807	-0-	1493	1	94450	3	N	-0-			-0-
05	219511 X	89180	-0-	-130331	-0-	89180	2			N	-0-			-0-
06	170580 X	75280	-0-	-95300	-0-	75280	2			N	-0-			-0-
07	140678 X	70735	-0-	-69943	-0-	70735	2			N	-0-			-0-
08	116715 X	68241	-0-	-48474	-0-	68241	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	213621 X	107788	-0-	-0-	-105833	-0-	266	1	107522	3	N	-0-				-0-
04	206730 X	89242	-0-	-0-	-117488	-0-	1389	1	87853	3	N	-0-				-0-
05	205282 X	78840	-0-	-0-	-126442	-0-	78840	2			N	-0-				-0-
06	158910 X	69482	-0-	-0-	-89428	-0-	69482	2			N	-0-				-0-
07	131254 X	62912	-0-	-0-	-68342	-0-	62912	2			N	-0-				-0-
08	107787 X	64792	-0-	-0-	-42995	-0-	64792	2			N	-0-				-0-
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385																
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430																
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-				131
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						Y	-0-	95	1		36
05	2480 X	292	-0-	-2188	-0-		8	1	277	3	Y	1	35	1	1 8	1
							6	4	1	9						
06	2400 X	676	-0-	-1724	-0-		10	1	636	3	Y	10	1	1	10 8	-0-
							19	4	11	9						
07	620 X	417	-0-	-203	-0-		7	1	403	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*08	515 X	515	-0-	-0-	-0-		12	1	387	3	Y	98	1	1	97 8	-0-
							8	4	108	9						
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183																
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						Y	-0-				115
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-						Y	-0-	88	1		27
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-	27	1		-0-
06	2220 X	247	-0-	-1973	-0-		4	1	238	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
07	310 X	132	-0-	-178	-0-		2	1	127	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*08	191 X	191	-0-	-0-	-0-		6	1	176	3	Y	5	5	1		-0-
							3	4	6	9						
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413																
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119																
03	4154 X	4015	-0-	-139	-0-		4015	3			N	-0-				-0-
04	4020 X	2818	-0-	-1202	-0-		2818	3			N	-0-				-0-
05	4867 X	4276	-0-	-591	-0-		4276	3			N	-0-				-0-
06	4710 X	4088	-0-	-622	-0-		4088	3			N	-0-				-0-
07	4867 X	4255	-0-	-612	-0-		4255	3			N	-0-				-0-
08	4278 X	4055	-0-	-223	-0-		4055	3			N	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874																
03	2697 X	2527	-0-	-170	-0-		80	1	1913	3	Y	453	363	0		193
							36	4	498	9						
04	2670 X	2458	-0-	-212	-0-		76	1	1862	3	Y	439	384	0		248
							37	4	483	9						
05	2759 X	2592	-0-	-167	-0-		87	1	1967	3	Y	448	403	0		293
							45	4	493	9						
06	2670 X	2396	-0-	-274	-0-		82	1	1839	3	Y	392	418	0		267
							44	4	431	9						
07	2604 X	2417	-0-	-187	-0-		101	1	1899	3	Y	337	223	0		381
							46	4	371	9						
08	2604 X	2435	-0-	-169	-0-		53	1	1900	3	Y	412	590	0		203
							29	4	453	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	18445 X	11775	-0-	-6670	-0-	459 1	10964 3	Y	132	146 0				56
04	16320 X	9307	-0-	-7013	-0-	207 4	145 9	Y	96	98 0				54
05	14539 X	13765	-0-	-774	-0-	354 1	8673 3	Y	131	99 0				86
06	14070 X	6332	-0-	-7738	-0-	174 4	106 9	Y	54	103 0				37
07	14539 X	1517	-0-	-13022	-0-	566 1	12763 3	Y	38	31 0				44
08	13764 X	12502	-0-	-1262	-0-	292 4	144 9	Y	367	230 0				181
						262 1	5870 3							
						141 4	59 9							
						73 1	1369 3							
						33 4	42 9							
						321 1	11602 3							
						175 4	404 9							
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
03	4278 X	1916	-0-	-2362	-0-	1916 2		N	-0-					-0-
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 2		N	-0-					-0-
05	3937 X	3151	-0-	-786	-0-	3151 2		N	-0-					-0-
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-					-0-
07	5952 X	4866	-0-	-1086	-0-	4866 2		N	-0-					-0-
08	5952 X	4552	-0-	-1400	-0-	4552 2		N	-0-					-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547														
03	837 N	-0-	-0-	-837	-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-
*08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032														
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	35 1	845 3	Y	39	46 0				17
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	16 4	43 9	Y	120	69 0				68
05	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	100 1	2452 3	Y	84	97 0				55
06	869 X	869	-0-	-0-	-0-	49 4	132 9	Y	33	66 0				22
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	87 1	1962 3	Y	-0-	18 0				4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	45 4	92 9	Y	-0-	4 0				-0-
						35 1	779 3							
						19 4	36 9							
						2 1	30 3							
						1 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	2079	-0-	-494	-0-	221 185	1 9	1673	3	Y	168	172 0		22
04	2490 X	2008	-0-	-482	-0-	222 161	1 9	1625	3	Y	146	141 0		27
05	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	178 178	1 9	1667	3	Y	162	168 0		21
06	2490 X	1702	-0-	-788	-0-	107 125	1 9	1470	3	Y	114	119 0		16
07	2077 X	1577	-0-	-500	-0-	103 97	1 9	1377	3	Y	88	90 0		14
08	2077 X	1410	-0-	-667	-0-	98 65	1 9	1247	3	Y	59	65 0		8

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
03	1767 X	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826														
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	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124														
03	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	241 267	1 9	1820	3	Y	243	251 0		32
04	2190 X	2148	-0-	-42	-0-	238 167	1 9	1743	3	Y	152	156 0		28
05	2325 X	2162	-0-	-163	-0-	191 189	1 9	1782	3	Y	172	178 0		22
06	2250 X	2085	-0-	-165	-0-	130 168	1 9	1787	3	Y	153	154 0		21
07	2325 X	2292	-0-	-33	-0-	147 175	1 9	1970	3	Y	159	155 0		25
08	2325 X	2295	-0-	-30	-0-	155 166	1 9	1974	3	Y	151	157 0		19

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334														
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	148 67	1 4	3542	3	Y	172	133 0		73
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	141 69	1 4	3453	3	Y	163	144 0		92
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	164 84	1 4	3689	3	Y	163	148 0		107
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	93 50	1 4	2087	3	Y	85	134 0		58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			94	9	Y	-0-	48 0		10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530														
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
03	6851 X	1791	-0-	-5060	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
04	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-			-0-
05	7533 X	4141	-0-	-3392	-0-	4141	2			N	-0-			-0-
06	7290 X	5069	-0-	-2221	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
07	8184 X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			N	-0-			-0-
08	8184 X	4230	-0-	-3954	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025														
03	10323 X	6360	-0-	-3963	-0-	374	1	5376	3	Y	405	179	0	393
						164	4	446	9					
04	8310 X	6132	-0-	-2178	-0-	366	1	5208	3	Y	359	448	0	249
						163	4	395	9					
05	8246 X	3861	-0-	-4385	-0-	249	1	3198	3	Y	284	206	0	256
						102	4	312	9					
06	7230 X	12	-0-	-7218	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	216	0	-0-
07	7099 X	6099	-0-	-1000	-0-	271	1	5114	3	Y	519	342	0	177
						143	4	571	9					
08	6355 X	5006	-0-	-1349	-0-	235	1	4154	3	Y	451	389	0	239
						121	4	496	9					
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	383	1	2897	3	Y	268	286	0	36
						295	9							
04	3420 X	2848	-0-	-572	-0-	313	1	2296	3	Y	217	212	0	41
						239	9							
05	3782 X	2633	-0-	-1149	-0-	235	1	2201	3	Y	179	197	0	23
						197	9							
06	3660 X	3221	-0-	-439	-0-	195	1	2687	3	Y	308	289	0	42
						339	9							
07	3782 X	3404	-0-	-378	-0-	213	1	2850	3	Y	310	303	0	49
						341	9							
08	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	221	1	2815	3	Y	234	253	0	30
						257	9							
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310														
03	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	131	1	1882	3	Y	187	120	0	182
						57	4	206	9					
04	2580 N	1991	-0-	-589	-0-	116	1	1651	3	Y	156	204	0	109
						52	4	172	9					
05	2728 N	2169	-0-	-559	-0-	137	1	1761	3	Y	195	97	0	176
						56	4	215	9					
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	3	Y	198	222	0	124
						59	4	218	9					
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	113	1	2125	3	Y	194	246	0	66
						60	4	213	9					
*08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	3	Y	177	149	0	94
						60	4	195	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	353 1	2669 3	165 9		Y	150	159 0			20
04	3180 X	3062	-0-	-118	-0-	349 1	2561 3	152 9		Y	138	132 0			26
05	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	276 1	2579 3	168 9		Y	153	159 0			20
06	3180 X	2824	-0-	-356	-0-	182 1	2504 3	138 9		Y	125	128 0			17
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	216 1	2889 3	166 9		Y	151	144 0			24
*08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	235 1	2994 3	149 9		Y	135	142 0			17
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665															
03	6479 X	4588	-0-	-1891	-0-	281 1	4037 3	123 4	147 9	Y	134	89 0	24 1		130
04	6030 X	5298	-0-	-732	-0-	325 1	4635 3	145 4	193 9	Y	175	165 0	18 1		122
05	6231 X	5780	-0-	-451	-0-	390 1	5003 3	159 4	228 9	Y	207	107 0	35 1		187
06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	383 1	4785 3	150 4	228 9	Y	207	234 0	30 1		130
07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	279 1	5265 3	148 4	234 9	Y	213	263 0	7 1		73
*08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	318 1	5083 3	148 4	232 9	Y	211	172 0			112
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583															
03	6200 X	4834	-0-	-1366	-0-	290 1	4157 3	127 4	260 9	N	236	150 0	41 1		228
04	5760 X	4930	-0-	-830	-0-	298 1	4240 3	133 4	259 9	N	235	268 0	32 1		163
05	5921 X	5384	-0-	-537	-0-	353 1	4536 3	144 4	351 9	N	319	148 0	47 1		287
06	5730 X	5690	-0-	-40	-0-	382 1	4777 3	150 4	381 9	N	346	371 0	45 1		217
07	5921 X	5749	-0-	-172	-0-	264 1	4981 3	140 4	364 9	N	331	424 0	11 1		113
*08	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	308 1	4916 3	143 4	330 9	N	300	254 0			159
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697															
03	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	551 1	13171 3	249 4	168 9	Y	153	114 0			65
04	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	536 1	13138 3	264 4	173 9	Y	157	133 0			89
05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	578 1	13044 3	298 4	154 9	Y	140	137 0			92
06	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	559 1	12540 3	301 4	133 9	Y	121	131 0			82
07	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	851 1	15933 3	385 4	185 9	Y	168	69 0			181
08	12059 X	9571	-0-	-2488	-0-	251 1	9080 3	137 4	103 9	Y	94	229 0			46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	9889 X	7066	-0-	-2823	-0-	427 1	6131 3	187 4	321 9	N	292	198 0	54 1			283
04	8820 X	7718	-0-	-1102	-0-	469 1	6680 3	209 4	360 9	N	327	343 0	39 1			228
05	9114 X	8214	-0-	-900	-0-	549 1	7048 3	224 4	393 9	N	357	198 0	65 1			322
06	8430 X	7299	-0-	-1131	-0-	500 1	6252 3	196 4	351 9	N	319	390 0	51 1			200
07	8587 X	8240	-0-	-347	-0-	387 1	7288 3	204 4	361 9	N	328	406 0	10 1			112
08	8215 X	7901	-0-	-314	-0-	433 1	6908 3	201 4	359 9	N	326	265 0				173
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623																
03	3472 X	2264	-0-	-1208	-0-	129 1	1703 3	432 9		Y	393	274 1				383
04	3360 X	2441	-0-	-919	-0-	98 1	1653 3	178 5	512 9	Y	465	430 1				418
05	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	124 1	2707 3	461 9		Y	419	470 1				367
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	108 1	2206 3	312 9		Y	284	367 1				284
07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	207 1	2227 3	494 9		Y	449	434 1				299
08	3286 X	2922	-0-	-364	-0-	148 1	2374 3	400 9		Y	364	369 1				294
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824																
03	1829 N	1657	-0-	-172	-0-	182 1	1373 3	102 9		Y	93	97 0				12
04	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	180 1	1318 3	88 9		Y	80	77 0				15
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	160 1	1495 3	134 9		Y	122	121 0				16
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	106 1	1463 3	88 9		Y	80	85 0				11
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	140 1	1872 3	182 9		Y	165	150 0				26
*08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	140 1	1782 3	217 9		Y	197	198 0				25
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372																
03	2170 X	1189	-0-	-981	-0-	1189 2				N	-0-					-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2				N	-0-					-0-
05	1271 N	778	-0-	-493	-0-	778 2				N	-0-					-0-
06	1140 N	801	-0-	-339	-0-	801 2				N	-0-					-0-
07	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011 2				N	-0-					-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2				N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413													
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10106 X	9901	-0-	-205	-0-	664 1 249 9	8988 3	Y	226	179 1			144
04	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	640 1 283 9	9542 3	Y	257	231 1			170
05	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	597 1 252 9	9603 3	Y	229	214 1			185
06	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	565 1 211 9	9049 3	Y	192	229 1			148
07	10819 X	9531	-0-	-1288	-0-	455 1 245 9	8831 3	Y	223	201 1			170
08	10819 X	9771	-0-	-1048	-0-	475 1 222 9	9074 3	Y	202	196 1			176
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338													
03	14942 X	5797	-0-	-9145	-0-	388 1 158 9	5251 3	Y	144	217 1			92
04	14220 X	8218	-0-	-6002	-0-	503 1 212 9	7503 3	Y	193	157 1			128
05	14322 X	10158	-0-	-4164	-0-	582 1 217 9	9359 3	Y	197	166 1			159
06	13860 X	9720	-0-	-4140	-0-	561 1 183 9	8976 3	Y	166	197 1			128
07	12772 X	8719	-0-	-4053	-0-	424 1 74 9	8221 3	Y	67	144 1			51
08	10168 X	8612	-0-	-1556	-0-	424 1 94 9	8094 3	Y	85	62 1			74
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 10780 - 18174													
03	93 X	31	-0-	-62	-0-	2 1 1 4	28 3	Y	-0-				-0-
04	142 X	142	-0-	-0-	-0-	10 1 4 4	117 3 11 9	Y	10	3 0			7
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	185 1 54 4	1702 3 111 9	Y	101	15 0	2 1		91
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	2 1 1 4	19 3	Y	-0-	77 0	14 1		-0-
07	155 X	100	-0-	-55	-0-	7 1 2 4	81 3 10 9	Y	9	6 0			3
08	2046 X	2	-0-	-2044	-0-	2 4 2 3		Y	-0-	3 0			-0-
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 12475 - 18628													
03	3162 X	168	-0-	-2994	-0-	12 1 5 4	150 3 1 9	Y	1	24 0	7 1		1
04	2190 X	106	-0-	-2084	-0-	8 1 3 4	95 3	Y	-0-	1 0			-0-
05	2232 X	238	-0-	-1994	-0-	22 1 6 4	200 3 10 9	Y	9	1 0			8
06	1800 X	78	-0-	-1722	-0-	6 1 2 4	49 3 21 9	Y	19	14 0	1 1		12
07	527 X	9	-0-	-518	-0-	1 1 3 3	8 3	Y	-0-	11 0	1 1		-0-
08	248 X	3	-0-	-245	-0-			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
BELLWOS 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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	621 1	8928 3	272 4	447 9	Y	406	206 0	55 1		394
04	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	580 1	8265 3	259 4	404 9	Y	367	451 0	55 1		255
05	9610 X	9309	-0-	-301	-0-	625 1	8022 3	255 4	407 9	Y	370	219 0	73 1		333
06	9930 X	9007	-0-	-923	-0-	558 1	7804 3	245 4	400 9	Y	364	416 0	53 1		228
07	10261 X	9494	-0-	-767	-0-	448 1	8440 3	236 4	370 9	Y	336	438 0	11 1		115
*08	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	526 1	9312 3	271 4	352 9	Y	320	265 0			170
BELLWOS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980															
03	9052 X	8875	-0-	-177	-0-	536 1	7712 3	235 4	392 9	Y	356	210 0	57 1		345
04	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	513 1	7304 3	229 4	356 9	Y	324	396 0	48 1		225
05	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	565 1	7252 3	230 4	363 9	Y	330	194 0	64 1		297
06	8580 X	8376	-0-	-204	-0-	522 1	7292 3	229 4	333 9	Y	303	363 0	47 1		190
07	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	431 1	8123 3	228 4	305 9	Y	277	363 0	10 1		94
*08	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	462 1	8180 3	238 4	330 9	Y	300	235 0			159
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602															
03	11904 X	10606	-0-	-1298	-0-	411 1	9820 3	186 4	189 9	Y	172	154 0			73
04	11370 X	10018	-0-	-1352	-0-	376 1	9222 3	185 4	235 9	Y	214	166 0			121
05	11749 X	10777	-0-	-972	-0-	438 1	9875 3	226 4	238 9	Y	216	196 0			141
06	10950 X	10362	-0-	-588	-0-	423 1	9505 3	228 4	206 9	Y	187	201 0			127
07	11315 X	10408	-0-	-907	-0-	507 1	9492 3	229 4	180 9	Y	164	106 0			185
08	10788 X	9751	-0-	-1037	-0-	252 1	9124 3	138 4	237 9	Y	215	294 0			106
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544															
03	5797 X	5302	-0-	-495	-0-	203 1	4845 3	92 4	162 9	Y	147	119 0			63
04	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	309 1	7592 3	153 4	145 9	Y	132	120 0			75
05	5611 X	5026	-0-	-585	-0-	204 1	4596 3	105 4	121 9	Y	110	113 0			72
06	5310 X	5200	-0-	-110	-0-	211 1	4744 3	114 4	131 9	Y	119	110 0			81
07	6231 X	4922	-0-	-1309	-0-	238 1	4451 3	108 4	125 9	Y	114	68 0			127
08	6231 X	4708	-0-	-1523	-0-	120 1	4359 3	66 4	163 9	Y	148	202 0			73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-		1 3	6	9	Y	5	2 0		3
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-		1 3	10	9	Y	9	6 0		6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798														
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-		11 1	274	3	Y	-0-			-0-
							5 4							
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-		14 1	346	3	Y	-0-			-0-
							7 4							
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-		13 1	285	3	Y	43	15 0		28
							7 4	47	9					
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-		14 1	310	3	Y	41	41 0		28
							7 4	45	9					
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-		5 1	100	3	Y	-0-	23 0		5
							2 4							
*08	382 X	382	-0-	-0-	-0-		10 1	345	3	Y	20	15 0		10
							5 4	22	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
03	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-		67 1	1605	3	Y	73	44 0		31
							30 4	80	9					
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-		71 1	1732	3	Y	71	62 0		40
							35 4	78	9					
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		82 1	1841	3	Y	142	89 0		93
							42 4	156	9					
06	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-		79 1	1780	3	Y	140	138 0		95
							43 4	154	9					
07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		95 1	1775	3	Y	132	80 0		147
							43 4	145	9					
*08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-		49 1	1756	3	Y	174	235 0		86
							26 4	191	9					
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
03	11687 X	11184	-0-	-503	-0-		675 1	9714	3	Y	454	251 0	67 1	440
							296 4	499	9					
04	11310 X	10668	-0-	-642	-0-		648 1	9227	3	Y	458	519 0	61 1	318
							289 4	504	9					
05	11687 X	10174	-0-	-1513	-0-		679 1	8715	3	Y	457	273 0	91 1	411
							277 4	503	9					
06	10830 X	9213	-0-	-1617	-0-		567 1	7932	3	Y	423	504 0	65 1	265
							249 4	465	9					
07	11191 X	6713	-0-	-4478	-0-		318 1	6001	3	Y	205	387 0	13 1	70
							168 4	226	9					
08	11191 X	7826	-0-	-3365	-0-		390 1	6901	3	Y	304	213 0		161
							201 4	334	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10960 - 17000															
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	* CODE	EOM BALANCE
03	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	537	1	7722	3	Y	408	248	0	67 1	396
						235	4	449	9						
04	8220 X	7725	-0-	-495	-0-	468	1	6674	3	Y	340	445	0	55 1	236
						209	4	374	9						
05	9610 X	5139	-0-	-4471	-0-	342	1	4391	3	Y	243	193	0	67 1	219
						139	4	267	9						
06	9300 X	2	-0-	-9298	-0-	2	3			Y	-0-	184	0	35 1	-0-
07	9610 X	15	-0-	-9595	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-
08	8928 X	71	-0-	-8857	-0-	3	1	52	3	Y	13	6	0		7
						2	4	14	9						
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452															
03	3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	263	1	1992	3	Y	203	202	0		27
						223	9								
04	3480 X	2346	-0-	-1134	-0-	258	1	1892	3	Y	178	172	0		33
						196	9								
05	3503 X	2503	-0-	-1000	-0-	218	1	2037	3	Y	225	229	0		29
						248	9								
06	3150 X	2347	-0-	-803	-0-	143	1	1973	3	Y	210	210	0		29
						231	9								
07	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	150	1	2003	3	Y	191	190	0		30
						210	9								
08	2511 X	2189	-0-	-322	-0-	146	1	1867	3	Y	160	170	0		20
						176	9								
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772															
03	4247 X	4214	-0-	-33	-0-	458	1	3466	3	Y	264	276	0		35
						290	9								
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	427	1	3133	3	Y	230	222	0		43
						253	9								
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	358	1	3343	3	Y	252	262	0		33
						277	9								
06	4080 X	3698	-0-	-382	-0-	235	1	3235	3	Y	207	212	0		28
						228	9								
07	4216 X	3836	-0-	-380	-0-	250	1	3349	3	Y	215	209	0		34
						237	9								
08	4216 X	3745	-0-	-471	-0-	257	1	3270	3	Y	198	207	0		25
						218	9								
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440															
03	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	253	1	1910	3	Y	137	141	0		18
						151	9								
04	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	234	1	1716	3	Y	112	109	0		21
						123	9								
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	1860	3	Y	163	163	0		21
						179	9								
06	2250 N	2056	-0-	-194	-0-	129	1	1774	3	Y	139	141	0		19
						153	9								
07	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	135	1	1814	3	Y	144	140	0		23
						158	9								
08	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	134	1	1704	3	Y	128	135	0		16
						141	9								

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1205

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	291 130 9	2202 3	Y	118	131 0				16
04	2760 N	2717	-0-	-43	-0-	314 103 9	2300 3	Y	94	92 0				18
05	2821 N	2763	-0-	-58	-0-	257 101 9	2405 3	Y	92	98 0				12
06	2550 N	2458	-0-	-92	-0-	161 78 9	2219 3	Y	71	73 0				10
07	2821 N	2465	-0-	-356	-0-	166 81 9	2218 3	Y	74	72 0				12
08	2759 N	2684	-0-	-75	-0-	189 90 9	2405 3	Y	82	83 0				11
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675														
03	5239 X	3680	-0-	-1559	-0-	119 54 4	2854 3	Y	594	464 0				253
04	4590 X	3537	-0-	-1053	-0-	107 53 4	2628 3	Y	681	549 0				385
05	4743 X	3990	-0-	-753	-0-	128 66 4	2887 3	Y	826	670 0				541
06	3930 X	2987	-0-	-943	-0-	105 57 4	2362 3	Y	421	676 0				286
07	3906 X	2868	-0-	-1038	-0-	124 56 4	2328 3	Y	327	239 0				374
08	3999 X	2723	-0-	-1276	-0-	59 32 4	2151 3	Y	437	596 0				215
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042														
03	5487 X	3197	-0-	-2290	-0-	102 46 4	2442 3	Y	552	468 0				235
04	5310 X	3172	-0-	-2138	-0-	100 49 4	2456 3	Y	515	459 0				291
05	5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	122 63 4	2744 3	Y	494	461 0				324
06	4050 X	3460	-0-	-590	-0-	120 64 4	2689 3	Y	534	495 0				363
07	3813 X	3607	-0-	-206	-0-	152 69 4	2850 3	Y	487	303 0				547
08	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	75 41 4	2719 3	Y	577	840 0				284
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
03	3937 X	2143	-0-	-1794	-0-	77 35 4	1845 3	Y	169	139 0				72
04	3270 X	2164	-0-	-1106	-0-	76 38 4	1868 3	Y	165	144 0				93
05	3007 X	2224	-0-	-783	-0-	85 44 4	1920 3	Y	159	148 0				104
06	2520 X	1911	-0-	-609	-0-	73 39 4	1637 3	Y	147	151 0				100
07	2201 X	1933	-0-	-268	-0-	88 40 4	1651 3	Y	140	84 0				156
08	2232 X	1936	-0-	-296	-0-	46 25 4	1675 3	Y	173	244 0				85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	3782 X	3413	-0-	-369	-0-	377 182 9	1	2854 3	Y	165	173 0		22	
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	377 149 9	1	2767 3	Y	135	132 0		25	
05	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	296 168 9	1	2770 3	Y	153	158 0		20	
06	3330 X	3012	-0-	-318	-0-	194 152 9	1	2666 3	Y	138	139 0		19	
07	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	206 162 9	1	2766 3	Y	147	143 0		23	
08	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	216 147 9	1	2756 3	Y	134	140 0		17	
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10790 - 15195														
03	4278 X	1075	-0-	-3203	-0-	64 28 4	1	919 3	Y	58	25 0	7 1	56	
04	2970 X	151	-0-	-2819	-0-	10 4 4	1	136 3	Y	1	49 0	8 1	-0-	
05	3069 X	470	-0-	-2599	-0-	29 12 4	1	374 3	Y	50	5 0		45	
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	9 5 4	1	175 3	Y	-0-	38 0	7 1	-0-	
07	1085 X	206	-0-	-879	-0-	11 6 4	1	190 3	Y	15	10 0		5	
08	1085 X	221	-0-	-864	-0-	6 4	1	14 9		13	11 0		7	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 11455 - 17875														
03	3255 X	2777	-0-	-478	-0-	97 44 4	1	2324 3	Y	284	228 0		121	
04	3150 X	2671	-0-	-479	-0-	89 44 4	1	2176 3	Y	329	264 0		186	
05	3255 X	2888	-0-	-367	-0-	105 54 4	1	2379 3	Y	318	296 0		208	
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	104 56 4	1	2323 3	Y	303	305 0		206	
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	140 63 4	1	2626 3	Y	303	172 0		337	
08	2883 X	2717	-0-	-166	-0-	63 34 4	1	2269 3	Y	319	499 0		157	
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
03	10788 X	9258	-0-	-1530	-0-	950 1121 9	1	7187 3	Y	1019	1059 0		136	
04	9720 X	7676	-0-	-2044	-0-	827 783 9	1	6066 3	Y	712	715 0		133	
05	10044 X	8520	-0-	-1524	-0-	720 1073 9	1	6727 3	Y	975	982 0		126	
06	8970 X	8371	-0-	-599	-0-	497 1036 9	1	6838 3	Y	942	939 0		129	
07	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	562 1200 9	1	7524 3	Y	1091	1047 0		173	
08	9269 X	8993	-0-	-276	-0-	579 1037 9	1	7377 3	Y	943	995 0		121	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	1307	-0-	-987	-0-	77 1	220 9	1010	3	Y	200	117 1		195
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	81 1	295 9	1769	3	Y	69	202 1		62
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	81 1	59 1	1214	3	Y	268	95 1		235
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	295 9	59 1	1214	3	Y	219	235 1		219
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	241 9	113 1	1212	3	Y	333	331 1		221
08	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	366 9	70 1	1127	3	Y	229	265 1		185
						252 9								
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	279 1	151 9	2113	3	Y	137	139 0		18
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	274 1	139 9	2008	3	Y	126	121 0		23
05	2511 X	2414	-0-	-97	-0-	218 1	160 9	2036	3	Y	145	149 0		19
06	2460 X	2249	-0-	-211	-0-	143 1	133 9	1973	3	Y	121	123 0		17
07	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	153 1	140 9	2054	3	Y	127	124 0		20
08	2542 X	1513	-0-	-1029	-0-	108 1	31 9	1374	3	Y	28	44 0		4
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
03	3193 X	1466	-0-	-1727	-0-	97 1	94 9	1275	3	Y	85	162 1		83
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	265 1	484 5	4488	3	Y	335	116 1		302
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	162 1	294 9	3522	3	Y	267	335 1		234
06	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	135 1	232 9	2760	3	Y	211	234 1		211
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	298 1	405 9	3205	3	Y	368	334 1		245
08	3348 X	3299	-0-	-49	-0-	177 1	286 9	2836	3	Y	260	295 1		210
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
03	5301 X	4207	-0-	-1094	-0-	144 1	65 4	3446	3	Y	502	404 0		214
04	4590 X	4056	-0-	-534	-0-	135 1	66 4	3301	3	Y	504	433 0		285
05	4588 X	4386	-0-	-202	-0-	158 1	82 4	3570	3	Y	524	466 0		343
06	4290 X	4103	-0-	-187	-0-	150 1	81 4	3365	3	Y	461	491 0		313
07	4340 X	4196	-0-	-144	-0-	183 1	83 4	3421	3	Y	463	262 0		514
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			509 9		Y	-0-	514 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3286 X	3128	-0-	-158	-0-	352 1	2662 3	Y	104	110 0			14	
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	114 9	2580 3	Y	102	97 0			19	
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	352 1	2703 3	Y	124	127 0			16	
06	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	112 9	2561 3	Y	97	100 0			13	
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	289 1	2870 3	Y	120	114 0			19	
*08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	136 9	3049 3	Y	123	126 0			16	
						186 1								
						107 9								
						214 1								
						132 9								
						239 1								
						135 9								
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
03	2108 N	1586	-0-	-522	-0-	93 1	1217 3	Y	251	154 1			244	
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	276 9	1083 3	Y	172	261 1			155	
05	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	64 1	189 9	Y	146	173 1			128	
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	117 5	909 3	Y	214	128 1			214	
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	42 1	1448 3	Y	230	291 1			153	
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	161 9	1039 3	Y	68	166 1			55	
						71 1								
						235 9								
						147 1								
						253 9								
						65 1								
						75 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504														
03	3968 X	2982	-0-	-986	-0-	104 1	2483 3	Y	316	227 0			135	
04	3510 X	2407	-0-	-1103	-0-	47 4	348 9	Y	281	257 0			159	
05	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-	81 1	309 9	Y	272	253 0			178	
06	2880 X	2343	-0-	-537	-0-	40 4	2084 3	Y	252	259 0			171	
07	2976 X	2564	-0-	-412	-0-	92 1	299 9	Y	266	143 0			294	
08	2976 X	2063	-0-	-913	-0-	48 4	1934 3	Y	254	423 0			125	
						86 1	277 9							
						46 4	2107 3	Y						
						113 1	293 9							
						51 4	1711 3	Y						
						47 1	279 9							
						26 4								
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	106 1	1392 3	Y	287	242 1			279	
04	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	316 9	1005 3	Y	224	301 1			202	
05	1674 N	1101	-0-	-573	-0-	59 1	246 9	Y	175	224 1			153	
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	108 5	1400 3	Y	208	153 1			208	
07	1457 N	789	-0-	-668	-0-	40 1	479 3	Y	241	289 1			160	
*08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	193 9	1050 3	Y	278	213 1			225	
						68 1								
						229 9								
						45 1								
						265 9								
						65 1								
						306 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7998 X	6160	-0-	-1838	-0-	707 1	5346 3	Y	97	103 0				13
04	6840 X	5048	-0-	-1792	-0-	107 9	4397 3	Y	47	51 0				9
05	6727 X	5541	-0-	-1186	-0-	599 1	4936 3	Y	70	70 0				9
06	6420 X	5258	-0-	-1162	-0-	52 9	4832 3	Y	68	68 0				9
07	6634 X	5854	-0-	-780	-0-	528 1	5313 3	Y	131	119 0				21
08	6169 X	4235	-0-	-1934	-0-	77 9	3835 3	Y	90	99 0				12
						351 1								
						75 9								
						397 1								
						144 9								
						301 1								
						99 9								
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802														
03	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	281 1	2124 3	Y	232	244 0				31
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	255 9	2027 3	Y	208	200 0				39
05	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	276 1	2007 3	Y	280	283 0				36
06	2580 N	2378	-0-	-202	-0-	229 9	2002 3	Y	210	217 0				29
07	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	215 1	2158 3	Y	216	211 0				34
08	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	308 9	2069 3	Y	181	192 0				23
						145 1								
						231 9								
						161 1								
						238 9								
						162 1								
						199 9								
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494														
03	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	1073 1	13587 3	Y	544	306 0	82 1			528
04	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	414 4	14497 3	Y	463	596 0	73 1			322
05	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	1188 1	13589 3	Y	498	280 0	92 1			448
06	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	454 4	11948 3	Y	455	547 0	71 1			285
07	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	1405 1	12591 3	Y	444	563 0	14 1			152
*08	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	432 4	18591 3	Y	424	351 0				225
						1228 1								
						375 4								
						1006 1								
						353 4								
						1599 1								
						541 4								
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294														
03	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	483 1	3656 3	N	633	672 0				84
04	4920 X	4617	-0-	-303	-0-	696 9	3447 3	N	636	601 0				119
05	5084 X	4377	-0-	-707	-0-	470 1	3319 3	N	639	675 0				83
06	4770 X	4420	-0-	-350	-0-	700 9	3461 3	N	644	639 0				88
07	4836 X	4444	-0-	-392	-0-	355 1	3493 3	N	627	616 0				99
08	4836 X	4218	-0-	-618	-0-	703 9	3341 3	N	559	586 0				72
						251 1								
						708 9								
						261 1								
						690 9								
						262 1								
						615 9								

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1210

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC COOKE RANCH				//CONT.// 253413	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	F 1H	RRCID ->	270666	COMPL.	DATE	04/10/2013	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.	10873	-	16153		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-			471 1	207 4	6781 3	284 9	Y	258	134 0	36 1		250	
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-			467 1	208 4	6653 3	290 9	Y	264	296 0	35 1		183	
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-			531 1	216 4	6808 3	307 9	Y	279	159 0	52 1		251	
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-			486 1	213 4	6792 3	308 9	Y	280	316 0	40 1		175	
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-			392 1	207 4	7396 3	268 9	Y	244	327 0	9 1		83	
*08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-			441 1	227 4	7794 3	290 9	Y	264	207 0			140	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		H 2H	RRCID ->	270945	COMPL.	DATE	06/18/2013	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	11568	-	16544	
03	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-			263 1	119 4	6274 3	378 9	Y	344	312 0			147	
04	8520	X	6557	-0-	-1963	-0-			237 1	117 4	5810 3	393 9	Y	357	302 0			202	
05	8804	X	7608	-0-	-1196	-0-			300 1	155 4	6773 3	380 9	Y	345	321 0			226	
06	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-			294 1	158 4	6592 3	443 9	Y	403	355 0			274	
07	8339	X	7588	-0-	-751	-0-			364 1	164 4	6806 3	254 9	Y	231	229 0			276	
08	7595	X	6972	-0-	-623	-0-			176 1	96 4	6380 3	320 9	Y	291	424 0			143	
WEEKS B UNIT				WELL #:		C 1H	RRCID ->	271046	COMPL.	DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.	10974	-	17259	
03	11408	X	9084	-0-	-2324	-0-			603 1	319 9	8162 3		Y	290	272 1			185	
04	10980	X	8948	-0-	-2032	-0-			546 1	260 9	8142 3		Y	236	265 1			156	
05	11036	X	9592	-0-	-1444	-0-			548 1	235 9	8809 3		Y	214	197 1			173	
06	10680	X	9553	-0-	-1127	-0-			549 1	212 9	8792 3		Y	193	217 1			149	
07	11036	X	9972	-0-	-1064	-0-			475 1	270 9	9227 3		Y	245	207 1			187	
*08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-			503 1	246 9	9597 3		Y	224	216 1			195	
HUBBARD RANCH				WELL #:		D 3H	RRCID ->	271051	COMPL.	DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	9573	PERF.	10000	-	14680	
03	3627	X	2684	-0-	-943	-0-			267 1	399 9	2018 3		Y	363	386 0			48	
04	3510	X	2678	-0-	-832	-0-			278 1	359 9	2041 3		Y	326	313 0			61	
05	3627	X	2897	-0-	-730	-0-			240 1	413 9	2244 3		Y	375	387 0			49	
06	3510	X	2701	-0-	-809	-0-			160 1	336 9	2205 3		Y	305	312 0			42	
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-			173 1	333 9	2313 3		Y	303	297 0			48	
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-			174 1	292 9	2223 3		Y	265	279 0			34	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5053 X	4150	-0-	-903	-0-	449 1	3393 3	Y	280	295 0			37	
04	4230 X	3793	-0-	-437	-0-	308 9	3110 3	Y	235	228 0			44	
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	424 1	3503 3	Y	324	326 0			42	
06	4020 X	3816	-0-	-204	-0-	259 9	3293 3	Y	258	265 0			35	
07	4154 X	3982	-0-	-172	-0-	375 1	3432 3	Y	267	260 0			42	
08	4247 X	3865	-0-	-382	-0-	356 9	3340 3	Y	239	250 0			31	
						239 1								
						284 9								
						256 1								
						294 9								
						262 1								
						263 9								
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542														
03	10044 X	3308	-0-	-6736	-0-	223 1	3022 3	Y	57	100 1			36	
04	9150 X	6732	-0-	-2418	-0-	63 9	6126 3	Y	177	96 1			117	
05	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	411 1	11879 3	Y	301	175 1			243	
06	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	195 9	9364 3	Y	219	293 1			169	
07	9455 X	4956	-0-	-4499	-0-	739 1	4586 3	Y	122	198 1			93	
08	12958 X	5690	-0-	-7268	-0-	331 9	5261 3	Y	139	111 1			121	
						585 1								
						241 9								
						236 1								
						134 9								
						276 1								
						153 9								
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
03	5828 X	5433	-0-	-395	-0-	614 1	4645 3	Y	158	165 0			21	
04	5220 X	5145	-0-	-75	-0-	174 9	4393 3	Y	139	134 0			26	
05	5611 X	5206	-0-	-405	-0-	599 1	4543 3	Y	161	166 0			21	
06	5430 X	4941	-0-	-489	-0-	153 9	4462 3	Y	141	143 0			19	
07	5611 X	4958	-0-	-653	-0-	486 1	4475 3	Y	135	133 0			21	
08	5425 X	4515	-0-	-910	-0-	177 9	4088 3	Y	96	105 0			12	
						324 1								
						155 9								
						334 1								
						149 9								
						321 1								
						106 9								
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
03	6913 X	6412	-0-	-501	-0-	672 1	5079 3	Y	601	630 0			80	
04	6060 X	4676	-0-	-1384	-0-	661 9	3738 3	Y	389	396 0			73	
05	6200 X	1034	-0-	-5166	-0-	510 1	817 3	Y	118	176 0			15	
06	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	428 9	5735 3	Y	557	496 0			76	
07	6417 X	6392	-0-	-25	-0-	87 1	5398 3	Y	537	528 0			85	
08	6417 X	6049	-0-	-368	-0-	130 9	5117 3	Y	482	505 0			62	
						417 1								
						613 9								
						403 1								
						591 9								
						402 1								
						530 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	11811 X	10212	-0-	-1599	-0-	388 1	9264 3	Y	350	284 0				149
						175 4	385 9							
04	10620 X	9462	-0-	-1158	-0-	349 1	8558 3	Y	348	300 0				197
						172 4	383 9							
05	10881 X	10814	-0-	-67	-0-	428 1	9660 3	Y	459	355 0				301
						221 4	505 9							
06	10260 X	10025	-0-	-235	-0-	403 1	9041 3	Y	331	407 0				225
						217 4	364 9							
07	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	511 1	9571 3	Y	305	188 0				342
						231 4	336 9							
08	10819 X	9565	-0-	-1254	-0-	243 1	8803 3	Y	351	520 0				173
						133 4	386 9							
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
03	4433 X	3726	-0-	-707	-0-	370 1	2799 3	Y	506	536 0				67
						557 9								
04	3810 X	1533	-0-	-2277	-0-	164 1	1202 3	Y	152	191 0				28
						167 9								
05	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	301 1	2813 3	Y	547	504 0				71
						602 9								
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	228 1	3132 3	Y	500	503 0				68
						550 9								
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	273 1	3660 3	Y	582	558 0				92
						640 9								
*08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	247 1	3150 3	Y	440	476 0				56
						484 9								
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560														
03	4433 X	3976	-0-	-457	-0-	409 1	3092 3	N	432	459 0				58
						475 9								
04	4050 X	3871	-0-	-179	-0-	411 1	3014 3	N	405	387 0				76
						446 9								
05	4123 X	680	-0-	-3443	-0-	56 1	526 3	N	89	153 0				12
						98 9								
06	3990 X	3144	-0-	-846	-0-	185 1	2549 3	N	373	334 0				51
						410 9								
07	4123 X	3450	-0-	-673	-0-	207 1	2778 3	N	423	407 0				67
						465 9								
08	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	213 1	2719 3	N	377	396 0				48
						415 9								
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722														
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	331 1	4761 3	N	220	58 0	15 1			213
						145 4	242 9							
04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	262 1	3729 3	N	168	235 0	30 1			116
						117 4	185 9							
05	3503 X	1887	-0-	-1616	-0-	126 1	1623 3	N	78	91 0	33 1			70
						52 4	86 9							
06	4200 X	611	-0-	-3589	-0-	38 1	534 3	N	20	66 0	11 1			13
						17 4	22 9							
07	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	281 1	5287 3	N	184	133 0	1 1			63
						148 4	202 9							
*08	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	289 1	5105 3	N	202	158 0				107
						148 4	222 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
03	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	785 1	11285 3		N	533	158 0	40 1		517
						344 4	586 9							
04	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	609 1	8683 3		N	444	580 0	72 1		309
						272 4	488 9							
05	9951 X	4305	-0-	-5646	-0-	288 1	3701 3		N	180	239 0	88 1		162
						118 4	198 9							
06	11310 X	1203	-0-	-10107	-0-	74 1	1034 3		N	57	157 0	26 1		36
						32 4	63 9							
07	11687 X	11523	-0-	-164	-0-	543 1	10239 3		N	413	306 0	2 1		141
						287 4	454 9							
08	11687 X	9644	-0-	-2043	-0-	482 1	8526 3		N	353	307 0			187
						248 4	388 9							
BELLWOS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
03	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	618 1	8889 3		Y	430	215 0	58 1		417
						271 4	473 9							
04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	612 1	8713 3		Y	408	483 0	58 1		284
						273 4	449 9							
05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	676 1	8670 3		Y	430	246 0	81 1		387
						275 4	473 9							
06	9930 X	8401	-0-	-1529	-0-	521 1	7285 3		Y	333	450 0	61 1		209
						229 4	366 9							
07	10385 X	9533	-0-	-852	-0-	449 1	8456 3		Y	355	432 0	11 1		121
						237 4	391 9							
*08	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	547 1	9678 3		Y	397	308 0			210
						281 4	437 9							
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
03	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	681 1	5149 3		Y	688	719 0			92
						757 9								
04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	644 1	4724 3		Y	590	572 0			110
						649 9								
05	6572 X	6020	-0-	-552	-0-	520 1	4862 3		Y	580	615 0			75
						638 9								
06	6360 X	5590	-0-	-770	-0-	339 1	4666 3		Y	532	534 0			73
						585 9								
07	6572 X	5425	-0-	-1147	-0-	338 1	4530 3		Y	506	499 0			80
						557 9								
08	6572 X	5586	-0-	-986	-0-	368 1	4686 3		Y	484	502 0			62
						532 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	150 1	1138 3	Y			436	458 0			58
04	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	480 9	957 3	Y			364	354 0			68
05	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	131 1	1071 3	Y			357	379 0			46
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	400 9	1163 3	Y			436	422 0			60
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	115 1	1057 3	Y			442	432 0			70
08	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	393 9	920 3	Y			352	377 0			45
						85 1									
						480 9									
						79 1									
						486 9									
						72 1									
						387 9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 11301 - 17293															
*09	3960 X	3381	-0-	-579	-0-	76 1	2916 3	N			304	293 0			73
*10	4309 X	3515	-0-	-794	-0-	55 4	334 9				340	328 0			85
*11	4170 X	3617	-0-	-553	-0-	82 1	3011 3	N			362	346 0			101
*12	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	48 4	374 9				212	221 0			92
*01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	84 1	3081 3	N			297	260 0			129
*02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	54 4	398 9				305	360 0			74
*03	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	180 1	5677 3	N			304	248 0			130
*04	7230 X	3524	-0-	-3706	-0-	104 4	233 9				309	264 0			175
*05	7471 X	3943	-0-	-3528	-0-	276 1	6733 3	N			392	310 0			257
*06	7230 X	3253	-0-	-3977	-0-	165 4	327 9				268	343 0			182
*07	7471 X	3521	-0-	-3950	-0-	277 1	6302 3	N			253	152 0			283
08	7471 X	3415	-0-	-4056	-0-	118 4	336 9				319	445 0			157
						303 1	7243 3	N							
						137 4	334 9								
						122 1	3002 3	N							
						60 4	340 9								
						146 1	3291 3	N							
						75 4	431 9								
						123 1	2769 3	N							
						66 4	295 9								
						161 1	3009 3	N							
						73 4	278 9								
						81 1	2939 3	Y							
						44 4	351 9								
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163															
03	2728 X	2366	-0-	-362	-0-	247 1	1865 3	Y			231	232 0			31
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	254 9	1804 3	Y			183	180 0			34
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	246 1	1953 3	Y			248	250 0			32
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	201 9	1911 3	Y			210	213 0			29
07	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	209 1	1841 3	Y			182	182 0			29
08	2449 N	2167	-0-	-282	-0-	273 9	1744 3	Y			260	256 0			33
						139 1									
						231 9									
						137 1									
						200 9									
						137 1									
						286 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4278 X	3659	-0-	-619	-0-	389	1	2938	3	Y	302	329	0		40
04	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	332	9	2722	3	Y	395	361	0		74
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	371	1	3021	3	Y	446	462	0		58
06	3630 X	3513	-0-	-117	-0-	435	9	2880	3	Y	385	390	0		53
07	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	323	1	3023	3	Y	391	382	0		62
08	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	491	9	2885	3	Y	350	367	0		45
						209	1								
						424	9								
						226	1								
						430	9								
						226	1								
						385	9								
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499															
03	3100 X	2483	-0-	-617	-0-	272	1	2054	3	Y	143	146	0		19
04	2640 X	2399	-0-	-241	-0-	157	9	1988	3	Y	127	122	0		24
05	2728 X	2402	-0-	-326	-0-	271	1	2029	3	Y	142	148	0		18
06	2400 X	2343	-0-	-57	-0-	140	9	2050	3	Y	131	131	0		18
07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	217	1	2213	3	Y	145	140	0		23
*08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	156	9	2407	3	Y	140	145	0		18
						149	1								
						144	9								
						165	1								
						160	9								
						189	1								
						154	9								
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263															
03	6882 X	5821	-0-	-1061	-0-	638	1	4822	3	Y	328	342	0		44
04	5940 X	5869	-0-	-71	-0-	361	9	4869	3	Y	305	292	0		57
05	5890 X	5833	-0-	-57	-0-	664	1	4931	3	Y	341	354	0		44
06	5640 X	5442	-0-	-198	-0-	336	9	4775	3	Y	291	295	0		40
07	6076 X	5412	-0-	-664	-0-	527	1	4754	3	Y	275	271	0		44
08	6076 X	4935	-0-	-1141	-0-	375	9	4350	3	Y	222	237	0		29
						347	1								
						320	9								
						355	1								
						303	9								
						341	1								
						244	9								
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799															
03	4340 X	3705	-0-	-635	-0-	411	1	3112	3	Y	165	176	0		22
04	3690 X	3461	-0-	-229	-0-	182	9	2894	3	Y	156	149	0		29
05	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	395	1	2996	3	Y	173	180	0		22
06	3630 X	3233	-0-	-397	-0-	172	9	2865	3	Y	145	147	0		20
07	3751 X	3406	-0-	-345	-0-	321	1	3015	3	Y	151	147	0		24
08	3720 X	3520	-0-	-200	-0-	190	9	3094	3	Y	166	169	0		21
						208	1								
						160	9								
						225	1								
						166	9								
						243	1								
						183	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10385 X	8702	-0-	-1683	-0-	338 1	8067 3	Y	131	106 0				56
						153 4	144 9							
04	9540 X	8403	-0-	-1137	-0-	317 1	7784 3	Y	132	113 0				75
						157 4	145 9							
05	9548 X	9035	-0-	-513	-0-	369 1	8331 3	Y	132	121 0				86
						190 4	145 9							
06	8670 X	8557	-0-	-113	-0-	351 1	7888 3	Y	117	124 0				79
						189 4	129 9							
07	8959 X	8945	-0-	-14	-0-	437 1	8186 3	Y	113	66 0				126
						198 4	124 9							
08	9021 X	8306	-0-	-715	-0-	216 1	7811 3	Y	146	200 0				72
						118 4	161 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531														
03	10881 X	10300	-0-	-581	-0-	399 1	9528 3	N	175	142 0				75
						180 4	193 9							
04	10560 X	9805	-0-	-755	-0-	370 1	9075 3	N	162	145 0				92
						182 4	178 9							
05	10912 X	10730	-0-	-182	-0-	439 1	9908 3	N	143	141 0				94
						226 4	157 9							
06	10560 X	9753	-0-	-807	-0-	401 1	8994 3	N	129	135 0				88
						216 4	142 9							
07	10571 X	9229	-0-	-1342	-0-	452 1	8464 3	N	98	74 0				112
						205 4	108 9							
08	10726 X	5174	-0-	-5552	-0-	134 1	4859 3	N	98	162 0				48
						73 4	108 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214														
03	9548 X	8247	-0-	-1301	-0-	273 1	6529 3	N	1202	986 0				512
						123 4	1322 9							
04	8670 X	4529	-0-	-4141	-0-	147 1	3602 3	N	644	792 0				364
						72 4	708 9							
05	8959 X	8761	-0-	-198	-0-	327 1	7378 3	N	806	642 0				528
						169 4	887 9							
06	8550 X	5278	-0-	-3272	-0-	191 1	4278 3	N	642	733 0				437
						103 4	706 9							
07	8835 X	819	-0-	-8016	-0-	38 1	713 3	N	46	365 0				118
						17 4	51 9							
08	8773 X	8609	-0-	-164	-0-	202 1	7321 3	N	887	568 0				437
						110 4	976 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119														
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	N	-0-					-0-
						1 4								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8866 X	7741	-0-	-1125	-0-	263 1	6288 3	119 4	1071 9	Y	974	799 0			415
04	8580 X	4385	-0-	-4195	-0-	145 1	3561 3	72 4	607 9	Y	552	655 0			312
05	8866 X	7867	-0-	-999	-0-	290 1	6535 3	149 4	893 9	Y	812	592 0			532
06	8070 X	5293	-0-	-2777	-0-	193 1	4329 3	104 4	667 9	Y	606	726 0			412
07	8277 X	2728	-0-	-5549	-0-	122 1	2288 3	55 4	263 9	Y	239	344 0			307
*08	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	252 1	9114 3	137 4	1640 9	Y	1491	1064 0			734
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050															
03	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	371 1	8857 3	167 4	791 9	Y	719	616 0			306
04	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	283 1	6955 3	140 4	646 9	Y	587	561 0			332
05	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	337 1	7596 3	173 4	890 9	Y	809	611 0			530
06	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	247 1	5550 3	133 4	580 9	Y	527	699 0			358
07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	322 1	6033 3	146 4	493 9	Y	448	299 0			507
*08	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	175 1	6330 3	95 4	666 9	Y	605	814 0			298
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696															
03	30969 X	18969	-0-	-12000	-0-	726 1	17342 3	328 4	573 9	Y	521	496 0			222
04	29970 X	12187	-0-	-17783	-0-	440 1	10800 3	217 4	730 9	Y	664	511 0			375
05	30969 X	9860	-0-	-21109	-0-	374 1	8435 3	193 4	858 9	Y	780	644 0			511
06	27480 X	9391	-0-	-18089	-0-	359 1	8070 3	193 4	769 9	Y	699	735 0			475
07	26474 X	9620	-0-	-16854	-0-	440 1	8229 3	199 4	752 9	Y	684	396 0			763
08	18972 X	9280	-0-	-9692	-0-	221 1	7983 3	120 4	956 9	Y	869	1204 0			428
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270															
03	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	200 1	4790 3	91 4	1022 9	Y	929	684 0			396
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	101 1	2486 3	50 4	546 9	Y	496	612 0			280
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	158 1	3554 3	81 4	739 9	Y	672	512 0			440
06	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	450 1	10101 3	242 4	1829 9	Y	1663	972 0			1131
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	381 1	7123 3	172 4	1023 9	Y	930	944 0			1117
*08	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	216 1	7813 3	118 4	1433 9	Y	1303	1778 0			642

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 X	131	-0-	-272	-0-	7 1	107 3	3	N		13			13
						3 4	14 9							
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	38 1	537 3	3	N		29	20 0	2 1	20
						17 4	32 9							
05	403 X	75	-0-	-328	-0-	5 1	62 3	3	N		5	15 0	6 1	4
						2 4	6 9							
06	150 X	122	-0-	-28	-0-	7 1	103 3	3	N		8	6 0	1 1	5
						3 4	9 9							
07	651 X	157	-0-	-494	-0-	7 1	136 3	3	N		9	11 0		3
						4 4	10 9							
08	651 X	138	-0-	-513	-0-	7 1	116 3	3	N		11	8 0		6
						3 4	12 9							
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894														
03	31868 X	31386	-0-	-482	-0-	2139 1	27236 3	3	N		1074	600 0	161 1	1042
						830 4	1181 9							
04	31650 X	28693	-0-	-2957	-0-	2007 1	24828 3	3	N		983	1197 0	145 1	683
						777 4	1081 9							
05	32705 X	28666	-0-	-4039	-0-	2465 1	24291 3	3	N		1035	591 0	195 1	932
						771 4	1139 9							
06	30660 X	26702	-0-	-3958	-0-	2249 1	22488 3	3	N		1014	1163 0	147 1	636
						706 4	144 5							
07	31682 X	22452	-0-	-9230	-0-	1412 1	19803 3	3	N		620	1012 0	32 1	212
						555 4	682 9							
08	31372 X	19989	-0-	-11383	-0-	1326 1	17620 3	3	N		483	439 0		256
						512 4	531 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016														
03	10726 X	5262	-0-	-5464	-0-	194 1	4631 3	3	N		317	254 0		135
						88 4	349 9							
04	9720 X	3139	-0-	-6581	-0-	112 1	2748 3	3	N		204	224 0		115
						55 4	224 9							
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N		-0-	115 0		-0-
06	5100 X	1415	-0-	-3685	-0-	56 1	1256 3	3	N		66	21 0		45
						30 4	73 9							
07	5270 X	118	-0-	-5152	-0-	6 1	103 3	3	N		6	38 0		13
						2 4	7 9							
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N		-0-	13 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	124 X	35	-0-	-89	-0-	2 1	30 3	2 9	N	2				2
04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	90 1	1278 3	2 9	N	60	20 0			42
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	40 4	66 9							
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	7 9	N	-0-	30 0	12 1	-0-	4
07	1519 X	82	-0-	-1437	-0-	4 1	69 3	7 9	N	6	8 0			2
08	1519 X	49	-0-	-1470	-0-	2 1	40 3	7 9	N	5	4 0			3
						1 4	6 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145														
03	6572 X	5899	-0-	-673	-0-	208 1	4970 3	94 4	Y	570	420 0			243
04	6360 X	4242	-0-	-2118	-0-	147 1	3594 3	72 4	Y	390	412 0			221
05	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	43 1	963 3	23 4	Y	-0-	221 0			-0-
06	6120 X	1116	-0-	-5004	-0-	5 1	99 3	87 9	Y	79	25 0			54
07	5890 X	115	-0-	-5775	-0-	2 4	9 9		Y	8	45 0			17
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					-0-	17 0			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003														
03	8525 X	4376	-0-	-4149	-0-	155 1	3696 3	70 4	Y	414	330 0			177
04	8250 X	2194	-0-	-6056	-0-	76 1	1858 3	37 4	Y	203	265 0			115
05	5983 X	3605	-0-	-2378	-0-	142 1	3192 3	73 4	Y	180	177 0			118
06	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	245 1	5495 3	132 4	Y	375	238 0			255
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	308 1	5774 3	140 4	Y	436	213 0			478
*08	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	136 1	4917 3	74 4	Y	638	802 0			314
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064														
03	3937 X	1649	-0-	-2288	-0-	60 1	1422 3	27 4	Y	127	118 0			54
04	3810 X	3772	-0-	-38	-0-	133 1	3258 3	66 4	Y	286	178 0			162
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	30 1	670 3	16 4	Y	-0-	162 0			-0-
06	2160 X	766	-0-	-1394	-0-	7 1	126 3	3 4	Y	45	14 0			31
07	3844 X	145	-0-	-3699	-0-					8	26 0			13
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-	13 0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
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
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	157	1	3748	3	Y	463	363	0	197
						71	4	509	9					
04	4950 X	2509	-0-	-2441	-0-	86	1	2119	3	Y	237	300	0	134
						43	4	261	9					
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	134	0	-0-
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-			-0-
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132														
*09	10380 X	7244	-0-	-3136	-0-	168	1	6439	3	N	469	467	0	113
						121	4	516	9					
*10	10974 X	7276	-0-	-3698	-0-	172	1	6332	3	N	610	570	0	153
						101	4	671	9					
*11	10620 X	9039	-0-	-1581	-0-	208	1	7654	3	N	949	836	0	266
						133	4	1044	9					
*12	9238 X	8730	-0-	-508	-0-	232	1	7305	3	N	963	812	0	417
						134	4	1059	9					
*01	8804 X	8166	-0-	-638	-0-	279	1	6797	3	N	840	893	0	364
						166	4	924	9					
*02	8428 X	5865	-0-	-2563	-0-	214	1	4865	3	N	632	843	0	153
						91	4	695	9					
*03	9331 X	1877	-0-	-7454	-0-	65	1	1565	3	N	197	266	0	84
						30	4	217	9					
*04	9030 X	463	-0-	-8567	-0-	16	1	400	3	N	35	99	0	20
						8	4	39	9					
*05	8742 X	6839	-0-	-1903	-0-	254	1	5720	3	N	667	250	0	437
						131	4	734	9					
*06	7890 X	5811	-0-	-2079	-0-	218	1	4905	3	N	518	603	0	352
						118	4	570	9					
*07	6479 X	6285	-0-	-194	-0-	283	1	5299	3	N	523	294	0	581
						128	4	575	9					
08	6851 X	6178	-0-	-673	-0-	144	1	5215	3	Y	673	923	0	331
						79	4	740	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	229	1	5199	3	N	611	463	0	148
						98	4	672	9					
*03	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	348	1	8313	3	N	949	693	0	404
						157	4	1044	9					
*04	3000 N	4400	-0-	1400	1400	150	1	3673	3	N	457	603	0	258
						74	4	503	9					
*05	7502 X	6102	-0-	-1400	-0-	230	1	5178	3	N	524	439	0	343
						118	4	576	9					
*06	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	268	1	6006	3	N	594	533	0	404
						144	4	653	9					
*07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	295	1	5517	3	N	592	337	0	659
						133	4	651	9					
*08	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	158	1	5709	3	Y	727	1028	0	358
						86	4	800	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	3870 X	678	-0-	-3192	-0-			9 1	363 3		N	272	209 0				65
								7 4	299 9								
*10	3999 X	819	-0-	-3180	-0-			9 1	322 3		N	439	394 0				110
								5 4	483 9								
*11	1140 X	72	-0-	-1068	-0-			1 1	24 3		N	43	141 0				12
								47 9									
*12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-	12 0				-0-
*01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					-0-
*02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-			101 1	2289 3		N	433	328 0				105
								43 4	476 9								
*03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-	105 0				-0-
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
*05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						N	-0-					-0-
*06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-						N	-0-					-0-
*07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947																	
*09	66810 X	61567	-0-	-5243	-0-			1504 1	57648 3		N	1208	1098 0				291
								1086 4	1329 9								
*10	69037 X	62969	-0-	-6068	-0-			1596 1	58813 3		N	1472	1394 0				369
								941 4	1619 9								
*11	60828 X	60828	-0-	-0-	-0-			1544 1	56864 3		N	1301	1306 0				364
								989 4	1431 9								
*12	63178 X	62884	-0-	-294	-0-			1861 1	58662 3		N	1166	1025 0				505
								1078 4	1283 9								
*01	63612 X	53608	-0-	-10004	-0-			2024 1	49356 3		N	928	1031 0				402
								1207 4	1021 9								
*02	57456 X	44675	-0-	-12781	-0-			1810 1	41133 3		N	874	1064 0				212
								771 4	961 9								
*03	62961 X	44088	-0-	-18873	-0-			1702 1	40672 3		N	859	705 0				366
								769 4	945 9								
*04	60870 X	42281	-0-	-18589	-0-			1590 1	39016 3		N	809	718 0				457
								785 4	890 9								
*05	62899 X	44459	-0-	-18440	-0-			1814 1	40915 3		N	724	707 0				474
								934 4	796 9								
*06	51870 X	27856	-0-	-24014	-0-			1140 1	25588 3		N	468	624 0				318
								613 4	515 9								
*07	49476 X	41585	-0-	-7891	-0-			2027 1	37941 3		N	636	265 0				689
								917 4	700 9								
08	44454 X	38957	-0-	-5497	-0-			1009 1	36493 3		Y	823	1107 0				405
								550 4	905 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*09	41668 X	41668	-0-	-0-	-0-	937	1	35900	3	N	3777	3592 0
						676	4	4155	9			909
*10	39740 X	39740	-0-	-0-	-0-	937	1	34533	3	N	3379	3440 0
						553	4	3717	9			848
*11	36297 X	36297	-0-	-0-	-0-	856	1	31537	3	N	3051	3045 0
						548	4	3356	9			854
*12	43090 X	36510	-0-	-6580	-0-	1005	1	31683	3	N	2945	2524 0
						582	4	3240	9			1275
*01	43059 X	32245	-0-	-10814	-0-	1138	1	27757	3	N	2428	2651 0
						679	4	2671	9			1052
*02	38892 X	26037	-0-	-12855	-0-	980	1	22264	3	N	2159	2687 0
						418	4	2375	9			524
*03	39742 X	25965	-0-	-13777	-0-	933	1	22303	3	N	2097	1727 0
						422	4	2307	9			894
*04	36300 X	23474	-0-	-12826	-0-	822	1	20175	3	N	1883	1712 0
						406	4	2071	9			1065
*05	36518 X	24080	-0-	-12438	-0-	921	1	20768	3	N	1743	1666 0
						474	4	1917	9			1142
*06	31200 X	20470	-0-	-10730	-0-	782	1	17562	3	N	1550	1638 0
						421	4	1705	9			1054
*07	28830 X	19204	-0-	-9626	-0-	887	1	16594	3	N	1202	880 0
						401	4	1322	9			1376
08	25978 X	18899	-0-	-7079	-0-	452	1	16338	3	Y	1694	2236 0
						246	4	1863	9			834
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429												
*09	43230 X	32287	-0-	-10943	-0-	757	1	29022	3	N	1783	1780 0
						547	4	1961	9			429
*10	45756 X	32512	-0-	-13244	-0-	799	1	29423	3	N	1654	1668 0
						471	4	1819	9			415
*11	44280 X	18266	-0-	-26014	-0-	445	1	16397	3	N	1035	1160 0
						285	4	1139	9			290
*12	40765 X	16926	-0-	-23839	-0-	476	1	14991	3	N	1076	900 0
						275	4	1184	9			466
*01	36270 X	24580	-0-	-11690	-0-	889	1	21677	3	N	1349	1230 0
						530	4	1484	9			585
*02	30128 X	19122	-0-	-11006	-0-	740	1	16807	3	N	1145	1452 0
						315	4	1260	9			278
*03	32519 X	24661	-0-	-7858	-0-	915	1	21855	3	N	1344	1049 0
						413	4	1478	9			573
*04	23790 X	21974	-0-	-1816	-0-	794	1	19478	3	N	1191	1090 0
						392	4	1310	9			674
*05	24583 X	20590	-0-	-3993	-0-	804	1	18125	3	N	1134	1065 0
						414	4	1247	9			743
*06	23880 X	12022	-0-	-11858	-0-	472	1	10605	3	N	628	944 0
						254	4	691	9			427
*07	24676 X	6504	-0-	-18172	-0-	309	1	5781	3	N	249	357 0
						140	4	274	9			319
08	24676 X	24303	-0-	-373	-0-	602	1	21778	3	Y	1450	1055 0
						328	4	1595	9			714

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1223

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	47670 X	33944	-0-	-13726	-0-	789 1	30244 3	570 4	2341 9	N	2128	2097 0		512
*10	50437 X	36843	-0-	-13594	-0-	897 1	33048 3	529 4	2369 9	N	2154	2126 0		540
*11	48810 X	37281	-0-	-11529	-0-	909 1	33487 3	582 4	2303 9	N	2094	2048 0		586
*12	44578 X	35932	-0-	-8646	-0-	1016 1	32043 3	589 4	2284 9	N	2076	1763 0		899
*01	36921 X	27307	-0-	-9614	-0-	1001 1	24397 3	597 4	1312 9	N	1193	1575 0		517
*02	34804 X	25880	-0-	-8924	-0-	1016 1	23094 3	433 4	1337 9	N	1215	1437 0		295
*03	38533 X	28565	-0-	-9968	-0-	1056 1	25228 3	477 4	1804 9	N	1640	1236 0		699
*04	37290 X	24995	-0-	-12295	-0-	899 1	22052 3	443 4	1601 9	N	1455	1331 0		823
*05	35929 X	24376	-0-	-11553	-0-	944 1	21289 3	486 4	1657 9	N	1506	1342 0		987
*06	27720 X	14808	-0-	-12912	-0-	579 1	12992 3	311 4	926 9	N	842	1256 0		573
*07	28644 X	6567	-0-	-22077	-0-	310 1	5796 3	140 4	321 9	N	292	478 0		387
08	28551 X	28305	-0-	-246	-0-	699 1	25277 3	381 4	1948 9	Y	1771	1286 0		872
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
*09	57660 X	54720	-0-	-2940	-0-	1336 1	51198 3	965 4	1221 9	N	1110	1057 0		267
*10	59582 X	52819	-0-	-6763	-0-	1346 1	49592 3	794 4	1087 9	N	988	1007 0		248
*11	48851 X	48851	-0-	-0-	-0-	1245 1	45833 3	797 4	976 9	N	887	887 0		248
*12	56544 X	48805	-0-	-7739	-0-	1447 1	45610 3	838 4	910 9	N	827	717 0		358
*01	56544 X	44307	-0-	-12237	-0-	1679 1	40939 3	1001 4	688 9	N	625	712 0		271
*02	51072 X	37128	-0-	-13944	-0-	1514 1	34399 3	645 4	570 9	N	518	663 0		126
*03	52824 X	38097	-0-	-14727	-0-	1479 1	35341 3	668 4	609 9	N	554	444 0		236
*04	48840 X	35434	-0-	-13406	-0-	1337 1	32800 3	660 4	637 9	N	579	488 0		327
*05	48794 X	37427	-0-	-11367	-0-	1530 1	34518 3	788 4	591 9	N	537	512 0		352
*06	42870 X	23431	-0-	-19439	-0-	961 1	21562 3	517 4	391 9	N	355	466 0		241
*07	41106 X	36822	-0-	-4284	-0-	1798 1	33661 3	813 4	550 9	N	500	201 0		540
08	38099 X	33403	-0-	-4696	-0-	867 1	31377 3	473 4	686 9	Y	624	857 0		307
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	55149 X	46351	-0-	-8798	-0-	3195	1	39306	3	N	2412	1196	0	319	1	2339
						1197	4	2653	9							
04	48180 X	40591	-0-	-7589	-0-	2897	1	34512	3	N	1911	2596	0	325	1	1329
						1080	4	2102	9							
05	49786 X	37688	-0-	-12098	-0-	3394	1	31276	3	N	1841	1133	0	379	1	1658
						993	4	2025	9							
06	46620 X	32003	-0-	-14617	-0-	2875	1	26351	3	N	1571	1982	0	262	1	985
						827	4	222	5							
07	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	2400	1	28071	3	N	1911	2193	0	50	1	653
						787	4	2102	9							
*08	32585 X	32585	-0-	-0-	-0-	2431	1	27162	3	N	1893	1542	0			1004
						790	4	120	5							
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518																
03	49879 X	33420	-0-	-16459	-0-	1925	1	27686	3	N	2696	1464	0	393	1	2615
						843	4	2966	9							
04	46680 X	29127	-0-	-17553	-0-	1685	1	24001	3	N	2445	2997	0	363	1	1700
						751	4	2690	9							
05	48236 X	28469	-0-	-19767	-0-	1804	1	23150	3	N	2527	1466	0	485	1	2276
						735	4	2780	9							
06	40650 X	26810	-0-	-13840	-0-	1587	1	22192	3	N	2122	2708	0	360	1	1330
						697	4	2334	9							
07	35650 X	28501	-0-	-7149	-0-	1296	1	24419	3	N	1911	2521	0	67	1	653
						684	4	2102	9							
08	33418 X	26734	-0-	-6684	-0-	1285	1	22735	3	N	1866	1529	0			990
						661	4	2053	9							
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004																
03	52266 X	35013	-0-	-17253	-0-	2028	1	29167	3	N	2664	1401	0	376	1	2583
						888	4	2930	9							
04	48660 X	30529	-0-	-18131	-0-	1777	1	25314	3	N	2405	2957	0	359	1	1672
						792	4	2646	9							
05	50282 X	27901	-0-	-22381	-0-	1779	1	22833	3	N	2331	1427	0	476	1	2100
						725	4	2564	9							
06	41820 X	24590	-0-	-17230	-0-	1459	1	20392	3	N	1908	2480	0	332	1	1196
						640	4	2099	9							
07	37882 X	24623	-0-	-13259	-0-	1121	1	21124	3	N	1624	2205	0	60	1	555
						592	4	1786	9							
08	34999 X	23427	-0-	-11572	-0-	1131	1	20000	3	N	1559	1287	0			827
						581	4	1715	9							
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105																
03	57071 X	37196	-0-	-19875	-0-	941	1	30906	3	N	2909	2140	0			2821
						2149	4	3200	9							
04	52920 X	31549	-0-	-21371	-0-	1825	1	26002	3	N	2644	391	0	3236	1	1838
						814	4	2908	9							
05	54684 X	32112	-0-	-22572	-0-	2044	1	26232	3	N	2730	1585	0	525	1	2458
						833	4	3003	9							
06	45420 X	31547	-0-	-13873	-0-	2044	1	26232	3	N	2216	3285	0			1389
						833	4	2438	9							
07	41540 X	29259	-0-	-12281	-0-	1330	1	25078	3	N	1953	2675	0			667
						703	4	2148	9							
08	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT					667

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413															
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
03	55273 X	34612	-0-	-20661	-0-	2419 1	29762 3	906 4	N	1386	762 0	205 1	1344		
04	42540 X	30872	-0-	-11668	-0-	2224 1	26491 3	829 4	N	1207	1525 0	187 1	839		
05	43958 X	29814	-0-	-14144	-0-	2713 1	25001 3	794 4	N	1187	718 0	239 1	1069		
06	36870 X	14449	-0-	-22421	-0-	1319 1	12090 3	380 4	N	507	1089 0	169 1	318		
07	36239 X	21519	-0-	-14720	-0-	1584 1	18526 3	519 4	N	809	834 0	16 1	277		
08	34627 X	21429	-0-	-13198	-0-	1629 1	18251 3	531 4	N	848	675 0		450		
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982															
03	89993 X	50546	-0-	-39447	-0-	3553 1	43713 3	1331 4	N	1772	1023 0	276 1	1718		
04	71700 X	43782	-0-	-27918	-0-	3168 1	37738 3	1181 4	N	1541	1949 0	239 1	1071		
05	74090 X	29084	-0-	-45006	-0-	2659 1	24505 3	778 4	N	1038	869 0	305 1	935		
06	62460 X	12133	-0-	-50327	-0-	1051 1	9633 3	302 4	N	969	1149 0	148 1	607		
07	59272 X	20530	-0-	-38742	-0-	1461 1	17084 3	479 4	N	1369	1477 0	31 1	468		
08	50561 X	14900	-0-	-35661	-0-	1103 1	12360 3	359 4	N	927	903 0		492		
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842															
03	84816 X	49368	-0-	-35448	-0-	3485 1	42879 3	1306 4	N	1544	890 0	240 1	1497		
04	68970 X	43604	-0-	-25366	-0-	3171 1	37765 3	1182 4	N	1351	1701 0	208 1	939		
05	71269 X	34768	-0-	-36501	-0-	3196 1	29449 3	935 4	N	1080	779 0	268 1	972		
06	59550 X	8168	-0-	-51382	-0-	749 1	6866 3	216 4	N	254	913 0	154 1	159		
07	56668 X	13820	-0-	-42848	-0-	1019 1	11918 3	334 4	N	499	480 0	8 1	170		
08	49383 X	26549	-0-	-22834	-0-	2031 1	22761 3	662 4	N	898	592 0		476		
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520															
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	105540	X	34492	-0-	-71048	-0-	795 1	30463 3		N	2418	2423 0		582
							574 4	2660 9						
*10	109058	X	38979	-0-	-70079	-0-	942 1	34714 3		N	2516	2467 0		631
							555 4	2768 9						
*11	105540	X	35591	-0-	-69949	-0-	860 1	31671 3		N	2281	2274 0		638
							551 4	2509 9						
*12	48577	X	34132	-0-	-14445	-0-	958 1	30187 3		N	2211	1892 0		957
							555 4	2432 9						
*01	39277	X	30426	-0-	-8851	-0-	1098 1	26782 3		N	1719	1931 0		745
							655 4	1891 9						
*02	35196	X	26735	-0-	-8461	-0-	1034 1	23510 3		N	1591	1950 0		386
							441 4	1750 9						
*03	38967	X	24777	-0-	-14190	-0-	917 1	21919 3		N	1387	1182 0		591
							415 4	1526 9						
*04	35580	X	23516	-0-	-12064	-0-	838 1	20562 3		N	1548	1264 0		875
							413 4	1703 9						
*05	34131	X	23906	-0-	-10225	-0-	921 1	20766 3		N	1586	1422 0		1039
							474 4	1745 9						
*06	29430	X	13380	-0-	-16050	-0-	520 1	11679 3		N	819	1301 0		557
							280 4	901 9						
*07	29605	X	3934	-0-	-25671	-0-	186 1	3474 3		N	173	465 0		265
							84 4	190 9						
*08	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	767 1	27743 3		Y	2021	1291 0		995
							418 4	2223 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
*09	0	W	50063	-0-	50063	1339380	1217 1	46638 3		N	1208	1195 0		291
							879 4	1329 9						
*10	0	W	50721	-0-	50721	1390101	1293 1	47626 3		N	945	999 0		237
							762 4	1040 9						
*11	1426902	X	36801	-0-	-1390101	-0-	938 1	34536 3		N	661	713 0		185
							600 4	727 9						
*12	60264	X	41985	-0-	-18279	-0-	1266 1	39895 3		N	83	232 0		36
							733 4	91 9						
*01	52328	X	38886	-0-	-13442	-0-	1494 1	36424 3		N	70	76 0		30
							891 4	77 9						
*02	46732	X	33677	-0-	-13055	-0-	1393 1	31661 3		N	26	50 0		6
							594 4	29 9						
*03	50716	X	35359	-0-	-15357	-0-	1393 1	33280 3		N	52	36 0		22
							629 4	57 9						
*04	40620	X	31086	-0-	-9534	-0-	1194 1	29280 3		N	21	31 0		12
							589 4	23 9						
*05	41974	X	30791	-0-	-11183	-0-	1278 1	28837 3		N	15	17 0		10
							659 4	17 9						
*06	37620	X	17799	-0-	-19821	-0-	742 1	16650 3		N	7	12 0		5
							399 4	8 9						
*07	37293	X	5984	-0-	-31309	-0-	295 1	5516 3		N	36	4 0		37
							133 4	40 9						
*08	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	968 1	35016 3		Y	144	110 0		71
							528 4	158 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
*09	1267601 X	42904	-0-	-1224697	-0-	1058	1	40558	3	N	476	471	0	115
						764	4	524	9					
*10	109058 X	45247	-0-	-63811	-0-	1166	1	42948	3	N	405	418	0	102
						687	4	446	9					
*11	105540 X	41608	-0-	-63932	-0-	1071	1	39436	3	N	377	373	0	106
						686	4	415	9					
*12	54188 X	39299	-0-	-14889	-0-	1175	1	37038	3	N	369	315	0	160
						680	4	406	9					
*01	46593 X	36523	-0-	-10070	-0-	1393	1	33956	3	N	313	337	0	136
						830	4	344	9					
*02	40880 X	31497	-0-	-9383	-0-	1291	1	29339	3	N	288	354	0	70
						550	4	317	9					
*03	45260 X	32772	-0-	-12488	-0-	1281	1	30603	3	N	281	231	0	120
						579	4	309	9					
*04	41610 X	30391	-0-	-11219	-0-	1157	1	28389	3	N	249	228	0	141
						571	4	274	9					
*05	39308 X	29948	-0-	-9360	-0-	1233	1	27821	3	N	235	222	0	154
						635	4	259	9					
*06	35340 X	16591	-0-	-18749	-0-	687	1	15413	3	N	110	189	0	75
						370	4	121	9					
*07	34875 X	8926	-0-	-25949	-0-	438	1	8205	3	N	77	62	0	90
						198	4	85	9					
08	32767 X	27953	-0-	-4814	-0-	732	1	26469	3	Y	321	253	0	158
						399	4	353	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247														
*09	105540 X	40383	-0-	-65157	-0-	993	1	38033	3	N	582	577	0	140
						717	4	640	9					
*10	109058 X	43759	-0-	-65299	-0-	1122	1	41348	3	N	570	567	0	143
						662	4	627	9					
*11	105540 X	41310	-0-	-64230	-0-	1060	1	39021	3	N	501	504	0	140
						678	4	551	9					
*12	53444 X	39587	-0-	-13857	-0-	1179	1	37173	3	N	502	425	0	217
						683	4	552	9					
*01	46407 X	37485	-0-	-8922	-0-	1425	1	34745	3	N	423	457	0	183
						850	4	465	9					
*02	39536 X	32320	-0-	-7216	-0-	1321	1	30025	3	N	374	466	0	91
						563	4	411	9					
*03	43772 X	33038	-0-	-10734	-0-	1287	1	30756	3	N	375	306	0	160
						582	4	413	9					
*04	41310 X	31217	-0-	-10093	-0-	1185	1	29070	3	N	343	309	0	194
						585	4	377	9					
*05	39587 X	31481	-0-	-8106	-0-	1294	1	29179	3	N	311	301	0	204
						666	4	342	9					
*06	36270 X	19279	-0-	-16991	-0-	796	1	17869	3	N	169	258	0	115
						428	4	186	9					
*07	35774 X	5112	-0-	-30662	-0-	250	1	4674	3	N	68	96	0	87
						113	4	75	9					
08	33046 X	23134	-0-	-9912	-0-	605	1	21883	3	Y	287	233	0	141
						330	4	316	9					

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1228

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746																	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*09	105540	X	27625	-0-	-77915	-0-			633	1	24260	3	N	2068	2060	0	498
									457	4	2275	9					
*10	109058	X	27905	-0-	-81153	-0-			668	1	24625	3	N	2016	2008	0	506
									394	4	2218	9					
*11	105540	X	26213	-0-	-79327	-0-			626	1	23055	3	N	1937	1901	0	542
									401	4	2131	9					
*12	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-			709	1	22350	3	N	1857	1595	0	804
									411	4	2043	9					
*01	31031	X	23917	-0-	-7114	-0-			860	1	20963	3	N	1437	1618	0	623
									513	4	1581	9					
*02	25788	X	20606	-0-	-5182	-0-			787	1	17895	3	N	1444	1717	0	350
									336	4	1588	9					
*03	27900	X	20654	-0-	-7246	-0-			755	1	18034	3	N	1385	1145	0	590
									341	4	1524	9					
*04	26220	X	18148	-0-	-8072	-0-			643	1	15770	3	N	1289	1150	0	729
									317	4	1418	9					
*05	25513	X	20477	-0-	-5036	-0-			787	1	17741	3	N	1404	1213	0	920
									405	4	1544	9					
*06	23160	X	12038	-0-	-11122	-0-			466	1	10465	3	N	778	1169	0	529
									251	4	856	9					
*07	22816	X	5307	-0-	-17509	-0-			249	1	4659	3	N	260	442	0	347
									113	4	286	9					
*08	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-			586	1	21215	3	Y	1748	1234	0	861
									320	4	1923	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936																	
*09	298941	X	125254	-0-	-173687	-0-			2909	1	111469	3	N	7978	8178	0	1920
									2100	4	8776	9					
*10	153915	X	135146	-0-	-18769	-0-			3307	1	121838	3	N	7320	7404	0	1836
									1949	4	8052	9					
*11	148950	X	124240	-0-	-24710	-0-			3071	1	113075	3	N	5571	5848	0	1559
									1966	4	6128	9					
*12	153915	X	107177	-0-	-46738	-0-			3097	1	97626	3	N	4236	3961	0	1834
									1794	4	4660	9					
*01	153915	X	79981	-0-	-73934	-0-			2952	1	71967	3	N	3002	3535	0	1301
									1760	4	3302	9					
*02	50598	X	50598	-0-	-0-	-0-			1999	1	45438	3	N	2099	2891	0	509
									852	4	2309	9					
*03	135160	X	64939	-0-	-70221	-0-			2457	1	58711	3	N	2419	1897	0	1031
									1110	4	2661	9					
*04	124230	X	57672	-0-	-66558	-0-			2134	1	52343	3	N	1947	1877	0	1101
									1053	4	2142	9					
*05	107167	X	50150	-0-	-57017	-0-			1998	1	45071	3	N	1865	1744	0	1222
									1029	4	2052	9					
*06	77400	X	45212	-0-	-32188	-0-			1813	1	40696	3	N	1570	1725	0	1067
									976	4	1727	9					
*07	64945	X	43967	-0-	-20978	-0-			2108	1	39454	3	N	1320	891	0	1496
									953	4	1452	9					
08	64945	X	39330	-0-	-25615	-0-			998	1	36120	3	Y	1515	2265	0	746
									545	4	1667	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	134602 X	42403	-0-	-92199	-0-	1586	1	37898	3	N	2002	1707	0	853
						717	4	2202	9					
04	122550 X	61327	-0-	-61223	-0-	2248	1	55140	3	N	2573	1971	0	1455
						1109	4	2830	9					
05	99107 X	52563	-0-	-46544	-0-	2088	1	47089	3	N	2101	2179	0	1377
						1075	4	2311	9					
06	74010 X	43079	-0-	-30931	-0-	1717	1	38542	3	N	1724	1929	0	1172
						924	4	1896	9					
07	69936 X	40728	-0-	-29208	-0-	1935	1	36222	3	N	1542	979	0	1735
						875	4	1696	9					
08	63364 X	37920	-0-	-25444	-0-	949	1	34351	3	Y	1911	2705	0	941
						518	4	2102	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
03	51589 X	51589	-0-	-0-	-0-	1930	1	46113	3	N	2431	1898	0	1036
						872	4	2674	9					
04	84780 X	44020	-0-	-40760	-0-	1604	1	39339	3	N	2078	1939	0	1175
						791	4	2286	9					
05	66588 X	38831	-0-	-27757	-0-	1526	1	34426	3	N	1903	1831	0	1247
						786	4	2093	9					
06	64440 X	33326	-0-	-31114	-0-	1317	1	29564	3	N	1578	1752	0	1073
						709	4	1736	9					
07	51584 X	31639	-0-	-19945	-0-	1490	1	27889	3	N	1442	896	0	1619
						674	4	1586	9					
08	51584 X	29057	-0-	-22527	-0-	718	1	25990	3	Y	1779	2522	0	876
						392	4	1957	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
03	128495 X	53098	-0-	-75397	-0-	1977	1	47249	3	N	2707	2098	0	1154
						894	4	2978	9					
04	99300 X	46415	-0-	-52885	-0-	1685	1	41347	3	N	2320	2162	0	1312
						831	4	2552	9					
05	71610 X	41931	-0-	-29679	-0-	1643	1	37056	3	N	2169	2060	0	1421
						846	4	2386	9					
06	61710 X	36176	-0-	-25534	-0-	1426	1	32022	3	N	1782	1991	0	1212
						768	4	1960	9					
07	53103 X	34325	-0-	-18778	-0-	1614	1	30206	3	N	1614	1011	0	1815
						730	4	1775	9					
08	53103 X	31681	-0-	-21422	-0-	782	1	28273	3	Y	2000	2830	0	985
						426	4	2200	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
03	118141 X	54980	-0-	-63161	-0-	2051	1	49000	3	N	2729	2092	0	1163
						927	4	3002	9					
04	90900 X	47598	-0-	-43302	-0-	1732	1	42490	3	N	2293	2159	0	1297
						854	4	2522	9					
05	66278 X	40296	-0-	-25982	-0-	1573	1	35483	3	N	2209	2059	0	1447
						810	4	2430	9					
06	61680 X	39476	-0-	-22204	-0-	1557	1	34951	3	N	1936	2067	0	1316
						838	4	2130	9					
07	54994 X	37268	-0-	-17726	-0-	1759	1	32932	3	N	1619	1099	0	1836
						796	4	1781	9					
08	54994 X	33978	-0-	-21016	-0-	842	1	30456	3	Y	2019	2861	0	994
						459	4	2221	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019														
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 AMT CODE AMT CODE											
03	10199 X	9466	-0-	-733	-0-	395	1	9071	2	N	-0-			-0-
04	9750 X	9439	-0-	-311	-0-	415	1	9024	2	N	-0-			-0-
05	9300 X	9206	-0-	-94	-0-	436	1	8770	2	N	-0-			-0-
06	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	402	1	8553	2	N	-0-			-0-
*07	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	507	1	16517	2	N	-0-			-0-
08	9765 X	8969	-0-	-796	-0-	251	1	8718	2	N	-0-			-0-
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354														
03	5642 X	5084	-0-	-558	-0-	5084	2			N	-0-			-0-
04	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	312	1	8096	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	8218	-0-	-90	-0-	321	1	7893	2	N	-0-	4		-0-
						4	9							4
06	8040 X	6511	-0-	-1529	-0-	46	1	6465	2	N	-0-			4
07	8308 X	6732	-0-	-1576	-0-	6732	2			N	-0-			4
08	8308 X	6747	-0-	-1561	-0-	6747	2			N	-0-			4
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
03	7626 X	6025	-0-	-1601	-0-	281	1	5744	2	N	-0-			-0-
04	6810 X	6387	-0-	-423	-0-	238	1	6149	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	6290	-0-	-468	-0-	246	1	6041	2	N	-0-	3		-0-
						3	9							3
06	6420 X	5551	-0-	-869	-0-	39	1	5512	2	N	-0-			3
07	6603 X	5865	-0-	-738	-0-	5865	2			N	-0-			3
08	6603 X	5546	-0-	-1057	-0-	5546	2			N	-0-			3
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642														
03	6944 X	5717	-0-	-1227	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
04	6720 X	6053	-0-	-667	-0-	225	1	5828	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	5948	-0-	-500	-0-	233	1	5712	2	N	-0-	3		-0-
						3	9							3
06	6180 X	5116	-0-	-1064	-0-	36	1	5080	2	N	-0-			3
07	6262 X	5439	-0-	-823	-0-	5439	2			N	-0-			3
08	6262 X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	2			N	-0-			3
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
03	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	1167	1	12192	2	N	-0-			70
04	12120 X	11563	-0-	-557	-0-	1161	1	10402	2	N	-0-	14	1	56
05	12524 X	10976	-0-	-1548	-0-	1938	1	9038	2	N	-0-			56
06	11850 X	10542	-0-	-1308	-0-	1559	1	8970	2	N	-0-	12		68
						13	9							
07	12524 X	6717	-0-	-5807	-0-	114	1	6600	2	N	-0-	3		71
						3	9							
08	12524 X	9606	-0-	-2918	-0-	363	1	9235	2	N	-0-	7		78
						8	9							
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188														
03	18507 X	16231	-0-	-2276	-0-	425	1	15806	2	Y	-0-			-0-
04	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	361	1	19231	2	Y	-0-			-0-
05	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	324	1	18189	2	Y	-0-			-0-
06	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	343	1	18381	2	Y	-0-			-0-
07	20243 X	18551	-0-	-1692	-0-	388	1	18163	2	Y	-0-			-0-
08	20243 X	17924	-0-	-2319	-0-	249	1	17675	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	919	1	32135	2	N	-0-		13
04	30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	953	1	29940	2	N	-0-		13
05	30034 X	30034	-0-	-0-	-0-	971	1	29063	2	N	-0-		13
06	27219 X	27219	-0-	-0-	-0-	918	1	26301	2	N	-0-		13
*07	27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	882	1	26706	2	N	-0-	6 1	7
*08	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	866	1	25038	2	N	-0-		7
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625													
03	19499 X	17108	-0-	-2391	-0-	799	1	16309	2	N	-0-		-0-
04	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	743	1	19224	2	N	-0-		-0-
05	18941 X	18091	-0-	-850	-0-	708	1	17374	2	N	-0-	8	8
						9	9						
06	18090 X	16668	-0-	-1422	-0-	117	1	16551	2	N	-0-		8
07	20646 X	16661	-0-	-3985	-0-	16661	2			N	-0-		8
08	20646 X	15274	-0-	-5372	-0-	15274	2			N	-0-		8
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782													
03	14322 X	12158	-0-	-2164	-0-	542	1	11616	2	N	-0-		-0-
04	13320 X	10223	-0-	-3097	-0-	367	1	9856	2	N	-0-		-0-
05	13113 X	10137	-0-	-2976	-0-	396	1	9737	2	N	-0-	4	4
						4	9						
06	12330 X	11767	-0-	-563	-0-	83	1	11684	2	N	-0-		4
07	12741 X	10862	-0-	-1879	-0-	10862	2			N	-0-		4
08	12152 X	11419	-0-	-733	-0-	11419	2			N	-0-		4
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393													
03	28458 X	20407	-0-	-8051	-0-	534	1	19873	2	Y	-0-		-0-
04	27090 X	25673	-0-	-1417	-0-	472	1	25201	2	Y	-0-		-0-
05	27497 X	24424	-0-	-3073	-0-	427	1	23997	2	Y	-0-		-0-
06	25680 X	25056	-0-	-624	-0-	460	1	24596	2	Y	-0-		-0-
07	26536 X	23589	-0-	-2947	-0-	492	1	23097	2	Y	-0-		-0-
08	26536 X	24031	-0-	-2505	-0-	331	1	23700	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244													
03	38750 X	27263	-0-	-11487	-0-	714	1	26549	2	Y	-0-		-0-
04	35220 X	32921	-0-	-2299	-0-	606	1	32315	2	Y	-0-		-0-
05	36611 X	34171	-0-	-2440	-0-	598	1	33573	2	Y	-0-		-0-
06	34380 X	33514	-0-	-866	-0-	616	1	32898	2	Y	-0-		-0-
07	35154 X	33437	-0-	-1717	-0-	698	1	32739	2	Y	-0-		-0-
08	34162 X	32382	-0-	-1780	-0-	447	1	31935	2	Y	-0-		-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
03	40548 X	33128	-0-	-7420	-0-	1478	1	31650	2	N	-0-		13
04	38010 X	31102	-0-	-6908	-0-	1115	1	29987	2	N	-0-		13
05	38626 X	30548	-0-	-8078	-0-	1195	1	29353	2	N	-0-		13
06	34740 X	25240	-0-	-9500	-0-	178	1	25062	2	N	-0-		13
07	35061 X	27942	-0-	-7119	-0-	27942	2			N	-0-		13
08	33139 X	24305	-0-	-8834	-0-	24305	2			N	-0-		13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	-0-
04	22880 X	22880	-0-	-0-	-0-	421 1	22459 2	Y		Y	-0-	-0-
05	34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	609 1	34233 2	Y		Y	-0-	-0-
06	29917 X	29917	-0-	-0-	-0-	549 1	29368 2	Y		Y	-0-	-0-
*07	29087 X	29087	-0-	-0-	-0-	609 1	28478 2	Y		Y	-0-	-0-
08	34844 X	27288	-0-	-7556	-0-	374 1	26914 2	Y		Y	-0-	-0-
RESEE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030												
03	16151 X	14995	-0-	-1156	-0-	178 1	14792 2	Y		Y	23	26
						25 9						
04	19080 X	14343	-0-	-4737	-0-	181 1	14137 2	Y		Y	23	42
						25 9					7 1	
05	19716 X	12842	-0-	-6874	-0-	170 1	12658 2	Y		Y	13	42
						14 9						
06	18810 X	11196	-0-	-7614	-0-	240 1	10956 2	Y		Y	-0-	42
07	16275 X	15425	-0-	-850	-0-	759 1	14666 2	Y		Y	-0-	42
*08	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	833 1	14513 2	Y		Y	13	42
						14 9					13 1	
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
03	39153 X	28306	-0-	-10847	-0-	741 1	27565 2	Y		Y	-0-	-0-
04	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-	622 1	33179 2	Y		Y	-0-	-0-
05	35278 X	31614	-0-	-3664	-0-	553 1	31061 2	Y		Y	-0-	-0-
06	33330 X	26916	-0-	-6414	-0-	494 1	26422 2	Y		Y	-0-	-0-
07	34937 X	32982	-0-	-1955	-0-	692 1	32290 2	Y		Y	-0-	-0-
08	34937 X	30752	-0-	-4185	-0-	423 1	30329 2	Y		Y	-0-	-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
03	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	1509 1	14255 2	N		N	46	84
						51 9						
04	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	1537 1	12233 2	N		N	70	99
						77 9					55 1	
05	15500 X	15016	-0-	-484	-0-	2650 1	12366 2	N		N	-0-	99
06	15000 X	13461	-0-	-1539	-0-	1993 1	11467 2	N		N	1	100
						1 9						
07	15810 X	11982	-0-	-3828	-0-	204 1	11733 2	N		N	41	49
						45 9					92 1	
08	15810 X	11775	-0-	-4035	-0-	438 1	11309 2	N		N	25	74
						28 9						
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
03	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	2283 1	21565 2	N		N	46	84
						51 9						
04	24630 X	18921	-0-	-5709	-0-	2102 1	16742 2	N		N	70	99
						77 9					55 1	
05	26381 X	2105	-0-	-24276	-0-	372 1	1733 2	N		N	-0-	99
06	25530 X	8430	-0-	-17100	-0-	1248 1	7181 2	N		N	1	100
						1 9						
*07	30446 X	30446	-0-	-0-	-0-	518 1	29883 2	N		N	41	49
						45 9					92 1	
08	23901 X	21179	-0-	-2722	-0-	795 1	20356 2	N		N	25	74
						28 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
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	
03	57164 X	43138	-0-	-14026	-0-	1130	1	42008	2	Y	-0-		-0-	
04	50880 X	43553	-0-	-7327	-0-	801	1	42752	2	Y	-0-		-0-	
05	50282 X	42818	-0-	-7464	-0-	749	1	42069	2	Y	-0-		-0-	
06	46110 X	41292	-0-	-4818	-0-	758	1	40534	2	Y	-0-		-0-	
07	45012 X	40995	-0-	-4017	-0-	856	1	40139	2	Y	-0-		-0-	
08	45012 X	39917	-0-	-5095	-0-	550	1	39367	2	Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
03	34131 X	30176	-0-	-3955	-0-	790	1	29386	2	Y	-0-		-0-	
04	31830 X	29685	-0-	-2145	-0-	546	1	29139	2	Y	-0-		-0-	
05	32302 X	28735	-0-	-3567	-0-	502	1	28233	2	Y	-0-		-0-	
06	30600 X	26950	-0-	-3650	-0-	494	1	26456	2	Y	-0-		-0-	
07	30690 X	26567	-0-	-4123	-0-	555	1	26012	2	Y	-0-		-0-	
08	30690 X	25863	-0-	-4827	-0-	355	1	25508	2	Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
03	11873 X	10226	-0-	-1647	-0-	268	1	9958	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	10678	-0-	10678	10678	196	1	10482	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	10852	-0-	10852	21530	190	1	10662	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	7632	-0-	7632	29162	140	1	7492	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	10537	-0-	10537	39699	222	1	10315	2	Y	-0-		-0-	
*08	50084 X	10385	-0-	-39699	-0-	142	1	10243	2	Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
03	32674 X	27596	-0-	-5078	-0-	723	1	26873	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	28603	-0-	28603	28603	527	1	28076	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	28261	-0-	28261	56864	494	1	27767	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	27482	-0-	27482	84346	505	1	26977	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	27943	-0-	27943	112289	586	1	27357	2	Y	-0-		-0-	
*08	139375 X	27086	-0-	-112289	-0-	373	1	26713	2	Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075														
03	103044 X	33740	-0-	-69304	-0-	884	1	32856	2	N	-0-		-0-	
04	99720 X	73553	-0-	-26167	-0-	1354	1	72199	2	N	-0-		-0-	
05	98797 X	91485	-0-	-7312	-0-	1599	1	89886	2	N	-0-		-0-	
06	89970 X	83161	-0-	-6809	-0-	1526	1	81635	2	N	-0-		-0-	
*07	84284 X	84284	-0-	-0-	-0-	1764	1	82520	2	N	-0-		-0-	
08	91481 X	80035	-0-	-11446	-0-	1100	1	78935	2	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
03	66867 X	51751	-0-	-15116	-0-	1355	1	50396	2	N	-0-		-0-	
04	61920 X	52370	-0-	-9550	-0-	964	1	51406	2	N	-0-		-0-	
05	61225 X	51182	-0-	-10043	-0-	895	1	50287	2	N	-0-		-0-	
06	56610 X	48135	-0-	-8475	-0-	884	1	47251	2	N	-0-		-0-	
07	55800 X	47181	-0-	-8619	-0-	988	1	46193	2	N	-0-		-0-	
08	54126 X	44193	-0-	-9933	-0-	608	1	43585	2	N	-0-		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
03	86335 X	64508	-0-	-21827	-0-	1689	1	62819	2	N	-0-		-0-	
04	77130 X	65914	-0-	-11216	-0-	1213	1	64701	2	N	-0-		-0-	
05	77500 X	71708	-0-	-5792	-0-	1254	1	70454	2	N	-0-		-0-	
06	71070 X	66571	-0-	-4499	-0-	1222	1	65349	2	N	-0-		-0-	
07	71052 X	62295	-0-	-8757	-0-	1302	1	60993	2	N	-0-		-0-	
08	71703 X	56818	-0-	-14885	-0-	780	1	56038	2	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	49972 X	40302	-0-	-9670	-0-	930 1	34588 2	N	-0-					-0-
						4784 5								
04	48360 X	38370	-0-	-9990	-0-	673 1	35909 2	N	-0-					-0-
						1788 5								
05	44454 X	37878	-0-	-6576	-0-	632 1	35521 2	N	-0-					-0-
						1725 5								
06	41280 X	35723	-0-	-5557	-0-	633 1	33863 2	N	-0-					-0-
						1227 5								
07	42656 X	34289	-0-	-8367	-0-	688 1	32290 2	N	-0-					-0-
						1311 5								
08	40300 X	33130	-0-	-7170	-0-	414 1	29726 2	N	-0-					-0-
						2990 5								
RESEE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
03	420546 X	254270	-0-	-166276	-0-	254173 2	97 9	N	88					151
04	395250 X	227265	-0-	-167985	-0-	227265 2		N	-0-	135 1				16
05	354981 X	225093	-0-	-129888	-0-	225093 2		N	-0-	16 1				-0-
06	297900 X	107908	-0-	-189992	-0-	107908 2		N	-0-					-0-
07	279589 X	238697	-0-	-40892	-0-	238697 2		N	-0-					-0-
08	254262 X	181135	-0-	-73127	-0-	181128 2	7 9	N	6	6 1				-0-
RESEE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781														
03	425413 X	271777	-0-	-153636	-0-	271701 2	76 9	N	69					136
04	396090 X	240848	-0-	-155242	-0-	240839 2	9 9	N	8	144 1				-0-
05	389577 X	236522	-0-	-153055	-0-	236522 2		N	-0-					-0-
06	317700 X	117726	-0-	-199974	-0-	117726 2		N	-0-					-0-
07	296112 X	259964	-0-	-36148	-0-	259964 2		N	-0-					-0-
08	271777 X	226559	-0-	-45218	-0-	226551 2	8 9	N	7	7 1				-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
03	54529 X	43825	-0-	-10704	-0-	998 1	42827 3	N	-0-					-0-
04	52770 X	40306	-0-	-12464	-0-	820 1	39486 3	N	-0-					-0-
05	50964 X	38849	-0-	-12115	-0-	721 1	38128 3	N	-0-					-0-
06	45750 X	40207	-0-	-5543	-0-	714 1	39493 3	N	-0-					-0-
07	46128 X	41460	-0-	-4668	-0-	796 1	40664 3	N	-0-					-0-
08	43834 X	39032	-0-	-4802	-0-	805 1	38227 3	N	-0-					-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
03	45167 X	33036	-0-	-12131	-0-	776 1	32260 3	N	-0-					-0-
04	43710 X	29872	-0-	-13838	-0-	627 1	29245 3	N	-0-					-0-
05	38657 X	26384	-0-	-12273	-0-	505 1	25879 3	N	-0-					-0-
06	37410 X	26105	-0-	-11305	-0-	478 1	25627 3	N	-0-					-0-
07	38657 X	29003	-0-	-9654	-0-	574 1	28429 3	N	-0-					-0-
08	33046 X	27341	-0-	-5705	-0-	563 1	26778 3	N	-0-					-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
03	62961 X	40163	-0-	-22798	-0-	925 1	39238 3	N	-0-					-0-
04	60930 X	43530	-0-	-17400	-0-	896 1	42634 3	N	-0-					-0-
05	62961 X	41131	-0-	-21830	-0-	772 1	40359 3	N	-0-					-0-
06	52260 X	42725	-0-	-9535	-0-	768 1	41957 3	N	-0-					-0-
07	46376 X	42586	-0-	-3790	-0-	827 1	41759 3	N	-0-					-0-
08	44981 X	37958	-0-	-7023	-0-	784 1	37174 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	335	1	2670	3	N	78	184	1	81
04	3180 X	2783	-0-	-397	-0-	86	9	2290	3	N	86			167
05	3193 X	2704	-0-	-489	-0-	95	9	2189	3	N	55	175	1	47
06	3090 X	2682	-0-	-408	-0-	61	9	2251	3	N	84			131
07	3162 X	2627	-0-	-535	-0-	339	1	2223	3	N	82	161	1	52
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	92	9			N	NO RPT			52
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
03	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	373	1	2968	3	Y	61			186
04	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-	67	9	2219	3	Y	38	181	1	43
05	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	385	1	2446	3	Y	118	129	1	32
06	3300 X	2672	-0-	-628	-0-	42	9	2281	3	Y	44			76
07	3410 X	1654	-0-	-1756	-0-	507	1	1428	3	Y	22			98
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	130	9			Y	NO RPT			98
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
03	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	343	1	1589	3	Y	75	187	1	55
04	2130 X	1760	-0-	-370	-0-	48	9	1445	3	Y	58			113
05	2170 X	1474	-0-	-696	-0-	202	1	1034	3	Y	205	181	1	137
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	24	9	1932	3	Y	76	182	1	31
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	226	9	1592	3	Y	67			98
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	291	1			Y	NO RPT			98
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
03	5673 X	3690	-0-	-1983	-0-	83	9	3556	3	N	-0-			-0-
04	4980 X	3099	-0-	-1881	-0-	251	1	2992	3	N	-0-			-0-
05	4960 X	3154	-0-	-1806	-0-	64	9	3062	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	2983	-0-	-947	-0-	214	1	2907	3	N	-0-			-0-
07	3689 X	2991	-0-	-698	-0-	226	9	2929	3	N	-0-			-0-
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	291	1			N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
03	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	344	1	7270	3	N	-0-			-0-
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	311	1	5159	3	N	-0-			-0-
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	384	1	6554	3	N	-0-			-0-
06	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	350	1	6418	3	N	-0-			-0-
07	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	386	1	6309	3	N	-0-			-0-
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2356 X	2119	-0-	-237	-0-	77	1	2042	3	N	-0-		-0-	
04	2430 X	1631	-0-	-799	-0-	56	1	1575	3	N	-0-		-0-	
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	3	N	-0-		-0-	
06	2460 X	2196	-0-	-264	-0-	56	1	2140	3	N	-0-		-0-	
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	55	1	2593	3	N	-0-		-0-	
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817														
03	4960 X	4773	-0-	-187	-0-	248	1	4525	3	N	-0-		-0-	
04	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	264	1	4334	3	N	-0-		-0-	
05	5270 X	5011	-0-	-259	-0-	343	1	4668	3	N	-0-		-0-	
06	5100 X	4136	-0-	-964	-0-	264	1	3872	3	N	-0-		-0-	
07	5270 X	4413	-0-	-857	-0-	285	1	4128	3	N	-0-		-0-	
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260														
03	3441 X	3334	-0-	-107	-0-	121	1	3213	3	N	-0-		-0-	
04	3330 X	3002	-0-	-328	-0-	104	1	2898	3	N	-0-		-0-	
05	3844 X	3269	-0-	-575	-0-	95	1	3174	3	N	-0-		-0-	
06	3720 X	3123	-0-	-597	-0-	80	1	3043	3	N	-0-		-0-	
07	3844 X	2617	-0-	-1227	-0-	54	1	2563	3	N	-0-		-0-	
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		-0-	
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166														
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	75	1	10507	3	N	-0-		-0-	
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	128	1	9502	3	N	-0-		-0-	
05	9269 X	8724	-0-	-545	-0-	119	1	8605	3	N	-0-		-0-	
06	8970 X	7812	-0-	-1158	-0-	80	1	7732	3	N	-0-		-0-	
07	9269 X	8097	-0-	-1172	-0-	120	1	7977	3	N	-0-		-0-	
08	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902														
03	3472 X	2689	-0-	-783	-0-	160	1	2529	3	N	-0-		-0-	
04	3090 X	2531	-0-	-559	-0-	175	1	2356	3	N	-0-		-0-	
05	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	188	1	2459	3	N	-0-		-0-	
06	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	145	1	2045	3	N	-0-		-0-	
07	2914 X	2494	-0-	-420	-0-	187	1	2307	3	N	-0-		-0-	
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT		-0-	
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482														
03	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	166	1	3613	3	N	-0-		-0-	
04	4380 X	3787	-0-	-593	-0-	191	1	3596	3	N	-0-		-0-	
05	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	203	1	3980	3	N	-0-		-0-	
06	4380 X	3727	-0-	-653	-0-	181	1	3546	3	N	-0-		-0-	
07	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	191	1	3401	3	N	-0-		-0-	
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		-0-	
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952														
03	6200 X	1767	-0-	-4433	-0-	155	1	1612	3	N	-0-		-0-	
04	6000 X	1831	-0-	-4169	-0-	151	1	1680	3	N	-0-		-0-	
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	217	1	2369	3	N	-0-		-0-	
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	186	1	1875	3	N	-0-		-0-	
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	317	1	3049	3	N	-0-		-0-	
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	299	1	7917	3	N	-0-			-0-
04	7380 X	6122	-0-	-1258	-0-	288	1	5834	3	N	-0-			-0-
05	7316 X	7155	-0-	-161	-0-	326	1	6829	3	N	-0-			-0-
06	7950 X	7945	-0-	-5	-0-	320	1	7625	3	N	-0-			-0-
07	8215 X	6720	-0-	-1495	-0-	325	1	6395	3	N	-0-			-0-
08	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
03	8184 X	7959	-0-	-225	-0-	284	1	7675	3	N	-0-			-0-
04	7920 X	7214	-0-	-706	-0-	244	1	6970	3	N	-0-			-0-
05	8184 X	7372	-0-	-812	-0-	210	1	7162	3	N	-0-			-0-
06	7830 X	7013	-0-	-817	-0-	172	1	6841	3	N	-0-			-0-
07	7967 X	7090	-0-	-877	-0-	142	1	6948	3	N	-0-			-0-
08	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180														
03	9269 X	7383	-0-	-1886	-0-	430	1	6953	3	N	-0-			-0-
04	8670 X	6886	-0-	-1784	-0-	432	1	6454	3	N	-0-			-0-
05	8463 X	6815	-0-	-1648	-0-	430	1	6385	3	N	-0-			-0-
06	7590 X	6575	-0-	-1015	-0-	402	1	6173	3	N	-0-			-0-
07	7378 X	6837	-0-	-541	-0-	442	1	6395	3	N	-0-			-0-
08	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420														
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	163	1	4323	3	N	-0-			-0-
04	4770 X	4179	-0-	-591	-0-	145	1	4034	3	N	-0-			-0-
05	4929 X	3709	-0-	-1220	-0-	108	1	3601	3	N	-0-			-0-
06	4770 X	4032	-0-	-738	-0-	103	1	3929	3	N	-0-			-0-
07	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	89	1	4228	3	N	-0-			-0-
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891														
03	5456 X	4184	-0-	-1272	-0-	243	1	3941	3	N	-0-			-0-
04	5010 X	4054	-0-	-956	-0-	254	1	3800	3	N	-0-			-0-
05	4805 X	4090	-0-	-715	-0-	258	1	3832	3	N	-0-			-0-
06	4410 X	3986	-0-	-424	-0-	244	1	3742	3	N	-0-			-0-
07	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	267	1	3861	3	N	-0-			-0-
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872														
03	5363 X	4192	-0-	-1171	-0-	209	1	3983	3	N	-0-			-0-
04	5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	211	1	3283	3	N	-0-			-0-
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4767	3	N	-0-			-0-
06	4050 X	3762	-0-	-288	-0-	246	1	3516	3	N	-0-			-0-
07	4185 X	3385	-0-	-800	-0-	237	1	3148	3	N	-0-			-0-
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
03	1891 N	1482	-0-	-409	-0-	86	1	1396	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	98	1	1464	3	N	-0-			-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	86	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	90	1	1308	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	13516 X	8125	-0-	-5391	-0-	473 1	7652 3	N	-0-				-0-
04	11730 X	9823	-0-	-1907	-0-	617 1	9206 3	N	-0-				-0-
05	11718 X	8883	-0-	-2835	-0-	560 1	8323 3	N	-0-				-0-
06	10800 X	10179	-0-	-621	-0-	622 1	9557 3	N	-0-				-0-
07	10540 X	10132	-0-	-408	-0-	655 1	9477 3	N	-0-				-0-
08	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			N	NO RPT				-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841													
03	3968 X	3298	-0-	-670	-0-	192 1	3106 3	N	-0-				-0-
04	3810 X	3160	-0-	-650	-0-	198 1	2962 3	N	-0-				-0-
05	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	206 1	3062 3	N	-0-				-0-
06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	191 1	2935 3	N	-0-				-0-
07	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	209 1	3022 3	N	-0-				-0-
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT				-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950													
03	3751 X	3575	-0-	-176	-0-	138 1	3437 3	N	-0-				-0-
04	3630 X	2967	-0-	-663	-0-	135 1	2832 3	N	-0-				-0-
05	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	171 1	2869 3	N	-0-				-0-
06	3450 X	2581	-0-	-869	-0-	137 1	2444 3	N	-0-				-0-
07	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	198 1	3057 3	N	-0-				-0-
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT				-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080													
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	127 1	2314 3	N	-0-				-0-
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	140 1	2298 3	N	-0-				-0-
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	184 1	2504 3	N	-0-				-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	157 1	2305 3	N	-0-				-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	148 1	2153 3	N	-0-				-0-
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT				-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904													
03	4557 X	4358	-0-	-199	-0-	217 1	4141 3	N	-0-				-0-
04	4410 X	3611	-0-	-799	-0-	218 1	3393 3	N	-0-				-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	247 1	4113 3	N	-0-				-0-
06	4230 X	3191	-0-	-1039	-0-	209 1	2982 3	N	-0-				-0-
07	4371 X	3496	-0-	-875	-0-	244 1	3252 3	N	-0-				-0-
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250													
03	9610 X	9314	-0-	-296	-0-	421 1	8893 3	N	-0-				-0-
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	417 1	6929 3	N	-0-				-0-
05	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	444 1	7566 3	N	-0-				-0-
06	9000 X	8602	-0-	-398	-0-	445 1	8157 3	N	-0-				-0-
07	9300 X	8011	-0-	-1289	-0-	462 1	7549 3	N	-0-				-0-
08	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT				-0-
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649													
03	5859 X	5754	-0-	-105	-0-	287 1	5467 3	N	-0-				-0-
04	5670 X	4226	-0-	-1444	-0-	255 1	3971 3	N	-0-				-0-
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	362 1	6033 3	N	-0-				-0-
06	5730 X	3510	-0-	-2220	-0-	230 1	3280 3	N	-0-				-0-
07	5921 X	3248	-0-	-2673	-0-	227 1	3021 3	N	-0-				-0-
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT				-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 #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
03	1488 N	1205 -0-	-283 -0-	92 1	1113 3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1305 -0-	-45 -0-	111 1	1194 3	N	-0-					-0-
05	1271 N	1238 -0-	-33 -0-	108 1	1130 3	N	-0-					-0-
06	1170 N	1158 -0-	-12 -0-	105 1	1053 3	N	-0-					-0-
07	1364 N	1171 -0-	-193 -0-	120 1	1051 3	N	-0-					-0-
08	1240 N	NO RPT -0-	-1240 -0-			N	NO RPT					-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
03	2728 X	2254 -0-	-474 -0-	134 1	2120 3	N	-0-					-0-
04	2520 X	2282 -0-	-238 -0-	157 1	2125 3	N	-0-					-0-
05	2604 X	1921 -0-	-683 -0-	136 1	1785 3	N	-0-					-0-
06	2713 X	2713 -0-	-0- -0-	180 1	2533 3	N	-0-					-0-
07	2356 X	1871 -0-	-485 -0-	140 1	1731 3	N	-0-					-0-
08	2356 X	NO RPT -0-	-2356 -0-			N	NO RPT					-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
03	7378 X	6173 -0-	-1205 -0-	469 1	5704 3	N	-0-					-0-
04	6570 X	6026 -0-	-544 -0-	513 1	5513 3	N	-0-					-0-
05	6696 X	4793 -0-	-1903 -0-	419 1	4374 3	N	-0-					-0-
06	6390 X	4786 -0-	-1604 -0-	433 1	4353 3	N	-0-					-0-
07	6324 X	4934 -0-	-1390 -0-	506 1	4428 3	N	-0-					-0-
08	6231 X	NO RPT -0-	-6231 -0-			N	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
03	20020 X	20020 -0-	-0- -0-	904 1	19116 3	N	-0-					-0-
04	19500 X	14519 -0-	-4981 -0-	824 1	13695 3	N	-0-					-0-
05	20150 X	16488 -0-	-3662 -0-	913 1	15575 3	N	-0-					-0-
06	19500 X	15874 -0-	-3626 -0-	820 1	15054 3	N	-0-					-0-
07	20026 X	15605 -0-	-4421 -0-	899 1	14706 3	N	-0-					-0-
08	20026 X	NO RPT -0-	-20026 -0-			N	NO RPT					-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
03	1729 N	1729 -0-	-0- -0-	311 1	1418 3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1286 -0-	-94 -0-	248 1	1038 3	N	-0-					-0-
05	1705 N	1310 -0-	-395 -0-	261 1	1049 3	N	-0-					-0-
06	1680 N	1138 -0-	-542 -0-	181 1	957 3	N	-0-					-0-
07	1333 N	1121 -0-	-212 -0-	259 1	862 3	N	-0-					-0-
08	1302 N	NO RPT -0-	-1302 -0-			N	NO RPT					-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
03	6200 X	5022 -0-	-1178 -0-	187 1	4835 3	N	-0-					-0-
04	4920 X	4895 -0-	-25 -0-	164 1	4731 3	N	-0-					-0-
05	4911 X	4911 -0-	-0- -0-	139 1	4772 3	N	-0-					-0-
06	4860 X	4487 -0-	-373 -0-	109 1	4378 3	N	-0-					-0-
07	5053 X	4670 -0-	-383 -0-	91 1	4579 3	N	-0-					-0-
08	5053 X	NO RPT -0-	-5053 -0-			N	NO RPT					-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165												
03	0 A	61537 -0-	61537 3315063	1773 1	59764 3	N	-0-					19
04	0 A	59200 -0-	59200 3374263	2121 1	57079 3	N	-0-					19
05	0 A	58543 -0-	58543 3432806	2143 1	56400 3	N	-0-					19
06	0 A	53417 -0-	53417 3486223	1735 1	51682 3	N	-0-					19
07	0 A	59796 -0-	59796 3546019	2267 1	57529 3	N	-0-					19
08	0 A	NO RPT -0-	-0- 3546019			N	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	37138 X	35026	-0-	-2112	-0-	1302	1	33724	3	N	-0-			-0-
04	33660 X	31733	-0-	-1927	-0-	1064	1	30669	3	N	-0-			-0-
05	33852 X	28118	-0-	-5734	-0-	798	1	27320	3	N	-0-			-0-
06	33900 X	27102	-0-	-6798	-0-	658	1	26444	3	N	-0-			-0-
07	35030 X	26743	-0-	-8287	-0-	522	1	26221	3	N	-0-			-0-
08	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352														
03	25730 X	22664	-0-	-3066	-0-	618	1	22046	3	N	-0-			-0-
04	24900 X	19778	-0-	-5122	-0-	686	1	19092	3	N	-0-			-0-
05	24273 X	21061	-0-	-3212	-0-	756	1	20305	3	N	-0-			-0-
06	22590 X	16939	-0-	-5651	-0-	591	1	16348	3	N	-0-			-0-
07	23343 X	15277	-0-	-8066	-0-	710	1	14567	3	N	-0-			-0-
08	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521														
03	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	577	1	14413	3	N	-0-			-0-
04	13830 X	13086	-0-	-744	-0-	594	1	12492	3	N	-0-			-0-
05	13733 X	13139	-0-	-594	-0-	739	1	12400	3	N	-0-			-0-
06	14520 X	12087	-0-	-2433	-0-	640	1	11447	3	N	-0-			-0-
07	15004 X	13769	-0-	-1235	-0-	834	1	12935	3	N	-0-			-0-
08	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
03	32798 X	20118	-0-	-12680	-0-	1415	1	18703	3	N	-0-			-0-
04	39270 X	14318	-0-	-24952	-0-	1273	1	13045	3	N	-0-			-0-
05	40579 X	12630	-0-	-27949	-0-	1260	1	11370	3	N	-0-			-0-
06	39270 X	9262	-0-	-30008	-0-	1039	1	8223	3	N	-0-			-0-
07	34472 X	1618	-0-	-32854	-0-	281	1	1337	3	N	-0-			-0-
08	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719														
03	52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	2131	1	50808	3	N	-0-			-0-
04	52770 X	40811	-0-	-11959	-0-	2031	1	38780	3	N	-0-			-0-
05	54529 X	47848	-0-	-6681	-0-	2294	1	45554	3	N	-0-			-0-
06	52770 X	40644	-0-	-12126	-0-	1977	1	38667	3	N	-0-			-0-
07	53258 X	38279	-0-	-14979	-0-	2084	1	36195	3	N	-0-			-0-
08	52948 X	NO RPT	-0-	-52948	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746														
03	34379 X	30042	-0-	-4337	-0-	866	1	29176	3	N	-0-			-0-
04	29220 X	28105	-0-	-1115	-0-	1007	1	27098	3	N	-0-			-0-
05	36558 X	36558	-0-	-0-	-0-	1338	1	35220	3	N	-0-			-0-
06	34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	1122	1	33420	3	N	-0-			-0-
07	33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	1278	1	32426	3	N	-0-			-0-
08	36549 X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629														
03	27900 X	24538	-0-	-3362	-0-	707	1	23831	3	N	-0-			-0-
04	26760 X	20817	-0-	-5943	-0-	746	1	20071	3	N	-0-			-0-
05	27652 X	17201	-0-	-10451	-0-	630	1	16571	3	N	-0-			-0-
06	25920 X	18010	-0-	-7910	-0-	585	1	17425	3	N	-0-			-0-
07	25513 X	18613	-0-	-6900	-0-	706	1	17907	3	N	-0-			-0-
08	24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																	
HACHAR 'A'																	
WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		29791 X	24745	-0-	-5046	-0-	897	1	23848	3	N	-0-					-0-
04		28530 X	25715	-0-	-2815	-0-	1119	1	24596	3	N	-0-					-0-
05		28830 X	27996	-0-	-834	-0-	1204	1	26792	3	N	-0-					-0-
06		31267 X	31267	-0-	-0-	-0-	1115	1	30152	3	N	-0-					-0-
07		31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	1275	1	29930	3	N	-0-					-0-
08		27993 X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					N	NO RPT					-0-
HACHAR 'A'													WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ATLANTIC INLAND GROUP													WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202				
03	47610 X	47610	-0-	-0-	-0-	1916	1	45694	3	N	-0-						-0-
04	47100 X	39850	-0-	-7250	-0-	1984	1	37866	3	N	-0-						-0-
05	48670 X	45519	-0-	-3151	-0-	2182	1	43337	3	N	-0-						-0-
06	47100 X	41869	-0-	-5231	-0-	2037	1	39832	3	N	-0-						-0-
07	48329 X	40953	-0-	-7376	-0-	2230	1	38723	3	N	-0-						-0-
08	47616 X	NO RPT	-0-	-47616	-0-						N	NO RPT					-0-
NEEDMORE													WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214				
03	153202 X	107057	-0-	-46145	-0-	755	1	106302	3	N	-0-						-0-
04	148260 X	90492	-0-	-57768	-0-	1200	1	89292	3	N	-0-						-0-
05	140368 X	99477	-0-	-40891	-0-	1354	1	98123	3	N	-0-						-0-
06	124800 X	91438	-0-	-33362	-0-	941	1	90497	3	N	-0-						-0-
07	118730 X	87687	-0-	-31043	-0-	1302	1	86385	3	N	-0-						-0-
08	107043 X	NO RPT	-0-	-107043	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLEN C.													WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898				
03	203701 X	136580	-0-	-67121	-0-	963	1	135617	3	N	-0-						-0-
04	188250 X	123486	-0-	-64764	-0-	1637	1	121849	3	N	-0-						-0-
05	176111 X	115032	-0-	-61079	-0-	1565	1	113467	3	N	-0-						-0-
06	159840 X	101910	-0-	-57930	-0-	1049	1	100861	3	N	-0-						-0-
07	150288 X	108571	-0-	-41717	-0-	1692	1	106879	3	N	-0-						-0-
08	136586 X	NO RPT	-0-	-136586	-0-						N	NO RPT					-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B													WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583				
03	252960 X	175360	-0-	-77600	-0-	1237	1	174123	3	N	-0-						-0-
04	227400 X	169940	-0-	-57460	-0-	2253	1	167687	3	N	-0-						-0-
05	219976 X	165168	-0-	-54808	-0-	2247	1	162921	3	N	-0-						-0-
06	195660 X	149030	-0-	-46630	-0-	1534	1	147496	3	N	-0-						-0-
07	185783 X	146281	-0-	-39502	-0-	2173	1	144108	3	N	-0-						-0-
08	175615 X	NO RPT	-0-	-175615	-0-						N	NO RPT					-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS A													WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104				
03	92721 X	54071	-0-	-38650	-0-	381	1	53690	3	N	-0-						-0-
04	78120 X	48598	-0-	-29522	-0-	644	1	47954	3	N	-0-						-0-
05	72633 X	45701	-0-	-26932	-0-	622	1	45079	3	N	-0-						-0-
06	64080 X	42080	-0-	-22000	-0-	433	1	41647	3	N	-0-						-0-
07	60016 X	39572	-0-	-20444	-0-	588	1	38984	3	N	-0-						-0-
08	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
RETAMA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (C) MONTHLY STATUS (C)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	92105	-0-	92105	92105	1369	1	90736	3	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	265208	-0-	265208	357313	2430	1	262778	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	224690	-0-	224690	582003	4019	1	220671	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	210660	-0-	210660	792663	1486	1	209174	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	173910	-0-	173910	966573	2305	1	171605	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	155681	-0-	155681	1122254	2118	1	153563	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	129475	-0-	129475	1251729	1333	1	128142	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	122005	-0-	122005	1373734	1812	1	120193	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1373734					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: 13H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF. N/A														
09	SHUT IN	102915	-0-	102915	281668	1756	1	101159	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	117	-0-	117	281785	1	1	116	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	281785					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	281785					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	1029	-0-	1029	282814	9	1	1020	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	706	-0-	706	283520	13	1	693	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	283520					N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 11132 - 14814														
03	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	1093	1	11041	3	N	-0-			-0-
04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	449	1	9276	3	N	-0-			-0-
05	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			N	-0-			-0-
06	7260 X	7210	-0-	-50	-0-	43	1	7167	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	6464	-0-	-1038	-0-	321	1	6143	3	N	-0-			-0-
08	7502 X	5935	-0-	-1567	-0-	483	1	5452	3	N	-0-			-0-
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 11533 - 15510														
03	13888 X	9502	-0-	-4386	-0-	4	1	9498	3	N	-0-			-0-
04	12210 X	8145	-0-	-4065	-0-	8145	3			N	-0-			-0-
05	11346 X	8723	-0-	-2623	-0-	7	1	8716	3	N	-0-			-0-
06	10380 X	8388	-0-	-1992	-0-	18	1	8370	3	N	-0-			-0-
07	10199 X	7244	-0-	-2955	-0-	74	1	7170	3	N	-0-			-0-
08	9517 X	6692	-0-	-2825	-0-	55	1	6637	3	N	-0-			-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
08	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														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
JOHNSON 2292 WELL #: 1										RRCID -> 256583	COMPL. DATE 08/05/2002	TOTAL DEPTH 9913	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LYSSY FAMILY										WELL #: 1H	RRCID -> 256643	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 11088	PERF. 11504	- 16141			
03	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	-0-		5178	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	5420	-0-	-10	-0-	-0-		14	1	5406	2	N	-0-					-0-
05	5611 X	5503	-0-	-108	-0-	-0-		4	1	5499	2	N	-0-					-0-
06	5490 X	5208	-0-	-282	-0-	-0-		11	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5673 X	5409	-0-	-264	-0-	-0-		6	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5611 X	5385	-0-	-226	-0-	-0-		5	1	5380	2	N	-0-					-0-
BOOTH UNOCAL H										WELL #: 2B	RRCID -> 256716	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 9444	PERF. 9712	- 13229			
03	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	-0-		5	1	3001	2	N	-0-					87
04	3360 X	3350	-0-	-10	-0-	-0-		56	1	3244	2	N	45					132
								50	9									
05	3472 X	2996	-0-	-476	-0-	-0-		2984	2	12	9	N	11	121	1			22
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-		3665	2	11	9	N	10					32
07	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	-0-		3012	2	1	9	N	1					33
08	3472 X	2904	-0-	-568	-0-	-0-		2883	2	21	9	N	19					52
APPLING 716										WELL #: 3H	RRCID -> 257682	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 10961	PERF. 11220	- 15167			
03	868 X	250	-0-	-618	-0-	-0-		250	3			N	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	948	3	N	-0-					-0-
*07	20606 X	20606	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	20395	3	N	-0-					-0-
*08	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	10103	3	N	-0-					-0-
GALVAN RANCH										WELL #: 6H	RRCID -> 257683	COMPL. DATE 10/18/2009	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 8906	- 12787			
03	4712 X	3396	-0-	-1316	-0-	-0-		8	1	3388	3	N	-0-					-0-
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	4510	3	N	-0-					-0-
05	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	-0-		4316	3			N	-0-					-0-
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-		4657	3			N	-0-					-0-
*07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-		4621	3			N	-0-					-0-
08	4743 X	4158	-0-	-585	-0-	-0-		126	1	4032	3	N	-0-					-0-
NEEL										WELL #: 4H	RRCID -> 257685	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF. 11297	- 16093			
03	6169 X	5620	-0-	-549	-0-	-0-		13	1	5607	3	Y	-0-					-0-
04	5970 X	5302	-0-	-668	-0-	-0-		83	1	5219	3	Y	-0-					-0-
05	5921 X	5766	-0-	-155	-0-	-0-		5766	3			Y	-0-					-0-
06	5730 X	5509	-0-	-221	-0-	-0-		5509	3			Y	-0-					-0-
*07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	-0-		5739	3			Y	-0-					-0-
*08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	-0-		175	1	5613	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978												
APPLING 695			WELL #:		2H	RRCID	-> 258036	COMPL.	DATE 07/18/2010	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.10564	- 14821			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	10505	-0-	-0-	-1182	-0-	-0-	1688	1	8817	3	N	-0-			25
04	11310	X	10626	-0-	-0-	-684	-0-	-0-	1411	1	9215	3	N	-0-			25
05	11687	X	10517	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-	1620	1	8889	3	N	7			32
									8	9							
06	10770	X	9912	-0-	-0-	-858	-0-	-0-	1240	1	8669	3	N	3	19	1	16
									3	9							
07	11129	X	8577	-0-	-0-	-2552	-0-	-0-	2515	1	6054	3	N	7			23
									8	9							
08	10974	X	8994	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-	209	1	8785	3	N	-0-			23
TREVINO RANCH						WELL #:	3H	RRCID	-> 259088	COMPL.	DATE 05/13/2010	TOTAL	DEPTH	8782	PERF. 8668	- 9710	
03	4650	X	2868	-0-	-0-	-1782	-0-	-0-	7	1	2861	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	2989	-0-	-0-	-1511	-0-	-0-	47	1	2942	3	N	-0-			-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
06	3690	X	3548	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	3548	3			N	-0-			-0-
07	3627	X	3262	-0-	-0-	-365	-0-	-0-	3262	3			N	-0-			-0-
08	3844	X	3674	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	111	1	3563	3	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH						WELL #:	7H	RRCID	-> 259089	COMPL.	DATE 06/03/2010	TOTAL	DEPTH	8492	PERF. 8491	- 13437	
03	34596	X	31593	-0-	-0-	-3003	-0-	-0-	73	1	31520	3	Y	-0-			15
04	32730	X	30870	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-	480	1	30390	3	Y	-0-			15
05	32953	X	30887	-0-	-0-	-2066	-0-	-0-	30887	3			Y	-0-			15
06	31860	X	28373	-0-	-0-	-3487	-0-	-0-	28373	3			Y	-0-			15
07	32922	X	29187	-0-	-0-	-3735	-0-	-0-	29187	3			Y	-0-			15
08	31899	X	29090	-0-	-0-	-2809	-0-	-0-	881	1	28209	3	Y	-0-			15
BOOTH UNOCAL H						WELL #:	62U	RRCID	-> 260174	COMPL.	DATE 07/28/2010	TOTAL	DEPTH	9517	PERF. 9773	- 13593	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1	8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			46
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35						WELL #:	2	RRCID	-> 260217	COMPL.	DATE 11/26/2010	TOTAL	DEPTH	11620	PERF. 9150	- 9315	
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	960	N	763	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	13	1	750	2	N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
06	990	N	794	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W.A.						WELL #:	1H	RRCID	-> 260323	COMPL.	DATE 08/03/2010	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.10624	- 14695	
03	16554	X	14659	-0-	-0-	-1895	-0-	-0-	595	1	14064	3	Y	-0-			-0-
04	17970	X	15552	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	181	1	15371	3	Y	-0-			-0-
05	18569	X	8731	-0-	-0-	-9838	-0-	-0-	336	1	8395	3	Y	-0-			-0-
06	17970	X	14652	-0-	-0-	-3318	-0-	-0-	263	1	14389	3	Y	-0-			-0-
07	16647	X	15490	-0-	-0-	-1157	-0-	-0-	385	1	15105	3	Y	-0-			-0-
08	16058	X	15019	-0-	-0-	-1039	-0-	-0-	265	1	14754	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	51274 X	46759	-0-	-4515	-0-	108	1	46651	3	Y	-0-	-0-
04	49620 X	43310	-0-	-6310	-0-	674	1	42636	3	Y	-0-	-0-
05	51274 X	44068	-0-	-7206	-0-	44068	3			Y	-0-	-0-
06	47430 X	41821	-0-	-5609	-0-	41821	3			Y	-0-	-0-
07	48019 X	42493	-0-	-5526	-0-	42493	3			Y	-0-	-0-
08	46748 X	42381	-0-	-4367	-0-	1283	1	41098	3	Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
03	14198 X	13006	-0-	-1192	-0-	30	1	12976	3	Y	-0-	-0-
04	13740 X	12077	-0-	-1663	-0-	188	1	11889	3	Y	-0-	-0-
05	14198 X	12294	-0-	-1904	-0-	12294	3			Y	-0-	-0-
06	13740 X	12303	-0-	-1437	-0-	12303	3			Y	-0-	-0-
07	13547 X	12571	-0-	-976	-0-	12571	3			Y	-0-	-0-
08	13020 X	11348	-0-	-1672	-0-	344	1	11004	3	Y	-0-	-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583												
03	7068 X	5423	-0-	-1645	-0-	13	1	5410	3	N	-0-	-0-
04	6840 X	5059	-0-	-1781	-0-	79	1	4980	3	N	-0-	-0-
05	7068 X	5843	-0-	-1225	-0-	5843	3			N	-0-	-0-
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-	-0-
*07	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-	-0-
08	5828 X	5466	-0-	-362	-0-	165	1	5301	3	N	-0-	-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000												
03	12493 X	10078	-0-	-2415	-0-	409	1	9669	3	Y	-0-	-0-
04	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	145	1	12338	3	Y	-0-	-0-
05	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	446	1	11143	3	Y	-0-	-0-
06	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	199	1	10884	3	Y	-0-	-0-
*07	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	277	1	10883	3	Y	-0-	-0-
08	12896 X	10921	-0-	-1975	-0-	193	1	10728	3	Y	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10793 - 15045												
03	3782 X	3638	-0-	-144	-0-	148	1	3490	3	Y	-0-	-0-
04	3660 X	3360	-0-	-300	-0-	39	1	3321	3	Y	-0-	-0-
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	148	1	3701	3	Y	-0-	-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	66	1	3618	3	Y	-0-	-0-
07	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	88	1	3450	3	Y	-0-	-0-
08	3844 X	3751	-0-	-93	-0-	66	1	3685	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11313 - 16654												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
03	15066 X	12829	-0-	-2237	-0-	30	1	12799	3	N	-0-	-0-
04	14580 X	13155	-0-	-1425	-0-	205	1	12950	3	N	-0-	-0-
05	15066 X	12797	-0-	-2269	-0-	12797	3			N	-0-	-0-
06	13380 X	12299	-0-	-1081	-0-	12299	3			N	-0-	-0-
07	12834 X	11651	-0-	-1183	-0-	11651	3			N	-0-	-0-
08	13609 X	10866	-0-	-2743	-0-	329	1	10537	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	18972	X	15602	-0-	-3370	-0-	36	1	15566	3	Y	-0-		-0-
04	18360	X	15796	-0-	-2564	-0-	246	1	15550	3	Y	-0-		-0-
05	18972	X	17666	-0-	-1306	-0-	17666	3			Y	-0-		-0-
06	15180	X	14928	-0-	-252	-0-	14928	3			Y	-0-		-0-
07	15593	X	14708	-0-	-885	-0-	14708	3			Y	-0-		-0-
08	17670	X	16623	-0-	-1047	-0-	503	1	16120	3	Y	-0-		-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
03	5611	X	4581	-0-	-1030	-0-	11	1	4570	3	N	-0-		-0-
04	5430	X	4152	-0-	-1278	-0-	65	1	4087	3	N	-0-		-0-
05	5425	X	3705	-0-	-1720	-0-	3705	3			N	-0-		-0-
06	4530	X	2918	-0-	-1612	-0-	2918	3			N	-0-		-0-
*07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-		-0-
*08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	144	1	4629	3	N	-0-		-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
03	24831	X	19790	-0-	-5041	-0-	803	1	18987	3	Y	-0-		-0-
04	21810	X	14998	-0-	-6812	-0-	175	1	14823	3	Y	-0-		-0-
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	689	1	17210	3	Y	-0-		-0-
06	20250	X	17132	-0-	-3118	-0-	307	1	16825	3	Y	-0-		-0-
07	20925	X	18190	-0-	-2735	-0-	452	1	17738	3	Y	-0-		-0-
08	19778	X	19058	-0-	-720	-0-	336	1	18722	3	Y	-0-		-0-
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
03	19251	X	13110	-0-	-6141	-0-	1146	1	11964	3	N	-0-		-0-
04	16620	X	13870	-0-	-2750	-0-	1044	1	12826	3	N	-0-		-0-
05	15779	X	12506	-0-	-3273	-0-	1283	1	11223	3	N	-0-		-0-
06	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	1241	1	13328	3	N	-0-		-0-
*07	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	1494	1	12236	3	N	-0-		-0-
08	14322	X	12882	-0-	-1440	-0-	1045	1	11837	3	N	-0-		-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
03	15190	X	14068	-0-	-1122	-0-	24	1	14044	2	Y	-0-		18
04	15240	X	14515	-0-	-725	-0-	247	1	14268	2	Y	-0-		18
05	15748	X	15119	-0-	-629	-0-	15111	2	8	9	Y	-0-	7	25
06	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			Y	-0-		25
*07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	16005	2	2	9	Y	-0-	2	27
*08	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18024	2	1	9	Y	-0-	1	28
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
03	14539	X	10715	-0-	-3824	-0-	25	1	10690	3	Y	-0-		-0-
04	14070	X	10181	-0-	-3889	-0-	158	1	10023	3	Y	-0-		-0-
05	14539	X	11263	-0-	-3276	-0-	11263	3			Y	-0-		-0-
06	13680	X	10460	-0-	-3220	-0-	10460	3			Y	-0-		-0-
*07	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3			Y	-0-		-0-
*08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	403	1	12911	3	Y	-0-		-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
03	11160	X	9357	-0-	-1803	-0-	1504	1	7853	3	N	-0-		1
04	10590	X	5355	-0-	-5235	-0-	711	1	4644	3	N	-0-		1
05	10943	X	4188	-0-	-6755	-0-	646	1	3542	3	N	-0-	1 1	-0-
06	10650	X	4070	-0-	-6580	-0-	510	1	3560	3	N	-0-		-0-
07	11005	X	8134	-0-	-2871	-0-	2387	1	5747	3	N	-0-		-0-
08	9362	X	6739	-0-	-2623	-0-	157	1	6582	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	14212	3	Y	-0-					-0-
04	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1	11578	3	Y	-0-					-0-
05	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	-0-		10041	3			Y	-0-					-0-
06	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	-0-		11282	3			Y	-0-					-0-
*07	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	-0-		9470	3			Y	-0-					-0-
*08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	-0-		229	1	7326	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205																		
03	6417 X	5423	-0-	-994	-0-	-0-		13	1	5410	3	Y	-0-					-0-
04	6210 X	5505	-0-	-705	-0-	-0-		86	1	5419	3	Y	-0-					-0-
05	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	-0-		5253	3			Y	-0-					-0-
06	5640 X	5488	-0-	-152	-0-	-0-		5488	3			Y	-0-					-0-
07	5828 X	5336	-0-	-492	-0-	-0-		5336	3			Y	-0-					-0-
*08	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	5631	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869																		
03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	9731	3	N	-0-					-0-
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	9876	3	N	-0-					-0-
05	9734 X	9728	-0-	-6	-0-	-0-		9728	3			N	-0-					-0-
06	9660 X	9294	-0-	-366	-0-	-0-		9294	3			N	-0-					-0-
07	9982 X	9080	-0-	-902	-0-	-0-		9080	3			N	-0-					-0-
08	10354 X	8732	-0-	-1622	-0-	-0-		264	1	8468	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599																		
03	1426 N	1098	-0-	-328	-0-	-0-		3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	-0-		18	1	1163	3	Y	-0-					-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-		1298	3			Y	-0-					-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-		1270	3			Y	-0-					-0-
*07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-		1280	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	-0-		35	1	1106	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753																		
03	1829 X	1452	-0-	-377	-0-	-0-		59	1	1393	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	-0-		16	1	1377	3	Y	53	43	1			10
								58	9									
05	1674 X	1668	-0-	-6	-0-	-0-		62	1	1558	3	Y	44					54
								48	9									
06	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	-0-		27	1	1501	3	Y	42	46	1			50
								46	9									
*07	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	1509	3	Y	19					69
								21	9									
08	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	-0-		27	1	1531	3	Y	40	74	1			35
								44	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528																		
03	6820 X	5838	-0-	-982	-0-	-0-		237	1	5601	3	N	-0-					-0-
04	6330 X	4979	-0-	-1351	-0-	-0-		58	1	4921	3	N	-0-					-0-
05	6541 X	4647	-0-	-1894	-0-	-0-		179	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	6270 X	4942	-0-	-1328	-0-	-0-		89	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	6479 X	5062	-0-	-1417	-0-	-0-		126	1	4936	3	N	-0-					-0-
08	5828 X	5615	-0-	-213	-0-	-0-		99	1	5516	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	10540 X	8492	-0-		-2048	-0-	20	1	8472	3	N	-0-		-0-
04	10200 X	8111	-0-		-2089	-0-	126	1	7985	3	N	-0-		-0-
05	9796 X	8011	-0-		-1785	-0-	8011	3			N	-0-		-0-
06	9300 X	7408	-0-		-1892	-0-	7408	3			N	-0-		-0-
07	8494 X	7649	-0-		-845	-0-	7649	3			N	-0-		-0-
08	8494 X	7645	-0-		-849	-0-	231	1	7414	3	N	-0-		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 10752 - 15095														
03	6308 X	6308	-0-		-0-	-0-	6294	3	14	9	Y	13		67
04	5400 X	4253	-0-		-1147	-0-	66	1	4187	3	Y	-0-		67
*05	6228 X	6228	-0-		-0-	-0-	1142	1	5086	3	Y	-0-		67
*06	5106 X	5106	-0-		-0-	-0-	194	1	4912	3	Y	-0-		67
*07	5387 X	5387	-0-		-0-	-0-	27	1	5360	3	Y	-0-		67
*08	4702 X	4702	-0-		-0-	-0-	229	1	4467	3	Y	5	51 1	21
							6	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 12718 - 16790														
03	6231 X	4487	-0-		-1744	-0-	182	1	4305	3	N	-0-		-0-
04	5910 X	4372	-0-		-1538	-0-	51	1	4321	3	N	-0-		-0-
05	5983 X	4448	-0-		-1535	-0-	171	1	4277	3	N	-0-		-0-
06	4350 X	4237	-0-		-113	-0-	76	1	4161	3	N	-0-		-0-
07	4495 X	4320	-0-		-175	-0-	107	1	4213	3	N	-0-		-0-
08	4526 X	4143	-0-		-383	-0-	73	1	4070	3	N	-0-		-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10500 - 13297														
03	2604 X	2512	-0-		-92	-0-	6	1	2506	3	N	-0-		-0-
04	2430 X	2313	-0-		-117	-0-	36	1	2277	3	N	-0-		-0-
05	4324 X	4324	-0-		-0-	-0-	4324	3			N	-0-		-0-
06	3828 X	3828	-0-		-0-	-0-	3828	3			N	-0-		-0-
*07	4961 X	4961	-0-		-0-	-0-	4961	3			N	-0-		-0-
*08	4526 X	4526	-0-		-0-	-0-	137	1	4389	3	N	-0-		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 13193 - 13437														
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-
08	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														
03	3224 X	2750	-0-		-474	-0-	111	1	2637	3	Y	2		29
							2	9						
04	3030 X	2352	-0-		-678	-0-	27	1	2322	3	Y	3	26 1	6
							3	9						
05	3131 X	2617	-0-		-514	-0-	101	1	2514	3	Y	2		8
							2	9						
06	3030 X	2349	-0-		-681	-0-	42	1	2303	3	Y	4		12
							4	9						
*07	2888 X	2888	-0-		-0-	-0-	72	1	2815	3	Y	1		13
							1	9						
*08	2865 X	2865	-0-		-0-	-0-	50	1	2813	3	Y	2		15
							2	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559													
M	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			
03	8184 X	5350	-0-	-2834	-0-	9 1	5312 2	N	26	262 1			32
04	8400 X	7320	-0-	-1080	-0-	29 9	7182 2	N	13				45
05	8680 X	6905	-0-	-1775	-0-	124 1	6858 2	N	43				88
06	8400 X	7147	-0-	-1253	-0-	14 9	7139 2	N	7				95
*07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6858 2	6904 2	N	3				98
08	7564 X	3691	-0-	-3873	-0-	7139 2	3678 2	N	12				110
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137													
03	3100 X	1868	-0-	-1232	-0-	76 1	1792 3	N	-0-				-0-
04	2940 X	1681	-0-	-1259	-0-	20 1	1661 3	N	-0-				-0-
05	3038 X	1815	-0-	-1223	-0-	70 1	1745 3	N	-0-				-0-
06	2940 X	1874	-0-	-1066	-0-	34 1	1840 3	N	-0-				-0-
07	2449 X	1905	-0-	-544	-0-	47 1	1858 3	N	-0-				-0-
08	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	28 1	1584 3	N	-0-				-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962													
03	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	77 1	1810 3	N	5				18
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	6 9	1579 3	N	35				53
05	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	19 1	1624 3	N	59				112
06	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	39 9	1474 3	N	33				145
*07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	65 1	1289 3	N	40				185
*08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	27 1	1261 3	N	55	183 1			57
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232													
03	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	36 1	15585 3	N	-0-				-0-
04	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	220 1	13914 3	N	-0-				-0-
05	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	13904 3		N	-0-				-0-
06	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13554 3		N	-0-				-0-
*07	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13990 3		N	-0-				-0-
*08	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	419 1	13424 3	N	-0-				-0-
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685													
03	8153 X	6484	-0-	-1669	-0-	15 1	6469 3	Y	-0-				4
04	7050 X	4847	-0-	-2203	-0-	75 1	4772 3	Y	-0-				4
05	6727 X	6673	-0-	-54	-0-	6673 3		Y	-0-				4
06	6510 X	5130	-0-	-1380	-0-	5130 3		Y	-0-				4
07	6479 X	5179	-0-	-1300	-0-	5179 3		Y	-0-				4
08	6665 X	5799	-0-	-866	-0-	176 1	5623 3	Y	-0-				4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	4205	-0-	-197	-0-	171	1	4034	3	N	-0-			-0-
04	4260 X	4119	-0-	-141	-0-	48	1	4071	3	N	-0-			-0-
05	4402 X	4082	-0-	-320	-0-	157	1	3925	3	N	-0-			-0-
06	4260 X	3966	-0-	-294	-0-	71	1	3895	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	4122	-0-	-218	-0-	102	1	4020	3	N	-0-			-0-
08	4247 X	4014	-0-	-233	-0-	71	1	3943	3	N	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
03	2015 X	1172	-0-	-843	-0-	1158	3	14	9	Y	13			32
04	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	23	1	1466	3	Y	-0-			32
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	312	1	1387	3	Y	1			33
						1	9							
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	68	1	1712	3	Y	-0-			33
*07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-			33
*08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	3	Y	4	27	1	10
						4	9							

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
03	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6179	3	14	9	Y	13			32
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	76	1	4810	3	Y	-0-			32
*05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	831	1	3702	3	Y	-0-			32
*06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	154	1	3896	3	Y	-0-			32
*07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	3	Y	-0-			32
*08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	182	1	3555	3	Y	4	25	1	11
						4	9							

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
03	13733 X	10921	-0-	-2812	-0-	442	1	10457	3	N	20			70
						22	9							
04	13290 X	11116	-0-	-2174	-0-	129	1	10963	3	N	22			92
						24	9							
05	13113 X	7860	-0-	-5253	-0-	302	1	7545	3	N	12	69	1	35
						13	9							
06	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-			35
07	12276 X	1521	-0-	-10755	-0-	38	1	1481	3	N	2			37
						2	9							
08	11501 X	3897	-0-	-7604	-0-	69	1	3827	3	N	1			38
						1	9							

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
03	7037 X	3454	-0-	-3583	-0-	1	1	3453	3	N	-0-			-0-
04	4950 X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	3			N	-0-			-0-
05	4371 X	3191	-0-	-1180	-0-	2	1	3189	3	N	-0-			-0-
06	4230 X	2891	-0-	-1339	-0-	6	1	2885	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3234	-0-	-982	-0-	33	1	3201	3	N	-0-			-0-
08	3658 X	3171	-0-	-487	-0-	26	1	3145	3	N	-0-			-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
03	7037 X	5934	-0-	-1103	-0-	241	1	5693	3	N	-0-			-0-
04	6750 X	5894	-0-	-856	-0-	69	1	5825	3	N	-0-			-0-
05	6944 X	6286	-0-	-658	-0-	242	1	6044	3	N	-0-			-0-
06	6570 X	5652	-0-	-918	-0-	101	1	5551	3	N	-0-			-0-
07	6324 X	4625	-0-	-1699	-0-	115	1	4510	3	N	-0-			-0-
08	6293 X	5024	-0-	-1269	-0-	89	1	4935	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	13330 X	2750	-0-	-10580	-0-	6	1	2744	3	Y	-0-			-0-
04	12270 X	2542	-0-	-9728	-0-	40	1	2502	3	Y	-0-			-0-
05	12679 X	2788	-0-	-9891	-0-	2788	3			Y	-0-			-0-
06	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			Y	-0-			-0-
*07	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	3			Y	-0-			-0-
*08	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	639	1	20486	3	Y	-0-			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
03	10044 X	7534	-0-	-2510	-0-	17	1	7517	3	N	-0-			-0-
04	9720 X	6998	-0-	-2722	-0-	109	1	6889	3	N	-0-			-0-
05	8401 X	7430	-0-	-971	-0-	7430	3			N	-0-			-0-
06	8490 X	7409	-0-	-1081	-0-	7409	3			N	-0-			-0-
*07	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	3			N	-0-			-0-
*08	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	271	1	8691	3	N	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593														
03	899 X	788	-0-	-111	-0-	32	1	756	3	N	-0-			-0-
04	840 N	731	-0-	-109	-0-	9	1	722	3	N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	3	N	-0-			-0-
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	12	1	660	3	N	-0-			-0-
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	N	-0-			-0-
08	744 N	171	-0-	-573	-0-	3	1	168	3	N	-0-			-0-
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
03	6076 X	5020	-0-	-1056	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	5129	-0-	-721	-0-	13	1	5116	2	N	-0-			-0-
05	6045 X	4364	-0-	-1681	-0-	3	1	4361	2	N	-0-			-0-
06	5850 X	4792	-0-	-1058	-0-	10	1	4782	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	4644	-0-	-657	-0-	5	1	4639	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	4285	-0-	-1016	-0-	4	1	4281	2	N	-0-			-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
03	8029 X	5737	-0-	-2292	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
04	7770 X	5704	-0-	-2066	-0-	15	1	5689	2	N	-0-			-0-
05	7378 X	5908	-0-	-1470	-0-	4	1	5904	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	5799	-0-	-711	-0-	13	1	5786	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5674	-0-	-61	-0-	6	1	5668	2	N	-0-			-0-
08	5921 X	5705	-0-	-216	-0-	5	1	5700	2	N	-0-			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
03	5301 X	4420	-0-	-881	-0-	10	1	4410	3	Y	-0-			-0-
04	5130 X	4410	-0-	-720	-0-	69	1	4341	3	Y	-0-			-0-
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-			-0-
06	4770 X	4538	-0-	-232	-0-	4538	3			Y	-0-			-0-
07	4433 X	4097	-0-	-336	-0-	4097	3			Y	-0-			-0-
08	5301 X	4559	-0-	-742	-0-	138	1	4421	3	Y	-0-			-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	21	1	9202	3	N	-0-			-0-
04	8850 X	8589	-0-	-261	-0-	134	1	8455	3	N	-0-			-0-
05	9145 X	8645	-0-	-500	-0-	8645	3			N	-0-			-0-
06	8940 X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	3			N	-0-			-0-
*07	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-			-0-
*08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	289	1	9254	3	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
03	4433 X	3731	-0-	-702	-0-	151	1	3580	3	Y	-0-	13 1		-0-
04	4140 X	3879	-0-	-261	-0-	44 1	3778 3	Y	52		44 1			8
						57 9								
05	4154 X	3202	-0-	-952	-0-	122 1	3038 3	Y	38					46
						42 9								
06	3870 X	3318	-0-	-552	-0-	58 1	3181 3	Y	72		58 1			60
						79 9								
07	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	94 1	3703 3	Y	56					116
						62 9								
08	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	64 1	3549 3	Y	129		166 1			79
						142 9								
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
03	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	20	1	8682	3	Y	-0-			-0-
04	8250 X	7288	-0-	-962	-0-	113	1	7175	3	Y	-0-			-0-
05	8525 X	7753	-0-	-772	-0-	7753	3			Y	-0-			-0-
06	8430 X	7603	-0-	-827	-0-	7603	3			Y	-0-			-0-
07	8711 X	7959	-0-	-752	-0-	7959	3			Y	-0-			-0-
08	8711 X	7549	-0-	-1162	-0-	229	1	7320	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
03	9951 X	8823	-0-	-1128	-0-	15	1	8808	2	Y	-0-			-0-
04	9090 X	8427	-0-	-663	-0-	143	1	8284	2	Y	-0-			-0-
05	9393 X	8780	-0-	-613	-0-	8780	2			Y	-0-			-0-
06	8670 X	8654	-0-	-16	-0-	8654	2			Y	-0-			-0-
07	8835 X	8608	-0-	-227	-0-	8608	2			Y	-0-			-0-
08	8835 X	8666	-0-	-169	-0-	8666	2			Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
03	9703 X	8800	-0-	-903	-0-	15	1	8785	2	Y	-0-			-0-
04	9300 X	8474	-0-	-826	-0-	144	1	8330	2	Y	-0-			-0-
05	9610 X	8726	-0-	-884	-0-	8726	2			Y	-0-			-0-
06	8970 X	8567	-0-	-403	-0-	8567	2			Y	-0-			-0-
*07	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			Y	-0-			-0-
08	8804 X	8587	-0-	-217	-0-	8587	2			Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
03	6789 X	5002	-0-	-1787	-0-	12	1	4990	3	Y	-0-			-0-
04	6570 X	4428	-0-	-2142	-0-	69	1	4359	3	Y	-0-			-0-
05	6789 X	5787	-0-	-1002	-0-	5787	3			Y	-0-			-0-
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			Y	-0-			-0-
07	5394 X	5320	-0-	-74	-0-	5320	3			Y	-0-			-0-
08	5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	130	1	4163	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
03	9300 X	8349	-0-	-951	-0-	339	1	8010	3	Y	-0-	-0-
04	8940 X	8025	-0-	-915	-0-	93	1	7932	3	Y	-0-	-0-
05	8866 X	8237	-0-	-629	-0-	317	1	7920	3	Y	-0-	-0-
06	8370 X	7725	-0-	-645	-0-	139	1	7586	3	Y	-0-	-0-
07	8339 X	7764	-0-	-575	-0-	193	1	7571	3	Y	-0-	-0-
08	8339 X	7624	-0-	-715	-0-	134	1	7490	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
03	7998 X	4973	-0-	-3025	-0-	11	1	4962	3	Y	-0-	-0-
04	5700 X	4316	-0-	-1384	-0-	67	1	4249	3	Y	-0-	-0-
05	5890 X	4845	-0-	-1045	-0-	4845	3			Y	-0-	-0-
06	5400 X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3			Y	-0-	-0-
07	4960 X	4805	-0-	-155	-0-	4805	3			Y	-0-	-0-
08	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	134	1	4294	3	Y	-0-	-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
03	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	24	1	10438	3	Y	-0-	-0-
04	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	167	1	10559	3	Y	-0-	-0-
05	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-	-0-
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-	-0-
*07	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-	-0-
*08	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	213	1	6816	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
03	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	20	1	8576	3	Y	-0-	-0-
04	8070 X	8063	-0-	-7	-0-	125	1	7938	3	Y	-0-	-0-
05	8339 X	7472	-0-	-867	-0-	7472	3			Y	-0-	-0-
06	8310 X	6447	-0-	-1863	-0-	6447	3			Y	-0-	-0-
07	8587 X	7332	-0-	-1255	-0-	7332	3			Y	-0-	-0-
08	8587 X	7091	-0-	-1496	-0-	215	1	6876	3	Y	-0-	-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
03	9920 X	8989	-0-	-931	-0-	365	1	8624	3	Y	-0-	-0-
04	9450 X	8399	-0-	-1051	-0-	98	1	8301	3	Y	-0-	-0-
05	9424 X	8867	-0-	-557	-0-	341	1	8526	3	Y	-0-	-0-
06	8760 X	8340	-0-	-420	-0-	150	1	8190	3	Y	-0-	-0-
07	8990 X	8224	-0-	-766	-0-	204	1	8020	3	Y	-0-	-0-
08	8990 X	8131	-0-	-859	-0-	143	1	7988	3	Y	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	10	1	5883	2	Y	-0-	-0-
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	129	1	7455	2	Y	5	5
						6	9					
05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5463	2	23	9	Y	21	18 1
06	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5356	2	1	9	Y	1	9
*07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5498	2	21	9	Y	19	28
*08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5421	2	19	9	Y	17	45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
03	6665 X	5396	-0-	-1269	-0-	12 1	5384 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	6450 X	4875	-0-	-1575	-0-	76 1	4799 3	Y	-0-	-0-		-0-
05	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066 3		Y	-0-	-0-		-0-
06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229 3		Y	-0-	-0-		-0-
*07	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722 3		Y	-0-	-0-		-0-
08	8060 X	7432	-0-	-628	-0-	225 1	7207 3	Y	-0-	-0-		-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
03	3224 X	2322	-0-	-902	-0-	5 1	2317 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	2940 X	2097	-0-	-843	-0-	33 1	2064 3	Y	-0-	-0-		-0-
05	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	2714 3		Y	-0-	-0-		-0-
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		Y	-0-	-0-		-0-
*07	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		Y	-0-	-0-		-0-
08	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	78 1	2484 3	Y	-0-	-0-		-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
03	7595 X	7498	-0-	-97	-0-	7484 3	14 9	Y	13			32
04	7350 X	6890	-0-	-460	-0-	106 1	6784 3	Y	-0-			32
*05	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	1170 1	5211 3	Y	-0-			32
*06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	242 1	6120 3	Y	-0-			32
*07	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	35 1	6947 3	Y	-0-			32
*08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	235 1	4581 3	Y	4	26 1		10
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271												
03	18011 X	17811	-0-	-200	-0-	41 1	17770 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	17430 X	17288	-0-	-142	-0-	269 1	17019 3	Y	-0-	-0-		-0-
05	18011 X	15160	-0-	-2851	-0-	15160 3		Y	-0-	-0-		-0-
06	17400 X	16503	-0-	-897	-0-	16503 3		Y	-0-	-0-		-0-
07	17980 X	17369	-0-	-611	-0-	17369 3		Y	-0-	-0-		-0-
08	17856 X	17348	-0-	-508	-0-	525 1	16823 3	Y	-0-	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
03	14012 X	9185	-0-	-4827	-0-	21 1	9164 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	11250 X	8239	-0-	-3011	-0-	128 1	8111 3	Y	-0-	-0-		-0-
05	9858 X	8053	-0-	-1805	-0-	8053 3		Y	-0-	-0-		-0-
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490 3		Y	-0-	-0-		-0-
*07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3		Y	-0-	-0-		-0-
*08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	169 1	5428 3	Y	-0-	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798												
03	22289 X	22008	-0-	-281	-0-	51 1	21957 3	N	-0-	-0-		-0-
04	21600 X	21170	-0-	-430	-0-	329 1	20841 3	N	-0-	-0-		-0-
05	22320 X	21636	-0-	-684	-0-	21636 3		N	-0-	-0-		-0-
06	21600 X	20697	-0-	-903	-0-	20697 3		N	-0-	-0-		-0-
07	22227 X	20301	-0-	-1926	-0-	20301 3		N	-0-	-0-		-0-
08	22010 X	21331	-0-	-679	-0-	646 1	20685 3	N	-0-	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
03	11780 X	10979	-0-	-801	-0-	25	1	10954	3	Y	-0-		-0-
04	11400 X	10620	-0-	-780	-0-	165	1	10455	3	Y	-0-		-0-
05	11718 X	10811	-0-	-907	-0-	10811	3			Y	-0-		-0-
06	11040 X	10183	-0-	-857	-0-	10183	3			Y	-0-		-0-
07	11129 X	10090	-0-	-1039	-0-	10090	3			Y	-0-		-0-
08	10974 X	9936	-0-	-1038	-0-	301	1	9635	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
03	4805 X	1368	-0-	-3437	-0-	3	1	1365	3	Y	-0-		-0-
04	4590 X	600	-0-	-3990	-0-	9	1	591	3	Y	-0-		-0-
05	4030 X	348	-0-	-3682	-0-	348	3			Y	-0-		-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-		-0-
*07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-		-0-
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-		-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
03	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-		-0-
04	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	33	1	12718	2	N	-0-		-0-
05	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	8	1	12616	2	N	-0-		-0-
06	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	25	1	11663	2	N	-0-		-0-
*07	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	13	1	11946	2	N	-0-		-0-
*08	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	7	1	8363	2	N	-0-		-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650													
03	9951 X	8813	-0-	-1138	-0-	20	1	8793	3	Y	-0-		-0-
04	9630 X	8158	-0-	-1472	-0-	127	1	8031	3	Y	-0-		-0-
05	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-		-0-
06	9600 X	4582	-0-	-5018	-0-	4582	3			Y	-0-		-0-
07	9920 X	2397	-0-	-7523	-0-	2397	3			Y	-0-		-0-
08	8804 X	1460	-0-	-7344	-0-	44	1	1416	3	Y	-0-		-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
03	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-		-0-
04	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	38	1	14710	2	N	-0-		-0-
05	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	10	1	14391	2	N	-0-		-0-
06	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	32	1	14665	2	N	-0-		-0-
07	14911 X	14327	-0-	-584	-0-	16	1	14311	2	N	-0-		-0-
08	15252 X	14775	-0-	-477	-0-	13	1	14762	2	N	-0-		-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
03	1302 X	218	-0-	-1084	-0-	218	3			Y	-0-		-0-
04	600 X	235	-0-	-365	-0-	4	1	231	3	Y	-0-		-0-
05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-		-0-
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-		-0-
*07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-		-0-
*08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	Y	-0-		-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
03	10106 X	8780	-0-	-1326	-0-	791	1	7989	3	N	-0-		-0-
04	8880 X	8081	-0-	-799	-0-	374	1	7707	3	N	-0-		-0-
05	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-		-0-
06	8760 X	7646	-0-	-1114	-0-	46	1	7600	3	N	-0-		-0-
*07	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	587	1	11239	3	N	-0-		-0-
*08	42769 X	42769	-0-	-0-	-0-	3480	1	39289	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
M	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
03	11129 X	8535	-0-	-2594	-0-	20	1	8515	3	N	-0-		-0-
04	10770 X	6037	-0-	-4733	-0-	94	1	5943	3	N	-0-		-0-
05	10974 X	10460	-0-	-514	-0-	10460	3			N	-0-		-0-
06	9840 X	8549	-0-	-1291	-0-	8549	3			N	-0-		-0-
07	9145 X	7527	-0-	-1618	-0-	7527	3			N	-0-		-0-
08	10447 X	7841	-0-	-2606	-0-	237	1	7604	3	N	-0-		-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10790 - 15296													
03	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	15	1	6292	3	Y	-0-		-0-
04	5910 X	4947	-0-	-963	-0-	77	1	4870	3	Y	-0-		-0-
05	6107 X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			Y	-0-		-0-
06	6180 X	5524	-0-	-656	-0-	5524	3			Y	-0-		-0-
07	6386 X	5920	-0-	-466	-0-	5920	3			Y	-0-		-0-
08	6293 X	6059	-0-	-234	-0-	183	1	5876	3	Y	-0-		-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
03	9858 X	8084	-0-	-1774	-0-	19	1	8065	3	N	-0-		-0-
04	9540 X	6116	-0-	-3424	-0-	95	1	6021	3	N	-0-		-0-
05	9858 X	6085	-0-	-3773	-0-	6085	3			N	-0-		-0-
06	8160 X	5536	-0-	-2624	-0-	5536	3			N	-0-		-0-
07	8122 X	6075	-0-	-2047	-0-	6075	3			N	-0-		-0-
08	8091 X	6004	-0-	-2087	-0-	182	1	5822	3	N	-0-		-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10695 - 15546													
03	12431 X	10959	-0-	-1472	-0-	25	1	10934	3	N	-0-		-0-
04	12030 X	11417	-0-	-613	-0-	178	1	11239	3	N	-0-		-0-
05	12431 X	10314	-0-	-2117	-0-	10314	3			N	-0-		-0-
06	11310 X	10713	-0-	-597	-0-	10713	3			N	-0-		-0-
*07	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			N	-0-		-0-
*08	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	409	1	13098	3	N	-0-		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 10565 - 16200													
03	21514 X	19038	-0-	-2476	-0-	767	1	18148	3	Y	112	97	87
						123	9						
04	18180 X	17790	-0-	-390	-0-	204	1	17314	3	Y	247	192	142
						272	9						
05	18662 X	18519	-0-	-143	-0-	707	1	17666	3	Y	133	179	96
						146	9						
06	18420 X	16897	-0-	-1523	-0-	300	1	16424	3	Y	157	143	110
						173	9						
07	19034 X	18730	-0-	-304	-0-	464	1	18221	3	Y	41	75	76
						45	9						
08	19034 X	16788	-0-	-2246	-0-	296	1	16468	3	Y	22	39	59
						24	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	21204 X	8984	-0-	-12220	-0-	364 23	1 9	8597	3	Y	21	48	1					60
04	20520 X	8977	-0-	-11543	-0-	104 19	1 9	8854	3	Y	17	31	1					46
05	20460 X	10035	-0-	-10425	-0-	384 50	1 9	9601	3	Y	45	45	1					46
06	19800 X	7583	-0-	-12217	-0-	136 24	1 9	7423	3	Y	22	25	1					43
07	16957 X	9772	-0-	-7185	-0-	242 30	1 9	9500	3	Y	27	25	1					45
08	10044 X	9341	-0-	-703	-0-	165 7	1 9	9169	3	Y	6	12	1					39
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809																		
03	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	641 90	1 9	15155	3	Y	82	97	1					63
04	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	170 65	1 9	14443	3	Y	59	78	1					44
05	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	592 73	1 9	14803	3	Y	66	82	1					28
06	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	216 20	1 9	11847	3	Y	18	32	1					14
*07	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	348 20	1 9	13660	3	Y	18	22	1					10
*08	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	243 15	1 9	13553	3	Y	14	15	1					9
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432																		
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	89 276	1 9	2112	3	Y	251	132	1					131
04	2340 X	1821	-0-	-519	-0-	20 61	1 9	1740	3	Y	55	153	1					33
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	101 87	1 9	2514	3	Y	79							112
06	2400 X	1935	-0-	-465	-0-	34 37	1 9	1864	3	Y	34	72	1					74
*07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	62 76	1 9	2438	3	Y	69							143
08	2697 X	2308	-0-	-389	-0-	40 50	1 9	2218	3	Y	45	127	1					61
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800																		
03	17856 X	16817	-0-	-1039	-0-	682 9	1 9	16126	3	Y	8	9	1					6
04	17280 X	16244	-0-	-1036	-0-	189 1	1 9	16054	3	Y	1	4	1					3
05	17019 X	16768	-0-	-251	-0-	643 48	1 9	16077	3	Y	44	33	1					14
06	16410 X	15264	-0-	-1146	-0-	273 24	1 9	14967	3	Y	22	22	1					14
*07	17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	446 26	1 9	17520	3	Y	24	21	1					17
*08	17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	300 62	1 9	16690	3	Y	56	36	1					37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905													
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 AMT CODE AMT CODE										
03	9331 X	6109	-0-	-3222	-0-	14	1	6095	3	N	-0-		-0-
04	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	122	1	7710	3	N	-0-		-0-
05	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-		-0-
06	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-		-0-
*07	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-		-0-
*08	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	266	1	8505	3	N	-0-		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658													
03	17267 X	15322	-0-	-1945	-0-	35	1	15287	3	N	-0-		-0-
04	16170 X	12404	-0-	-3766	-0-	193	1	12211	3	N	-0-		-0-
05	16709 X	10823	-0-	-5886	-0-	10823	3			N	-0-		-0-
06	15300 X	5535	-0-	-9765	-0-	5535	3			N	-0-		-0-
07	15810 X	6783	-0-	-9027	-0-	6783	3			N	-0-		-0-
08	15314 X	3797	-0-	-11517	-0-	115	1	3682	3	N	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923													
03	11253 X	10547	-0-	-706	-0-	18	1	10518	2	Y	10	24 1	6
						11	9						
04	10890 X	10066	-0-	-824	-0-	171	1	9888	2	Y	6		12
						7	9						
05	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10299	2	22	9	Y	20	23 1	9
06	10200 X	9877	-0-	-323	-0-	9876	2	1	9	Y	1		10
07	10540 X	10476	-0-	-64	-0-	10455	2	21	9	Y	19		29
08	10540 X	9699	-0-	-841	-0-	9681	2	18	9	Y	16		45
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084													
03	12276 X	9761	-0-	-2515	-0-	23	1	9738	3	Y	-0-		-0-
04	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	122	1	7687	3	Y	-0-		-0-
05	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-		-0-
06	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			Y	-0-		-0-
*07	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	3			Y	-0-		-0-
*08	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	275	1	8795	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
03	47213 X	41498	-0-	-5715	-0-	96	1	41402	3	N	-0-		-0-
04	44760 X	41654	-0-	-3106	-0-	648	1	41006	3	N	-0-		-0-
05	44795 X	43378	-0-	-1417	-0-	43378	3			N	-0-		-0-
06	43710 X	43149	-0-	-561	-0-	43149	3			N	-0-		-0-
07	45167 X	42290	-0-	-2877	-0-	42290	3			N	-0-		-0-
08	43369 X	40626	-0-	-2743	-0-	1230	1	39396	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138													
03	33139 X	30389	-0-	-2750	-0-	52	1	30337	2	Y	-0-		9
04	29940 X	27616	-0-	-2324	-0-	469	1	27147	2	Y	-0-		9
05	30938 X	29090	-0-	-1848	-0-	29083	2	7	9	Y	6		15
06	31050 X	27405	-0-	-3645	-0-	27405	2			Y	-0-		15
07	32085 X	28117	-0-	-3968	-0-	28114	2	3	9	Y	3		18
08	30380 X	27252	-0-	-3128	-0-	27251	2	1	9	Y	1		19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	25296 X	23634	-0-	-1662	-0-	947 1	22383 3	Y	276	202	1			144
04	23880 X	21458	-0-	-2422	-0-	304 9	21032 3	Y	162	185	1			121
05	24676 X	23412	-0-	-1264	-0-	248 1	22345 3	Y	157	194	1			84
06	23400 X	14637	-0-	-8763	-0-	178 9	14207 3	Y	155	143	1			96
07	23715 X	17850	-0-	-5865	-0-	894 1	17102 3	Y	284	213	1			167
08	23622 X	17291	-0-	-6331	-0-	173 9	16688 3	Y	275	216	1			226
						259 1								
						171 9								
						436 1								
						312 9								
						300 1								
						303 9								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
03	74090 X	66530	-0-	-7560	-0-	2696 1	63749 3	Y	77	73	1			13
04	69300 X	62104	-0-	-7196	-0-	85 9	61275 3	Y	98	84	1			27
05	71083 X	64625	-0-	-6458	-0-	721 1	61995 3	Y	136	118	1			45
06	66900 X	62321	-0-	-4579	-0-	108 9	61104 3	Y	92	121	1			16
07	67084 X	63500	-0-	-3584	-0-	2480 1	61807 3	Y	107	82	1			41
08	66526 X	61853	-0-	-4673	-0-	150 9	60686 3	Y	70	90	1			21
						1116 1								
						101 9								
						1575 1								
						118 9								
						1090 1								
						77 9								
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911														
03	43462 X	42106	-0-	-1356	-0-	97 1	42009 3	Y	-0-					-0-
04	41850 X	39842	-0-	-2008	-0-	620 1	39222 3	Y	-0-					-0-
05	43245 X	39120	-0-	-4125	-0-	39120 3		Y	-0-					-0-
06	41820 X	37738	-0-	-4082	-0-	37738 3		Y	-0-					-0-
07	42439 X	38083	-0-	-4356	-0-	38083 3		Y	-0-					-0-
08	42098 X	36630	-0-	-5468	-0-	1109 1	35521 3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808														
03	60388 X	51500	-0-	-8888	-0-	119 1	51381 3	Y	-0-					-0-
04	58200 X	49944	-0-	-8256	-0-	777 1	49167 3	Y	-0-					-0-
05	57629 X	51662	-0-	-5967	-0-	51662 3		Y	-0-					-0-
06	52110 X	47342	-0-	-4768	-0-	47342 3		Y	-0-					-0-
07	53847 X	48212	-0-	-5635	-0-	48212 3		Y	-0-					-0-
08	51677 X	47217	-0-	-4460	-0-	1429 1	45788 3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
03	44082 X	38587	-0-	-5495	-0-	89 1	38498 3	Y	-0-					-0-
04	41880 X	35466	-0-	-6414	-0-	552 1	34914 3	Y	-0-					-0-
05	43276 X	35539	-0-	-7737	-0-	35539 3		Y	-0-					-0-
06	41760 X	33103	-0-	-8657	-0-	33103 3		Y	-0-					-0-
07	41633 X	34882	-0-	-6751	-0-	34882 3		Y	-0-					-0-
08	38595 X	35354	-0-	-3241	-0-	1070 1	34284 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	36579 X	36579	-0-	-0-	-0-	85	1	36494	3	Y	-0-			-0-
04	39171 X	39171	-0-	-0-	-0-	610	1	38561	3	Y	-0-			-0-
05	38378 X	38378	-0-	-0-	-0-	38378	3			Y	-0-			-0-
06	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	32704	3			Y	-0-			-0-
*07	36630 X	36630	-0-	-0-	-0-	36630	3			Y	-0-			-0-
*08	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	516	1	16529	3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
03	33170 X	28659	-0-	-4511	-0-	28659	2			Y	-0-			-0-
04	32100 X	25783	-0-	-6317	-0-	67	1	25716	2	Y	-0-			-0-
05	32085 X	28074	-0-	-4011	-0-	18	1	28056	2	Y	-0-			-0-
06	29790 X	15012	-0-	-14778	-0-	32	1	14980	2	Y	-0-			-0-
07	30163 X	12726	-0-	-17437	-0-	14	1	12712	2	Y	-0-			-0-
08	28644 X	14214	-0-	-14430	-0-	12	1	14202	2	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893														
03	42160 X	36647	-0-	-5513	-0-	85	1	36562	3	Y	-0-			-0-
04	39030 X	35191	-0-	-3839	-0-	548	1	34643	3	Y	-0-			-0-
05	39587 X	35543	-0-	-4044	-0-	35543	3			Y	-0-			-0-
06	37410 X	32576	-0-	-4834	-0-	32576	3			Y	-0-			-0-
07	37913 X	15862	-0-	-22051	-0-	15862	3			Y	-0-			-0-
08	36642 X	5746	-0-	-30896	-0-	174	1	5572	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
03	44516 X	41271	-0-	-3245	-0-	1668	1	39447	3	Y	142	144	1	32
						156	9							
04	42510 X	37545	-0-	-4965	-0-	436	1	36999	3	Y	100	96	1	36
						110	9							
05	43431 X	37741	-0-	-5690	-0-	1446	1	36144	3	Y	137	121	1	52
						151	9							
06	41220 X	37729	-0-	-3491	-0-	675	1	36949	3	Y	95	124	1	23
						105	9							
07	41261 X	37792	-0-	-3469	-0-	936	1	36737	3	Y	108	83	1	48
						119	9							
08	41261 X	36427	-0-	-4834	-0-	640	1	35664	3	Y	112	124	1	36
						123	9							
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
03	56234 X	48639	-0-	-7595	-0-	112	1	48527	3	Y	-0-			-0-
04	53070 X	45858	-0-	-7212	-0-	714	1	45144	3	Y	-0-			-0-
05	51987 X	45748	-0-	-6239	-0-	45748	3			Y	-0-			-0-
06	49110 X	42710	-0-	-6400	-0-	42710	3			Y	-0-			-0-
07	49104 X	43868	-0-	-5236	-0-	43868	3			Y	-0-			-0-
08	48639 X	43824	-0-	-4815	-0-	1327	1	42497	3	Y	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
03	42966 X	35200	-0-	-7766	-0-	81	1	35119	3	N	-0-			-0-
04	41580 X	33122	-0-	-8458	-0-	515	1	32607	3	N	-0-			-0-
05	40238 X	26215	-0-	-14023	-0-	26215	3			N	-0-			-0-
06	36660 X	30766	-0-	-5894	-0-	30766	3			N	-0-			-0-
07	36549 X	35990	-0-	-559	-0-	35990	3			N	-0-			-0-
08	35185 X	34319	-0-	-866	-0-	1039	1	33280	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 #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	61473 X	54432	-0-	-7041	-0-	126	1	54306	3	Y	-0-			-0-
04	54240 X	47973	-0-	-6267	-0-	747	1	47226	3	Y	-0-			-0-
05	54705 X	46075	-0-	-8630	-0-	46075	3			Y	-0-			-0-
06	41869 X	41869	-0-	-0-	-0-	41869	3			Y	-0-			-0-
*07	41542 X	41542	-0-	-0-	-0-	41542	3			Y	-0-			-0-
*08	39656 X	39656	-0-	-0-	-0-	1200	1	38456	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
03	37572 X	34433	-0-	-3139	-0-	80	1	34353	3	Y	-0-			-0-
04	36000 X	32278	-0-	-3722	-0-	502	1	31776	3	Y	-0-			-0-
05	36301 X	29953	-0-	-6348	-0-	29953	3			Y	-0-			-0-
06	34560 X	28871	-0-	-5689	-0-	28871	3			Y	-0-			-0-
07	35123 X	34276	-0-	-847	-0-	34276	3			Y	-0-			-0-
08	34441 X	32913	-0-	-1528	-0-	996	1	31917	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
03	20367 X	17929	-0-	-2438	-0-	31	1	17845	2	Y	48	90	1	20
						53	9							
04	19140 X	15229	-0-	-3911	-0-	258	1	14932	2	Y	35			55
						39	9							
05	18662 X	18622	-0-	-40	-0-	18559	2	63	9	Y	57	79	1	33
06	17340 X	16292	-0-	-1048	-0-	16290	2	2	9	Y	2			35
07	17918 X	16910	-0-	-1008	-0-	16889	2	21	9	Y	19			54
08	18631 X	6676	-0-	-11955	-0-	6657	2	19	9	Y	17			71
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
03	51057 X	46940	-0-	-4117	-0-	109	1	46831	3	Y	-0-			-0-
04	49140 X	43828	-0-	-5312	-0-	682	1	43146	3	Y	-0-			-0-
05	49445 X	44629	-0-	-4816	-0-	44629	3			Y	-0-			-0-
06	47250 X	42509	-0-	-4741	-0-	42509	3			Y	-0-			-0-
07	47771 X	42810	-0-	-4961	-0-	42810	3			Y	-0-			-0-
08	46934 X	41350	-0-	-5584	-0-	1252	1	40098	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
03	72168 X	64264	-0-	-7904	-0-	149	1	64115	3	Y	-0-			-0-
04	69840 X	60419	-0-	-9421	-0-	940	1	59479	3	Y	-0-			-0-
05	68448 X	59349	-0-	-9099	-0-	59349	3			Y	-0-			-0-
06	63870 X	56447	-0-	-7423	-0-	56447	3			Y	-0-			-0-
07	64945 X	59132	-0-	-5813	-0-	59132	3			Y	-0-			-0-
08	64263 X	59567	-0-	-4696	-0-	1803	1	57764	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
03	52855 X	37274	-0-	-15581	-0-	86	1	37188	3	Y	-0-			-0-
04	46110 X	34295	-0-	-11815	-0-	534	1	33761	3	Y	-0-			-0-
05	44206 X	34172	-0-	-10034	-0-	34172	3			Y	-0-			-0-
06	40110 X	31734	-0-	-8376	-0-	31734	3			Y	-0-			-0-
07	39184 X	31655	-0-	-7529	-0-	31655	3			Y	-0-			-0-
08	37262 X	30938	-0-	-6324	-0-	937	1	30001	3	Y	-0-			-0-

(GWN415)

10/18/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1262

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
03	54064 X	48405 -0-	-5659 -0-	112 1	48293 3	Y	-0-				-0-
04	48120 X	46180 -0-	-1940 -0-	719 1	45461 3	Y	-0-				-0-
05	46294 X	46294 -0-	-0- -0-	46294 3		Y	-0-				-0-
06	42850 X	42850 -0-	-0- -0-	42850 3		Y	-0-				-0-
*07	44231 X	44231 -0-	-0- -0-	44231 3		Y	-0-				-0-
*08	43459 X	43459 -0-	-0- -0-	1316 1	42143 3	Y	-0-				-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245											
03	37324 X	34767 -0-	-2557 -0-	80 1	34687 3	Y	-0-				-0-
04	34920 X	32777 -0-	-2143 -0-	510 1	32267 3	Y	-0-				-0-
05	36084 X	32385 -0-	-3699 -0-	32385 3		Y	-0-				-0-
06	34920 X	30850 -0-	-4070 -0-	30850 3		Y	-0-				-0-
07	35774 X	30541 -0-	-5233 -0-	30541 3		Y	-0-				-0-
08	34782 X	30773 -0-	-4009 -0-	932 1	29841 3	Y	-0-				-0-
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970											
03	41137 X	35278 -0-	-5859 -0-	61 1	35217 2	N	-0-				-0-
04	37380 X	33763 -0-	-3617 -0-	573 1	33190 2	N	-0-				-0-
05	37665 X	35158 -0-	-2507 -0-	35158 2		N	-0-				-0-
06	35550 X	33582 -0-	-1968 -0-	33582 2		N	-0-				-0-
07	36363 X	34479 -0-	-1884 -0-	34479 2		N	-0-				-0-
08	35278 X	34155 -0-	-1123 -0-	34155 2		N	-0-				-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300											
03	57567 X	54500 -0-	-3067 -0-	126 1	54374 3	Y	-0-				-0-
04	53370 X	49318 -0-	-4052 -0-	768 1	48550 3	Y	-0-				-0-
05	55149 X	46034 -0-	-9115 -0-	46034 3		Y	-0-				-0-
06	52740 X	45509 -0-	-7231 -0-	45509 3		Y	-0-				-0-
07	54498 X	46267 -0-	-8231 -0-	46267 3		Y	-0-				-0-
08	54498 X	45942 -0-	-8556 -0-	1391 1	44551 3	Y	-0-				-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708											
03	72974 X	61782 -0-	-11192 -0-	23 1	61759 3	Y	-0-				-0-
04	68880 X	59729 -0-	-9151 -0-	59729 3		Y	-0-				-0-
05	67797 X	59683 -0-	-8114 -0-	48 1	59635 3	Y	-0-				-0-
06	64140 X	59408 -0-	-4732 -0-	130 1	59278 3	Y	-0-				-0-
07	63054 X	62088 -0-	-966 -0-	634 1	61454 3	Y	-0-				-0-
08	61783 X	60282 -0-	-1501 -0-	494 1	59774 3	Y	-0-	13	13	1	-0-
				14 9							
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945											
03	57009 X	55026 -0-	-1983 -0-	127 1	54899 3	Y	-0-				-0-
04	54810 X	51879 -0-	-2931 -0-	807 1	51072 3	Y	-0-				-0-
05	56048 X	39078 -0-	-16970 -0-	39078 3		Y	-0-				-0-
06	54993 X	54993 -0-	-0- -0-	54993 3		Y	-0-				-0-
07	55025 X	52748 -0-	-2277 -0-	52748 3		Y	-0-				-0-
08	55025 X	50347 -0-	-4678 -0-	1524 1	48823 3	Y	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	31930 X	28045	-0-	-3885	-0-	1138	1	26907	3	N	-0-				-0-
04	30060 X	25984	-0-	-4076	-0-	302	1	25682	3	N	-0-				-0-
05	30442 X	26720	-0-	-3722	-0-	1028	1	25692	3	N	-0-				-0-
06	28620 X	25440	-0-	-3180	-0-	456	1	24984	3	N	-0-				-0-
07	28923 X	25718	-0-	-3205	-0-	639	1	25079	3	N	-0-				-0-
08	28055 X	26142	-0-	-1913	-0-	461	1	25681	3	N	-0-				-0-
STEWART TRUST				WELL #:	RRCID -> 277225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11684	-	16715			
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-
08	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			
03	22661 X	19647	-0-	-3014	-0-	19647	2			N	-0-				-0-
04	20940 X	18805	-0-	-2135	-0-	49	1	18756	2	N	-0-				-0-
05	21421 X	18938	-0-	-2483	-0-	12	1	18926	2	N	-0-				-0-
06	20460 X	18069	-0-	-2391	-0-	39	1	18030	2	N	-0-				-0-
07	20522 X	18315	-0-	-2207	-0-	20	1	18295	2	N	-0-				-0-
08	19654 X	18345	-0-	-1309	-0-	16	1	18329	2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE 1613				WELL #:	28H	RRCID -> 278487	COMPL. DATE 12/06/2014	TOTAL DEPTH	9659	PERF.10029	-	14630			
03	32145 X	32145	-0-	-0-	-0-	74	1	32071	3	Y	-0-				-0-
04	26760 X	25667	-0-	-1093	-0-	399	1	25268	3	Y	-0-				-0-
05	27652 X	24277	-0-	-3375	-0-	24277	3			Y	-0-				-0-
06	29400 X	21802	-0-	-7598	-0-	21802	3			Y	-0-				-0-
07	30380 X	21734	-0-	-8646	-0-	21734	3			Y	-0-				-0-
08	30380 X	21425	-0-	-8955	-0-	649	1	20776	3	Y	-0-				-0-
MEADOR-MONNICH GU			WELL #:	1H	RRCID -> 278494	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9954	-	15355				
03	40579 X	36293	-0-	-4286	-0-	1469	1	34734	3	Y	82	109	1		36
						90	9								
04	39270 X	34196	-0-	-5074	-0-	397	1	33735	3	Y	58	59	1		35
						64	9								
05	39866 X	34516	-0-	-5350	-0-	1324	1	33105	3	Y	79	68	1		46
						87	9								
06	36870 X	33151	-0-	-3719	-0-	593	1	32485	3	Y	66	84	1		28
						73	9								
07	37231 X	33259	-0-	-3972	-0-	821	1	32214	3	Y	204	110	1		122
						224	9								
08	36301 X	32959	-0-	-3342	-0-	578	1	32181	3	Y	182	260	1		44
						200	9								
BEASLEY-JOHNSON STATE GU				WELL #:	4H	RRCID -> 278554	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10242	-	15645			
03	65999 X	56117	-0-	-9882	-0-	130	1	55987	3	N	-0-				-0-
04	61680 X	52807	-0-	-8873	-0-	822	1	51985	3	N	-0-				-0-
05	62527 X	50520	-0-	-12007	-0-	50520	3			N	-0-				-0-
06	58440 X	47506	-0-	-10934	-0-	47506	3			N	-0-				-0-
07	58683 X	49619	-0-	-9064	-0-	49619	3			N	-0-				-0-
08	56110 X	52038	-0-	-4072	-0-	1575	1	50463	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	41912 X	36952	-0-	-4960	-0-	85	1	36867	3	Y	-0-		-0-
04	40690 X	40690	-0-	-0-	-0-	633	1	40057	3	Y	-0-		-0-
05	41344 X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	3			Y	-0-		-0-
06	38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	38861	3			Y	-0-		-0-
*07	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	39802	3			Y	-0-		-0-
08	42036 X	38144	-0-	-3892	-0-	1155	1	36989	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
03	46097 X	41282	-0-	-4815	-0-	95	1	41187	3	Y	-0-		-0-
04	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	704	1	44509	3	Y	-0-		-0-
05	46100 X	46100	-0-	-0-	-0-	46100	3			Y	-0-		-0-
06	45658 X	45658	-0-	-0-	-0-	45658	3			Y	-0-		-0-
*07	46180 X	46180	-0-	-0-	-0-	46180	3			Y	-0-		-0-
08	46717 X	44974	-0-	-1743	-0-	1361	1	43613	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
03	39277 X	34489	-0-	-4788	-0-	80	1	34409	3	Y	-0-		-0-
04	36720 X	36429	-0-	-291	-0-	567	1	35862	3	Y	-0-		-0-
05	37510 X	36569	-0-	-941	-0-	36569	3			Y	-0-		-0-
06	37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	37864	3			Y	-0-		-0-
*07	39963 X	39963	-0-	-0-	-0-	39963	3			Y	-0-		-0-
*08	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	1217	1	39001	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
03	122884 X	116033	-0-	-6851	-0-	268	1	115765	3	N	-0-		-0-
04	118920 X	107993	-0-	-10927	-0-	1681	1	106312	3	N	-0-		-0-
05	122884 X	108200	-0-	-14684	-0-	108200	3			N	-0-		-0-
06	112290 X	102438	-0-	-9852	-0-	102438	3			N	-0-		-0-
07	116033 X	102231	-0-	-13802	-0-	102231	3			N	-0-		-0-
08	116033 X	105130	-0-	-10903	-0-	3182	1	101948	3	N	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
03	90365 X	78624	-0-	-11741	-0-	182	1	78442	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	73009	-0-	73009	73009	1136	1	71873	3	Y	-0-		-0-
05	145749 X	72740	-0-	-73009	-0-	72740	3			Y	-0-		-0-
06	83400 X	66052	-0-	-17348	-0-	66052	3			Y	-0-		-0-
07	82212 X	65841	-0-	-16371	-0-	65841	3			Y	-0-		-0-
08	78616 X	62749	-0-	-15867	-0-	1899	1	60850	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
03	87544 X	76613	-0-	-10931	-0-	177	1	76436	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	71837	-0-	71837	71837	1118	1	70719	3	Y	-0-		-0-
05	141882 X	70045	-0-	-71837	-0-	70045	3			Y	-0-		-0-
06	79620 X	62732	-0-	-16888	-0-	62732	3			Y	-0-		-0-
07	77686 X	62488	-0-	-15198	-0-	62488	3			Y	-0-		-0-
08	76601 X	67002	-0-	-9599	-0-	2028	1	64974	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
03	97619 X	87215	-0-	-10404	-0-	202	1	87013	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	81644	-0-	81644	81644	1271	1	80373	3	Y	-0-		-0-
05	163302 X	81658	-0-	-81644	-0-	81658	3			Y	-0-		-0-
06	91800 X	76535	-0-	-15265	-0-	76535	3			Y	-0-		-0-
07	89373 X	77862	-0-	-11511	-0-	77862	3			Y	-0-		-0-
08	87203 X	75591	-0-	-11612	-0-	2288	1	73303	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
03		14384 X	12911 -0-	-1473 -0-	30 1	12881 3	Y	-0-						1
04	DLQ	G-10	12411 -0-	12411 12411	193 1	12218 3	Y	-0-						1
05		24825 X	12414 -0-	-12411 -0-	12414 3		Y	-0-						1
06		12870 X	11598 -0-	-1272 -0-	11598 3		Y	-0-						1
07		12958 X	10979 -0-	-1979 -0-	10979 3		Y	-0-						1
08		12896 X	10851 -0-	-2045 -0-	328 1	10523 3	Y	-0-						1
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474														
03		148800 X	136566 -0-	-12234 -0-	316 1	136250 3	Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	127853 -0-	127853 127853	1990 1	125863 3	Y	-0-						-0-
05		256747 X	128894 -0-	-127853 -0-	128894 3		Y	-0-						-0-
06		141120 X	119301 -0-	-21819 -0-	119301 3		Y	-0-						-0-
07		140771 X	121479 -0-	-19292 -0-	121479 3		Y	-0-						-0-
08		136555 X	117835 -0-	-18720 -0-	3567 1	114268 3	Y	-0-						-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315														
03		56823 X	52623 -0-	-4200 -0-	122 1	52501 3	Y	-0-						-0-
04		54990 X	50243 -0-	-4747 -0-	782 1	49461 3	Y	-0-						-0-
05		56823 X	49630 -0-	-7193 -0-	49630 3		Y	-0-						-0-
06		54480 X	44106 -0-	-10374 -0-	44106 3		Y	-0-						-0-
07		54498 X	45829 -0-	-8669 -0-	45829 3		Y	-0-						-0-
08		52638 X	47990 -0-	-4648 -0-	1453 1	46537 3	Y	-0-						-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065														
03		41385 X	36412 -0-	-4973 -0-	84 1	36328 3	Y	-0-						-0-
04		40050 X	34793 -0-	-5257 -0-	541 1	34252 3	Y	-0-						-0-
05		41385 X	35804 -0-	-5581 -0-	35804 3		Y	-0-						-0-
06		37890 X	33667 -0-	-4223 -0-	33667 3		Y	-0-						-0-
07		39153 X	33715 -0-	-5438 -0-	33715 3		Y	-0-						-0-
08		36425 X	35240 -0-	-1185 -0-	1067 1	34173 3	Y	-0-						-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942														
03		48918 X	42476 -0-	-6442 -0-	42476 2		Y	-0-						-0-
04		45060 X	40527 -0-	-4533 -0-	105 1	40422 2	Y	-0-						-0-
05		45012 X	41255 -0-	-3757 -0-	27 1	41228 2	Y	-0-						-0-
06		41460 X	39748 -0-	-1712 -0-	86 1	39662 2	Y	-0-						-0-
07		42532 X	39267 -0-	-3265 -0-	43 1	39224 2	Y	-0-						-0-
08		42470 X	38925 -0-	-3545 -0-	33 1	38892 2	Y	-0-						-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974														
03		46934 X	40886 -0-	-6048 -0-	40886 2		Y	-0-						-0-
04		43980 X	36487 -0-	-7493 -0-	94 1	36393 2	Y	-0-						-0-
05		40393 X	39815 -0-	-578 -0-	26 1	39789 2	Y	-0-						-0-
06		41070 X	36610 -0-	-4460 -0-	79 1	36531 2	Y	-0-						-0-
07		42439 X	37015 -0-	-5424 -0-	40 1	36975 2	Y	-0-						-0-
08		40889 X	36064 -0-	-4825 -0-	31 1	36033 2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	34286 X	32199	-0-	-2087	-0-	1296	1	30638	3	Y	241	231	1	43
04	32880 X	31039	-0-	-1841	-0-	265	9	30470	3	Y	191	204	1	30
05	33976 X	31767	-0-	-2209	-0-	359	1	30261	3	Y	268	269	1	29
06	31980 X	30868	-0-	-1112	-0-	210	9	30020	3	Y	273	270	1	32
07	32395 X	30948	-0-	-1447	-0-	1211	1	29926	3	Y	236	221	1	47
*08	32372 X	32372	-0-	-0-	-0-	295	9	31610	3	Y	176	207	1	16
						548	1							
						300	9							
						762	1							
						260	9							
						568	1							
						194	9							
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
03	33852 X	31864	-0-	-1988	-0-	1283	1	30336	3	Y	223	213	1	42
04	32310 X	31564	-0-	-746	-0-	245	9	30980	3	Y	199	209	1	32
05	33387 X	32119	-0-	-1268	-0-	365	1	30677	3	Y	195	205	1	22
06	31740 X	31437	-0-	-303	-0-	219	9	30608	3	Y	245	237	1	30
07	32085 X	31675	-0-	-410	-0-	1227	1	30693	3	Y	182	175	1	37
08	32612 X	32244	-0-	-368	-0-	215	9	31502	3	Y	160	182	1	15
						559	1							
						270	9							
						782	1							
						200	9							
						566	1							
						176	9							
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
03	40486 X	37507	-0-	-2979	-0-	1512	1	35751	3	Y	222	228	1	48
04	38610 X	36132	-0-	-2478	-0-	244	9	35501	3	Y	194	207	1	35
05	39897 X	37171	-0-	-2726	-0-	418	1	35508	3	Y	220	227	1	28
06	37350 X	35995	-0-	-1355	-0-	213	9	35158	3	Y	177	180	1	25
07	38037 X	36440	-0-	-1597	-0-	1421	1	35355	3	Y	167	156	1	36
*08	37809 X	37809	-0-	-0-	-0-	242	9	36937	3	Y	190	205	1	21
						642	1							
						195	9							
						901	1							
						184	9							
						663	1							
						209	9							
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
03	28024 X	25715	-0-	-2309	-0-	1034	1	24451	3	Y	209	226	1	52
04	26460 X	24861	-0-	-1599	-0-	230	9	24350	3	Y	204	215	1	41
05	27342 X	25532	-0-	-1810	-0-	287	1	24357	3	Y	183	194	1	30
06	25920 X	25099	-0-	-821	-0-	224	9	24436	3	Y	197	194	1	33
07	26009 X	25202	-0-	-807	-0-	974	1	24441	3	Y	125	124	1	34
*08	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	201	9	25870	3	Y	171	182	1	23
						446	1							
						217	9							
						623	1							
						138	9							
						464	1							
						188	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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	34224 X	31451	-0-	-2773	-0-	1267 229	1	29955	3	Y	208	214	1	37
04	32490 X	30590	-0-	-1900	-0-	353 264	1	29973	3	Y	240	244	1	33
05	33573 X	31396	-0-	-2177	-0-	1200 204	1	29992	3	Y	185	200	1	18
06	31770 X	30395	-0-	-1375	-0-	541 252	1	29602	3	Y	229	223	1	24
07	31961 X	31034	-0-	-927	-0-	767 158	1	30109	3	Y	144	142	1	26
*08	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	564 160	1	31412	3	Y	145	162	1	9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
03	56575 X	50763	-0-	-5812	-0-	2054 141	1	48568	3	Y	128	134	1	25
04	53430 X	46868	-0-	-6562	-0-	544 133	1	46191	3	Y	121	111	1	35
05	54467 X	48908	-0-	-5559	-0-	1876 142	1	46890	3	Y	129	119	1	45
06	51390 X	46850	-0-	-4540	-0-	839 90	1	45921	3	Y	82	113	1	14
07	50933 X	45493	-0-	-5440	-0-	1128 78	1	44287	3	Y	71	58	1	27
08	50778 X	45869	-0-	-4909	-0-	807 92	1	44970	3	Y	84	91	1	20

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
03	44919 X	38235	-0-	-6684	-0-	1545 151	1	36539	3	Y	137	143	1	32
04	42150 X	36149	-0-	-6001	-0-	419 141	1	35589	3	Y	128	118	1	42
05	42346 X	37466	-0-	-4880	-0-	1436 133	1	35897	3	Y	121	115	1	48
06	39270 X	37065	-0-	-2205	-0-	663 97	1	36305	3	Y	88	116	1	20
07	39556 X	35311	-0-	-4245	-0-	875 79	1	34357	3	Y	72	58	1	34
08	38223 X	36644	-0-	-1579	-0-	645 97	1	35902	3	Y	88	94	1	28

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
03	55273 X	41069	-0-	-14204	-0-	95	1	40974	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	53490 X	33963	-0-	-19527	-0-	529	1	33434	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	51863 X	28889	-0-	-22974	-0-	28889	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	39750 X	22338	-0-	-17412	-0-	22338	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	41075 X	32767	-0-	-8308	-0-	32767	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	41075 X	29629	-0-	-11446	-0-	897	1	28732	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	43276 X	38929	-0-	-4347	-0-	1574	1	37226	3	Y	117	114	1	17
04	40650 X	36488	-0-	-4162	-0-	129	9	35926	3	Y	126	111	1	32
05	41943 X	36654	-0-	-5289	-0-	423	1	35212	3	Y	30	47	1	15
06	39540 X	36564	-0-	-2976	-0-	139	9	35848	3	Y	55	64	1	6
07	38998 X	36159	-0-	-2839	-0-	1409	1	35184	3	Y	72	54	1	24
08	38936 X	37020	-0-	-1916	-0-	33	9	36268	3	Y	92	96	1	20
						655	1							
						61	9							
						896	1							
						79	9							
						651	1							
						101	9							
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
03	33263 X	30457	-0-	-2806	-0-	1226	1	29001	3	Y	209	219	1	43
04	31350 X	29503	-0-	-1847	-0-	230	9	28915	3	Y	225	232	1	36
05	32395 X	30257	-0-	-2138	-0-	340	1	28902	3	Y	181	196	1	21
06	30750 X	29623	-0-	-1127	-0-	248	9	28931	3	Y	149	152	1	18
07	30845 X	30069	-0-	-776	-0-	1156	1	29151	3	Y	159	147	1	30
*08	31374 X	31374	-0-	-0-	-0-	199	9	30653	3	Y	155	171	1	14
						528	1							
						164	9							
						743	1							
						175	9							
						550	1							
						171	9							
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
03	44671 X	38192	-0-	-6479	-0-	88	1	38104	3	Y	-0-			-0-
04	43230 X	35453	-0-	-7777	-0-	552	1	34901	3	Y	-0-			-0-
05	41354 X	35039	-0-	-6315	-0-	35039	3			Y	-0-			-0-
06	39810 X	32456	-0-	-7354	-0-	32456	3			Y	-0-			-0-
07	39587 X	32795	-0-	-6792	-0-	32795	3			Y	-0-			-0-
08	38192 X	31884	-0-	-6308	-0-	965	1	30919	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
03	67456 X	58119	-0-	-9337	-0-	134	1	57985	3	Y	-0-			-0-
04	64050 X	54864	-0-	-9186	-0-	854	1	54010	3	Y	-0-			-0-
05	63860 X	56273	-0-	-7587	-0-	56273	3			Y	-0-			-0-
06	59880 X	52435	-0-	-7445	-0-	52435	3			Y	-0-			-0-
07	59737 X	53549	-0-	-6188	-0-	53549	3			Y	-0-			-0-
08	58125 X	51758	-0-	-6367	-0-	1567	1	50191	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
03	56699 X	55498	-0-	-1201	-0-	128	1	55370	3	Y	-0-			-0-
04	54870 X	52402	-0-	-2468	-0-	816	1	51586	3	Y	-0-			-0-
05	55831 X	52329	-0-	-3502	-0-	52329	3			Y	-0-			-0-
06	55650 X	50289	-0-	-5361	-0-	50289	3			Y	-0-			-0-
07	57505 X	50335	-0-	-7170	-0-	50335	3			Y	-0-			-0-
08	55490 X	49312	-0-	-6178	-0-	1493	1	47819	3	Y	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31434 X	28601	-0-	-2833	-0-	1151	1	27207	3	Y	221	225	1	43
04	30420 X	27054	-0-	-3366	-0-	243	9	26570	3	Y	155	173	1	25
05	31434 X	28104	-0-	-3330	-0-	313	1	26815	3	Y	196	200	1	21
06	29250 X	27551	-0-	-1699	-0-	171	9	26842	3	Y	199	196	1	24
07	29171 X	27309	-0-	-1862	-0-	1073	1	26479	3	Y	141	137	1	28
*08	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	216	9	28332	3	Y	129	146	1	11
						490	1							
						219	9							
						675	1							
						155	9							
						509	1							
						142	9							
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
03	29636 X	27107	-0-	-2529	-0-	1090	1	25777	3	Y	218	217	1	48
04	27720 X	25699	-0-	-2021	-0-	240	9	25217	3	Y	168	182	1	34
05	28644 X	26744	-0-	-1900	-0-	297	1	25555	3	Y	152	161	1	25
06	27360 X	26201	-0-	-1159	-0-	185	9	25565	3	Y	154	152	1	27
07	27342 X	26203	-0-	-1139	-0-	1022	1	25424	3	Y	119	113	1	33
*08	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	167	9	27446	3	Y	128	140	1	21
						467	1							
						169	9							
						648	1							
						131	9							
						493	1							
						141	9							
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
03	35526 X	33183	-0-	-2343	-0-	1337	1	31615	3	Y	210	215	1	54
04	34380 X	31672	-0-	-2708	-0-	231	9	31086	3	Y	200	220	1	34
05	35526 X	23889	-0-	-11637	-0-	366	1	22798	3	Y	163	176	1	21
06	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	220	9	33472	3	Y	128	131	1	18
07	33325 X	32935	-0-	-390	-0-	912	1	31982	3	Y	125	116	1	27
08	33170 X	33014	-0-	-156	-0-	179	9	32247	3	Y	171	181	1	17
						611	1							
						141	9							
						815	1							
						138	9							
						579	1							
						188	9							
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
03	48360 X	42349	-0-	-6011	-0-	98	1	42251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	45240 X	39836	-0-	-5404	-0-	620	1	39216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	45477 X	39962	-0-	-5515	-0-	39962	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	43590 X	37358	-0-	-6232	-0-	37358	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	43400 X	37560	-0-	-5840	-0-	37560	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	42346 X	37274	-0-	-5072	-0-	1128	1	36146	3	N	-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 #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
03	36239 X	33848 -0-	-2391 -0-	5000 1	28628 3	Y	200	194 1						58
04	35070 X	32417 -0-	-2653 -0-	220 9	3854 1	28329 3	Y	213	237 1					34
05	36239 X	33280 -0-	-2959 -0-	234 9	1270 1	31753 3	Y	234	241 1					27
06	33540 X	32347 -0-	-1193 -0-	257 9	577 1	31573 3	Y	179	182 1					24
*07	33914 X	32284 -0-	-1630 -0-	197 9	798 1	31342 3	Y	131	127 1					28
08	33852 X	33488 -0-	-364 -0-	144 9	588 1	32722 3	Y	162	173 1					11
				178 9										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
03	57629 X	51791 -0-	-5838 -0-	2095 1	49532 3	Y	149	156 1						26
04	56520 X	48712 -0-	-7808 -0-	164 9	566 1	48029 3	Y	106	103 1					29
05	58404 X	49963 -0-	-8441 -0-	117 9	1916 1	47902 3	Y	132	119 1					42
06	56520 X	48750 -0-	-7770 -0-	145 9	872 1	47766 3	Y	102	131 1					13
07	55304 X	49845 -0-	-5459 -0-	112 9	1234 1	48436 3	Y	159	118 1					54
08	51801 X	49476 -0-	-2325 -0-	175 9	871 1	48487 3	Y	107	134 1					27
				118 9										
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
03	47523 X	40151 -0-	-7372 -0-	93 1	40058 3	Y	-0-							-0-
04	45990 X	36794 -0-	-9196 -0-	573 1	36221 3	Y	-0-							-0-
05	43648 X	36742 -0-	-6906 -0-	36742 3		Y	-0-							-0-
06	41370 X	34584 -0-	-6786 -0-	34584 3		Y	-0-							-0-
07	41354 X	34554 -0-	-6800 -0-	34554 3		Y	-0-							-0-
08	40145 X	33711 -0-	-6434 -0-	1020 1	32691 3	Y	-0-							-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
03	47709 X	41146 -0-	-6563 -0-	95 1	41051 3	Y	-0-							-0-
04	46170 X	37498 -0-	-8672 -0-	584 1	36914 3	Y	-0-							-0-
05	43772 X	37415 -0-	-6357 -0-	37415 3		Y	-0-							-0-
06	44580 X	35076 -0-	-9504 -0-	35076 3		Y	-0-							-0-
07	46066 X	34733 -0-	-11333 -0-	34733 3		Y	-0-							-0-
08	41137 X	33372 -0-	-7765 -0-	1010 1	32362 3	Y	-0-							-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
03	50003 X	43116 -0-	-6887 -0-	100 1	43016 3	Y	-0-							-0-
04	48390 X	39667 -0-	-8723 -0-	617 1	39050 3	Y	-0-							-0-
05	46221 X	40014 -0-	-6207 -0-	40014 3		Y	-0-							-0-
06	44940 X	37304 -0-	-7636 -0-	37304 3		Y	-0-							-0-
07	46438 X	37492 -0-	-8946 -0-	37492 3		Y	-0-							-0-
08	43121 X	36607 -0-	-6514 -0-	1108 1	35499 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 #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		63922 X	57489	-0-	-6433	-0-	133	1	57356	3	Y	-0-		-0-
04		61860 X	53743	-0-	-8117	-0-	836	1	52907	3	Y	-0-		-0-
05		62124 X	54944	-0-	-7180	-0-	54944	3			Y	-0-		-0-
06		58500 X	51880	-0-	-6620	-0-	51880	3			Y	-0-		-0-
07		59117 X	52650	-0-	-6467	-0-	52650	3			Y	-0-		-0-
08		57474 X	51791	-0-	-5683	-0-	1568	1	50223	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
03		40269 X	34902	-0-	-5367	-0-	81	1	34821	3	Y	-0-		-0-
04		38970 X	32223	-0-	-6747	-0-	501	1	31722	3	Y	-0-		-0-
05		40269 X	32755	-0-	-7514	-0-	32755	3			Y	-0-		-0-
06		37740 X	30355	-0-	-7385	-0-	30355	3			Y	-0-		-0-
07		37262 X	30447	-0-	-6815	-0-	30447	3			Y	-0-		-0-
08		34906 X	28927	-0-	-5979	-0-	876	1	28051	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
03		58466 X	51810	-0-	-6656	-0-	120	1	51690	3	Y	-0-		-0-
04		54840 X	49118	-0-	-5722	-0-	764	1	48354	3	Y	-0-		-0-
05		55831 X	50097	-0-	-5734	-0-	50097	3			Y	-0-		-0-
06		52620 X	47209	-0-	-5411	-0-	47209	3			Y	-0-		-0-
07		53041 X	47952	-0-	-5089	-0-	47952	3			Y	-0-		-0-
08		51801 X	46922	-0-	-4879	-0-	1420	1	45502	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
03		65999 X	61323	-0-	-4676	-0-	142	1	61181	3	Y	-0-		-0-
04		62790 X	55025	-0-	-7765	-0-	856	1	54169	3	Y	-0-		-0-
05		63023 X	52825	-0-	-10198	-0-	52825	3			Y	-0-		-0-
06		59340 X	49230	-0-	-10110	-0-	49230	3			Y	-0-		-0-
07		61318 X	50007	-0-	-11311	-0-	50007	3			Y	-0-		-0-
08		61318 X	48589	-0-	-12729	-0-	1471	1	47118	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
03		64883 X	59237	-0-	-5646	-0-	137	1	59100	3	Y	-0-		-0-
04		59790 X	53258	-0-	-6532	-0-	829	1	52429	3	Y	-0-		-0-
05		59489 X	52688	-0-	-6801	-0-	52688	3			Y	-0-		-0-
06		57330 X	50341	-0-	-6989	-0-	50341	3			Y	-0-		-0-
07		59241 X	51266	-0-	-7975	-0-	51266	3			Y	-0-		-0-
08		59241 X	49390	-0-	-9851	-0-	1495	1	47895	3	Y	-0-		-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190														
03		64945 X	61127	-0-	-3818	-0-	141	1	60986	3	Y	-0-		-0-
04		62790 X	57276	-0-	-5514	-0-	891	1	56385	3	Y	-0-		-0-
05		64883 X	57700	-0-	-7183	-0-	57700	3			Y	-0-		-0-
06		61770 X	53970	-0-	-7800	-0-	53970	3			Y	-0-		-0-
07		63829 X	54370	-0-	-9459	-0-	54370	3			Y	-0-		-0-
08		61132 X	52905	-0-	-8227	-0-	1601	1	51304	3	Y	-0-		-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
03		69068 X	56727	-0-	-12341	-0-	131	1	56596	3	Y	-0-		-0-
04		64530 X	52505	-0-	-12025	-0-	817	1	51688	3	Y	-0-		-0-
05		60884 X	51242	-0-	-9642	-0-	51242	3			Y	-0-		-0-
06		58920 X	42494	-0-	-16426	-0-	42494	3			Y	-0-		-0-
07		58559 X	46545	-0-	-12014	-0-	46545	3			Y	-0-		-0-
08		56730 X	50228	-0-	-6502	-0-	1520	1	48708	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 #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	84568 X	69761	-0-	-14807	-0-	161	1	69600	3	Y	-0-			-0-
04	81840 X	63863	-0-	-17977	-0-	994	1	62869	3	Y	-0-			-0-
05	80352 X	64139	-0-	-16213	-0-	64139	3			Y	-0-			-0-
06	75720 X	60255	-0-	-15465	-0-	60255	3			Y	-0-			-0-
07	73873 X	60256	-0-	-13617	-0-	60256	3			Y	-0-			-0-
08	69750 X	58274	-0-	-11476	-0-	1764	1	56510	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
03	60140 X	53143	-0-	-6997	-0-	2150	1	50836	3	Y	143	151	1	28
						157	9							
04	56370 X	49157	-0-	-7213	-0-	570	1	48453	3	Y	122	113	1	37
						134	9							
05	58001 X	53074	-0-	-4927	-0-	2036	1	50893	3	Y	132	122	1	47
						145	9							
06	54570 X	50614	-0-	-3956	-0-	904	1	49486	3	Y	204	221	1	30
						224	9							
07	54839 X	50895	-0-	-3944	-0-	1261	1	49516	3	Y	107	92	1	45
						118	9							
08	53134 X	49975	-0-	-3159	-0-	880	1	49019	3	Y	69	93	1	21
						76	9							
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
03	57660 X	50305	-0-	-7355	-0-	116	1	50189	3	N	-0-			-0-
04	55260 X	46586	-0-	-8674	-0-	725	1	45861	3	N	-0-			-0-
05	54281 X	48607	-0-	-5674	-0-	48607	3			N	-0-			-0-
06	49500 X	45994	-0-	-3506	-0-	45994	3			N	-0-			-0-
07	51150 X	46526	-0-	-4624	-0-	46526	3			N	-0-			-0-
08	50313 X	44077	-0-	-6236	-0-	1334	1	42743	3	N	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
03	46965 X	39955	-0-	-7010	-0-	92	1	39863	3	Y	-0-			-0-
04	43170 X	37773	-0-	-5397	-0-	588	1	37185	3	Y	-0-			-0-
05	41633 X	37887	-0-	-3746	-0-	37887	3			Y	-0-			-0-
06	40140 X	35437	-0-	-4703	-0-	35437	3			Y	-0-			-0-
07	40827 X	35625	-0-	-5202	-0-	35625	3			Y	-0-			-0-
08	39959 X	34685	-0-	-5274	-0-	1050	1	33635	3	Y	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
03	51739 X	45489	-0-	-6250	-0-	105	1	45384	3	Y	-0-			-0-
04	50070 X	42267	-0-	-7803	-0-	658	1	41609	3	Y	-0-			-0-
05	51739 X	42686	-0-	-9053	-0-	42686	3			Y	-0-			-0-
06	47040 X	38043	-0-	-8997	-0-	38043	3			Y	-0-			-0-
07	45942 X	34801	-0-	-11141	-0-	34801	3			Y	-0-			-0-
08	45477 X	33315	-0-	-12162	-0-	1008	1	32307	3	Y	-0-			-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
03	40331 X	27538	-0-	-12793	-0-	64	1	27474	3	N	-0-			-0-
04	34110 X	24997	-0-	-9113	-0-	389	1	24608	3	N	-0-			-0-
05	34317 X	24225	-0-	-10092	-0-	24225	3			N	-0-			-0-
06	32700 X	22541	-0-	-10159	-0-	22541	3			N	-0-			-0-
07	30008 X	22293	-0-	-7715	-0-	22293	3			N	-0-			-0-
08	27528 X	21204	-0-	-6324	-0-	642	1	20562	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 #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
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 AMT CODE									BALANCE
*03	302512 X	228743	-0-	-73769	-0-	529	1	228214	3	N	-0-	-0-
*04	260070 X	183986	-0-	-76084	-0-	2863	1	181123	3	N	-0-	-0-
*05	268739 X	167533	-0-	-101206	-0-	167533	3			N	-0-	-0-
*06	260070 X	141020	-0-	-119050	-0-	141020	3			N	-0-	-0-
*07	128217 X	128217	-0-	-0-	-0-	128217	3			N	-0-	-0-
*08	114735 X	114735	-0-	-0-	-0-	3473	1	111262	3	N	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
03	49290 X	46154	-0-	-3136	-0-	107	1	46047	3	Y	-0-	-0-
04	47700 X	43580	-0-	-4120	-0-	678	1	42902	3	Y	-0-	-0-
05	49290 X	44366	-0-	-4924	-0-	44366	3			Y	-0-	-0-
06	45030 X	41698	-0-	-3332	-0-	41698	3			Y	-0-	-0-
07	46531 X	42646	-0-	-3885	-0-	42646	3			Y	-0-	-0-
08	46159 X	42231	-0-	-3928	-0-	1278	1	40953	3	Y	-0-	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
03	50840 X	49749	-0-	-1091	-0-	115	1	49634	3	Y	-0-	-0-
04	48330 X	47623	-0-	-707	-0-	741	1	46882	3	Y	-0-	-0-
05	49848 X	42753	-0-	-7095	-0-	42753	3			Y	-0-	-0-
06	49470 X	36159	-0-	-13311	-0-	36159	3			Y	-0-	-0-
07	51119 X	37895	-0-	-13224	-0-	37895	3			Y	-0-	-0-
*08	49843 X	49843	-0-	-0-	-0-	1509	1	48334	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
03	90303 X	80055	-0-	-10248	-0-	185	1	79870	3	Y	-0-	-0-
04	84570 X	75451	-0-	-9119	-0-	1174	1	74277	3	Y	-0-	-0-
05	84909 X	76097	-0-	-8812	-0-	76097	3			Y	-0-	-0-
06	77880 X	71382	-0-	-6498	-0-	71382	3			Y	-0-	-0-
07	80042 X	71892	-0-	-8150	-0-	71892	3			Y	-0-	-0-
08	80042 X	70030	-0-	-10012	-0-	2120	1	67910	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
03	58590 X	48730	-0-	-9860	-0-	113	1	48617	3	Y	-0-	-0-
04	54300 X	53658	-0-	-642	-0-	835	1	52823	3	Y	-0-	-0-
05	53909 X	53119	-0-	-790	-0-	53119	3			Y	-0-	-0-
06	54493 X	54493	-0-	-0-	-0-	54493	3			Y	-0-	-0-
*07	55257 X	55257	-0-	-0-	-0-	55257	3			Y	-0-	-0-
08	55459 X	53291	-0-	-2168	-0-	1613	1	51678	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
03	69192 X	59669	-0-	-9523	-0-	138	1	59531	3	Y	-0-	-0-
04	65160 X	61352	-0-	-3808	-0-	955	1	60397	3	Y	-0-	-0-
05	64418 X	61989	-0-	-2429	-0-	61989	3			Y	-0-	-0-
06	62875 X	62875	-0-	-0-	-0-	62875	3			Y	-0-	-0-
*07	63542 X	63542	-0-	-0-	-0-	63542	3			Y	-0-	-0-
08	63395 X	60794	-0-	-2601	-0-	1840	1	58954	3	Y	-0-	-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
03	64914 X	54907	-0-	-10007	-0-	127	1	54780	3	N	-0-	-0-
04	60900 X	53419	-0-	-7481	-0-	831	1	52588	3	N	-0-	-0-
05	62372 X	52578	-0-	-9794	-0-	52578	3			N	-0-	-0-
06	58920 X	49961	-0-	-8959	-0-	49961	3			N	-0-	-0-
07	58032 X	50739	-0-	-7293	-0-	50739	3			N	-0-	-0-
08	55211 X	49835	-0-	-5376	-0-	1509	1	48326	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	88939 X	75242	-0-	-13697	-0-	174	1	75068	3	Y	-0-		-0-	
04	82920 X	82693	-0-	-227	-0-	1287	1	81406	3	Y	-0-		-0-	
05	82739 X	81667	-0-	-1072	-0-	81667	3			Y	-0-		-0-	
06	79050 X	78701	-0-	-349	-0-	78701	3			Y	-0-		-0-	
07	80073 X	79761	-0-	-312	-0-	79761	3			Y	-0-		-0-	
08	85436 X	78457	-0-	-6979	-0-	2375	1	76082	3	Y	-0-		-0-	
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
03	51615 X	47471	-0-	-4144	-0-	1915	1	45296	3	Y	236	223 1	51	
						260	9							
04	48660 X	45288	-0-	-3372	-0-	525	1	44556	3	Y	188	211 1	28	
						207	9							
05	50065 X	34364	-0-	-15701	-0-	1315	1	32876	3	Y	157	170 1	15	
						173	9							
06	47700 X	38960	-0-	-8740	-0-	698	1	38229	3	Y	30	44 1	1	
						33	9							
07	47957 X	42454	-0-	-5503	-0-	1055	1	41399	3	Y	-0-	1 1	-0-	
08	47461 X	35005	-0-	-12456	-0-	617	1	34381	3	Y	6	4 1	2	
						7	9							
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
03	36952 X	34404	-0-	-2548	-0-	1387	1	32802	3	Y	195	192 1	44	
						215	9							
04	35730 X	32567	-0-	-3163	-0-	377	1	31977	3	Y	194	210 1	28	
						213	9							
05	36921 X	24297	-0-	-12624	-0-	929	1	23211	3	Y	143	158 1	13	
						157	9							
06	35010 X	-0-	-0-	-35010	-0-					Y	-0-	13 1	-0-	
07	34410 X	8425	-0-	-25985	-0-	209	1	8216	3	Y	-0-		-0-	
08	34410 X	28726	-0-	-5684	-0-	506	1	28187	3	Y	30	28 1	2	
						33	9							
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
03	38502 X	35875	-0-	-2627	-0-	1446	1	34205	3	Y	204	209 1	53	
						224	9							
04	36720 X	34866	-0-	-1854	-0-	403	1	34237	3	Y	205	225 1	33	
						226	9							
05	37944 X	25971	-0-	-11973	-0-	993	1	24829	3	Y	135	151 1	17	
						149	9							
06	48462 X	48462	-0-	-0-	-0-	866	1	47438	3	Y	144	142 1	19	
						158	9							
*07	49814 X	49814	-0-	-0-	-0-	1234	1	48427	3	Y	139	129 1	29	
						153	9							
*08	40291 X	40291	-0-	-0-	-0-	707	1	39398	3	Y	169	182 1	21	
						186	9							
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
03	89652 X	80559	-0-	-9093	-0-	186	1	80373	3	N	-0-		-0-	
04	83370 X	76963	-0-	-6407	-0-	1198	1	75765	3	N	-0-		-0-	
05	85281 X	76394	-0-	-8887	-0-	76394	3			N	-0-		-0-	
06	80250 X	75891	-0-	-4359	-0-	75891	3			N	-0-		-0-	
07	82212 X	77516	-0-	-4696	-0-	77516	3			N	-0-		-0-	
08	80569 X	70942	-0-	-9627	-0-	2147	1	68795	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	67611 X	64554 -0-	-3057 -0-	149 1	64405 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60120 X	56471 -0-	-3649 -0-	879 1	55592 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	60729 X	53702 -0-	-7027 -0-	53702 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62460 X	49576 -0-	-12884 -0-	49576 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	64542 X	51621 -0-	-12921 -0-	51621 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	64542 X	49003 -0-	-15539 -0-	1483 1	47520 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661													
03	32767 X	27884 -0-	-4883 -0-	64 1	27820 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	32576 X	32576 -0-	-0- -0-	507 1	32069 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	32030 X	32030 -0-	-0- -0-	32030 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32255 X	32255 -0-	-0- -0-	32255 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	32681 X	32681 -0-	-0- -0-	32681 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	33666 X	31547 -0-	-2119 -0-	955 1	30592 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605													
03	35619 X	31703 -0-	-3916 -0-	73 1	31630 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33270 X	29058 -0-	-4212 -0-	452 1	28606 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34379 X	29280 -0-	-5099 -0-	29280 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32520 X	27425 -0-	-5095 -0-	27425 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32705 X	27564 -0-	-5141 -0-	27564 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31713 X	26770 -0-	-4943 -0-	810 1	25960 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
03	36549 X	32798 -0-	-3751 -0-	76 1	32722 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35838 X	35838 -0-	-0- -0-	558 1	35280 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	35743 X	35743 -0-	-0- -0-	35743 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34692 X	34692 -0-	-0- -0-	34692 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	34923 X	34923 -0-	-0- -0-	34923 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	37045 X	33303 -0-	-3742 -0-	1008 1	32295 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405													
03	120311 X	65744 -0-	-54567 -0-	152 1	65592 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	116430 X	100343 -0-	-16087 -0-	1562 1	98781 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	120311 X	86448 -0-	-33863 -0-	86448 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	97440 X	86565 -0-	-10875 -0-	86565 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	89373 X	66006 -0-	-23367 -0-	66006 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	103695 X	48937 -0-	-54758 -0-	1481 1	47456 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
03	88857 X	88857 -0-	-0- -0-	205 1	88652 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	87390 X	81178 -0-	-6212 -0-	1263 1	79915 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	90303 X	80570 -0-	-9733 -0-	80570 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	88230 X	74771 -0-	-13459 -0-	74771 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	91171 X	74104 -0-	-17067 -0-	74104 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	88846 X	71551 -0-	-17295 -0-	2166 1	69385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	46190 X	42582	-0-	-3608	-0-	16	1	42566	3	Y	-0-							-0-
04	44700 X	41196	-0-	-3504	-0-	41196	3			Y	-0-							-0-
05	46190 X	41632	-0-	-4558	-0-	33	1	41599	3	Y	-0-							-0-
06	43740 X	41609	-0-	-2131	-0-	91	1	41518	3	Y	-0-							-0-
*07	43743 X	43743	-0-	-0-	-0-	447	1	43296	3	Y	-0-							-0-
*08	42932 X	42932	-0-	-0-	-0-	352	1	42565	3	Y	14			14	1			-0-
						15	9											

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003																		
03	110825 X	97737	-0-	-13088	-0-	226	1	97511	3	Y	-0-							-0-
04	103770 X	97976	-0-	-5794	-0-	1525	1	96451	3	Y	-0-							-0-
05	103664 X	100275	-0-	-3389	-0-	100275	3			Y	-0-							-0-
06	100320 X	95991	-0-	-4329	-0-	95991	3			Y	-0-							-0-
07	101928 X	98560	-0-	-3368	-0-	98560	3			Y	-0-							-0-
08	101246 X	98195	-0-	-3051	-0-	2972	1	95223	3	Y	-0-							-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856																		
03	79763 X	67406	-0-	-12357	-0-	156	1	67250	3	Y	-0-							-0-
04	72120 X	69686	-0-	-2434	-0-	1085	1	68601	3	Y	-0-							-0-
05	74524 X	70521	-0-	-4003	-0-	70521	3			Y	-0-							-0-
06	70350 X	70242	-0-	-108	-0-	70242	3			Y	-0-							-0-
*07	71011 X	71011	-0-	-0-	-0-	71011	3			Y	-0-							-0-
08	72013 X	70437	-0-	-1576	-0-	2132	1	68305	3	Y	-0-							-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614																		
03	91171 X	53695	-0-	-37476	-0-	124	1	53571	3	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	54417	-0-	54417	54417	847	1	53570	3	Y	-0-							-0-
05	108440 X	54023	-0-	-54417	-0-	54023	3			Y	-0-							-0-
06	65610 X	49414	-0-	-16196	-0-	49414	3			Y	-0-							-0-
07	60977 X	40798	-0-	-20179	-0-	40798	3			Y	-0-							-0-
08	56234 X	45238	-0-	-10996	-0-	1369	1	43869	3	Y	-0-							-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998																		
03	85343 X	57687	-0-	-27656	-0-	133	1	57554	3	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	61073	-0-	61073	61073	950	1	60123	3	Y	-0-							-0-
05	119605 X	58532	-0-	-61073	-0-	58532	3			Y	-0-							-0-
06	69990 X	54977	-0-	-15013	-0-	54977	3			Y	-0-							-0-
07	64015 X	56180	-0-	-7835	-0-	56180	3			Y	-0-							-0-
08	63116 X	41082	-0-	-22034	-0-	1244	1	39838	3	Y	-0-							-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566																		
03	92628 X	66367	-0-	-26261	-0-	153	1	66214	3	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	66018	-0-	66018	66018	1027	1	64991	3	Y	-0-							-0-
05	132098 X	66080	-0-	-66018	-0-	66080	3			Y	-0-							-0-
06	75840 X	62627	-0-	-13213	-0-	62627	3			Y	-0-							-0-
07	71548 X	55314	-0-	-16234	-0-	55314	3			Y	-0-							-0-
08	68231 X	52063	-0-	-16168	-0-	1576	1	50487	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 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
03	50809 X	43388	-0-	-7421	-0-	100	1	43288	3	Y	-0-			-0-
04	48950 X	48950	-0-	-0-	-0-	762	1	48188	3	Y	-0-			-0-
05	49281 X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	3			Y	-0-			-0-
06	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3			Y	-0-			-0-
*07	46473 X	46473	-0-	-0-	-0-	46473	3			Y	-0-			-0-
08	50592 X	44290	-0-	-6302	-0-	1341	1	42949	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809														
03	58838 X	47728	-0-	-11110	-0-	110	1	47618	3	Y	-0-			-0-
04	50550 X	48278	-0-	-2272	-0-	751	1	47527	3	Y	-0-			-0-
05	49724 X	49132	-0-	-592	-0-	49132	3			Y	-0-			-0-
06	48120 X	47016	-0-	-1104	-0-	47016	3			Y	-0-			-0-
07	49011 X	47771	-0-	-1240	-0-	47771	3			Y	-0-			-0-
08	49879 X	47187	-0-	-2692	-0-	1428	1	45759	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581														
03	78616 X	49969	-0-	-28647	-0-	116	1	49853	3	Y	-0-			-0-
04	58320 X	52187	-0-	-6133	-0-	812	1	51375	3	Y	-0-			-0-
05	51489 X	51489	-0-	-0-	-0-	51489	3			Y	-0-			-0-
06	55560 X	47195	-0-	-8365	-0-	47195	3			Y	-0-			-0-
07	57412 X	47033	-0-	-10379	-0-	47033	3			Y	-0-			-0-
08	53940 X	45224	-0-	-8716	-0-	1369	1	43855	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951														
*03	265541 X	211537	-0-	-54004	-0-	489	1	211048	3	N	-0-			-0-
*04	217530 X	169913	-0-	-47617	-0-	2644	1	167269	3	N	-0-			-0-
*05	224781 X	144920	-0-	-79861	-0-	144920	3			N	-0-			-0-
*06	204720 X	115340	-0-	-89380	-0-	115340	3			N	-0-			-0-
*07	211544 X	100520	-0-	-111024	-0-	100520	3			N	-0-			-0-
*08	211544 X	86856	-0-	-124688	-0-	2629	1	84227	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815														
03	248706 X	194255	-0-	-54451	-0-	449	1	193806	3	N	-0-			-0-
04	DELQ PR	151421	-0-	151421	151421	2357	1	149064	3	N	-0-			-0-
05	276454 X	125033	-0-	-151421	-0-	125033	3			N	-0-			-0-
06	187980 X	96745	-0-	-91235	-0-	96745	3			N	-0-			-0-
*07	194246 X	81938	-0-	-112308	-0-	81938	3			N	-0-			-0-
08	194246 X	69411	-0-	-124835	-0-	2101	1	67310	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025														
03	280990 X	220502	-0-	-60488	-0-	510	1	219992	3	N	-0-			-0-
04	DELQ PR	174648	-0-	174648	174648	2718	1	171930	3	N	-0-			-0-
05	328531 X	153883	-0-	-174648	-0-	153883	3			N	-0-			-0-
06	217530 X	124043	-0-	-93487	-0-	124043	3			N	-0-			-0-
*07	220503 X	107839	-0-	-112664	-0-	107839	3			N	-0-			-0-
08	220503 X	92603	-0-	-127900	-0-	2803	1	89800	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723														
03	182683 X	127350	-0-	-55333	-0-	294	1	127056	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	124894	-0-	124894	124894	1944	1	122950	3	Y	-0-			-0-
05	246570 X	121676	-0-	-124894	-0-	121676	3			Y	-0-			-0-
06	110316 X	110316	-0-	-0-	-0-	110316	3			Y	-0-			-0-
07	133920 X	108347	-0-	-25573	-0-	108347	3			Y	-0-			-0-
08	129053 X	105729	-0-	-23324	-0-	3200	1	102529	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	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										
03	197780 X	143455	-0-	-54325	-0-	332	1	143123	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	139764	-0-	139764	139764	2175	1	137589	3	Y	-0-		-0-
05	279029 X	139265	-0-	-139764	-0-	139265	3			Y	-0-		-0-
06	128914 X	128914	-0-	-0-	-0-	128914	3			Y	-0-		-0-
07	151528 X	127969	-0-	-23559	-0-	127969	3			Y	-0-		-0-
08	144429 X	123473	-0-	-20956	-0-	3738	1	119735	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351													
03	105431 X	87383	-0-	-18048	-0-	202	1	87181	3	Y	-0-		-0-
04	95670 X	84797	-0-	-10873	-0-	1320	1	83477	3	Y	-0-		-0-
05	95325 X	85255	-0-	-10070	-0-	85255	3			Y	-0-		-0-
06	90420 X	82019	-0-	-8401	-0-	82019	3			Y	-0-		-0-
07	90768 X	83071	-0-	-7697	-0-	83071	3			Y	-0-		-0-
08	87637 X	81083	-0-	-6554	-0-	2454	1	78629	3	Y	-0-		-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943													
03	1147 X	522	-0-	-625	-0-	49	1	473	3	Y	-0-		2
04	1110 X	405	-0-	-705	-0-	18	1	387	3	Y	-0-		2
05	1147 X	552	-0-	-595	-0-	32	1	520	3	Y	-0-		2
*06	49 X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-		2
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*08	0 X	-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													
03	682 X	399	-0-	-283	-0-	38	1	361	3	Y	-0-		8
04	660 X	332	-0-	-328	-0-	15	1	317	3	Y	-0-		8
05	682 X	508	-0-	-174	-0-	30	1	478	3	Y	-0-		8
*06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-		8
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837													
03	137113 X	109963	-0-	-27150	-0-	10424	1	99539	3	Y	-0-		-0-
04	120390 X	104851	-0-	-15539	-0-	4742	1	100109	3	Y	-0-		-0-
05	114049 X	94162	-0-	-19887	-0-	5485	1	88677	3	Y	-0-		-0-
06	106410 X	89480	-0-	-16930	-0-	4248	1	85232	3	Y	-0-		-0-
07	109957 X	90544	-0-	-19413	-0-	6322	1	84222	3	Y	-0-		-0-
08	109957 X	84155	-0-	-25802	-0-	7957	1	76198	3	Y	-0-		-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823													
03	78461 X	57973	-0-	-20488	-0-	1960	1	56013	3	N	-0-		-0-
04	71970 X	52584	-0-	-19386	-0-	1169	1	51415	3	N	-0-		-0-
05	69843 X	55999	-0-	-13844	-0-	2154	1	53845	3	N	-0-		-0-
06	62220 X	51375	-0-	-10845	-0-	921	1	50454	3	N	-0-		-0-
07	60295 X	49097	-0-	-11198	-0-	1220	1	47877	3	N	-0-		-0-
08	57970 X	48019	-0-	-9951	-0-	847	1	47172	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545													
03	195424 X	141031	-0-	-54393	-0-	326	1	140705	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	132069	-0-	132069	132069	2055	1	130014	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	131018	-0-	131018	263087	131018	3			Y	-0-		-0-
06	384493 X	121406	-0-	-263087	-0-	121406	3			Y	-0-		-0-
07	139562 X	117615	-0-	-21947	-0-	117615	3			Y	-0-		-0-
08	139562 X	114179	-0-	-25383	-0-	3456	1	110723	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	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
03	87637 X	72158	-0-	-15479	-0-	167	1	71991	3	Y	-0-		-0-
04	81510 X	67347	-0-	-14163	-0-	1048	1	66299	3	Y	-0-		-0-
05	82150 X	68831	-0-	-13319	-0-	68831	3			Y	-0-		-0-
06	77010 X	64535	-0-	-12475	-0-	64535	3			Y	-0-		-0-
07	74524 X	65699	-0-	-8825	-0-	65699	3			Y	-0-		-0-
08	72168 X	67166	-0-	-5002	-0-	2033	1	65133	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210													
03	1612 X	1085	-0-	-527	-0-	1085	3			Y	-0-		-0-
04	1560 X	485	-0-	-1075	-0-	485	3			Y	-0-		-0-
05	1612 X	821	-0-	-791	-0-	1	1	820	3	Y	-0-		-0-
06	1410 X	997	-0-	-413	-0-	2	1	995	3	Y	-0-		-0-
07	1364 X	1340	-0-	-24	-0-	14	1	1326	3	Y	-0-		-0-
*08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	12	1	1459	3	Y	-0-		-0-
						14	9				13	1	-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459													
03	172949 X	132386	-0-	-40563	-0-	306	1	132080	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	126288	-0-	126288	126288	1965	1	124323	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	121845	-0-	121845	248133	121845	3			Y	-0-		-0-
06	359407 X	111274	-0-	-248133	-0-	111274	3			Y	-0-		-0-
07	132339 X	109146	-0-	-23193	-0-	109146	3			Y	-0-		-0-
08	132339 X	104055	-0-	-28284	-0-	3150	1	100905	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797													
03	90773 X	90773	-0-	-0-	-0-	33	1	90740	3	Y	-0-		-0-
04	85677 X	85677	-0-	-0-	-0-	85677	3			Y	-0-		-0-
05	85396 X	85396	-0-	-0-	-0-	68	1	85328	3	Y	-0-		-0-
06	87511 X	87511	-0-	-0-	-0-	191	1	87320	3	Y	-0-		-0-
*07	94751 X	94751	-0-	-0-	-0-	968	1	93783	3	Y	-0-		-0-
*08	91551 X	91551	-0-	-0-	-0-	751	1	90786	3	Y	-0-		-0-
						14	9				13	1	-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727													
03	110391 X	78973	-0-	-31418	-0-	7486	1	71487	3	Y	-0-		-0-
04	97470 X	77463	-0-	-20007	-0-	3503	1	73960	3	Y	-0-		-0-
05	94891 X	66510	-0-	-28381	-0-	3875	1	62635	3	Y	-0-		-0-
06	82680 X	66344	-0-	-16336	-0-	3150	1	63194	3	Y	-0-		-0-
07	83917 X	68207	-0-	-15710	-0-	4762	1	63445	3	Y	-0-		-0-
08	80042 X	61694	-0-	-18348	-0-	5833	1	55861	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781													
03	71579 X	55020	-0-	-16559	-0-	5216	1	49804	3	Y	-0-		-0-
04	69270 X	53839	-0-	-15431	-0-	2435	1	51404	3	Y	-0-		-0-
05	63891 X	52714	-0-	-11177	-0-	3071	1	49643	3	Y	-0-		-0-
06	59490 X	50421	-0-	-9069	-0-	2394	1	48027	3	Y	-0-		-0-
07	58497 X	50708	-0-	-7789	-0-	3540	1	47168	3	Y	-0-		-0-
08	55645 X	49368	-0-	-6277	-0-	4668	1	44700	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 #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	58962 X	45411	-0-	-13551	-0-	4305	1	41106	3	Y	-0-			-0-
04	57060 X	44901	-0-	-12159	-0-	2031	1	42870	3	Y	-0-			-0-
05	56854 X	43254	-0-	-13600	-0-	2520	1	40734	3	Y	-0-			-0-
06	50970 X	42488	-0-	-8482	-0-	2017	1	40471	3	Y	-0-			-0-
07	51429 X	47963	-0-	-3466	-0-	3349	1	44614	3	Y	-0-			-0-
08	46407 X	45728	-0-	-679	-0-	4324	1	41404	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
03	42222 X	34347	-0-	-7875	-0-	3256	1	31091	3	Y	-0-			-0-
04	40860 X	33414	-0-	-7446	-0-	1511	1	31903	3	Y	-0-			-0-
05	39897 X	33409	-0-	-6488	-0-	1946	1	31463	3	Y	-0-			-0-
06	37020 X	30986	-0-	-6034	-0-	1471	1	29515	3	Y	-0-			-0-
07	36859 X	31254	-0-	-5605	-0-	2182	1	29072	3	Y	-0-			-0-
08	34534 X	30464	-0-	-4070	-0-	2880	1	27584	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
03	58838 X	47221	-0-	-11617	-0-	4476	1	42745	3	Y	-0-			4
04	56940 X	48739	-0-	-8201	-0-	2204	1	46535	3	Y	-0-	4 1		-0-
05	54219 X	48326	-0-	-5893	-0-	2815	1	45511	3	Y	-0-			-0-
06	49320 X	45845	-0-	-3475	-0-	2176	1	43669	3	Y	-0-			-0-
07	50964 X	47736	-0-	-3228	-0-	3333	1	44403	3	Y	-0-			-0-
08	50375 X	42376	-0-	-7999	-0-	4007	1	38369	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279														
03	106206 X	92488	-0-	-13718	-0-	214	1	92274	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	84729	-0-	84729	84729	1319	1	83410	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	84794	-0-	84794	169523	84794	3			Y	-0-			-0-
06	247788 X	78265	-0-	-169523	-0-	78265	3			Y	-0-			-0-
07	93589 X	77252	-0-	-16337	-0-	77252	3			Y	-0-			-0-
08	92473 X	73369	-0-	-19104	-0-	2221	1	71148	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
03	50437 X	38587	-0-	-11850	-0-	1566	1	37021	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	36628	-0-	36628	36628	426	1	36202	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36346	-0-	36346	72974	1398	1	34948	3	Y	-0-			-0-
06	100021 X	27047	-0-	-72974	-0-	485	1	26562	3	Y	-0-			-0-
07	37293 X	21563	-0-	-15730	-0-	536	1	21027	3	Y	-0-			-0-
08	37293 X	21589	-0-	-15704	-0-	381	1	21208	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
03	45322 X	39624	-0-	-5698	-0-	1608	1	38016	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	37480	-0-	37480	37480	436	1	37044	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	37813	-0-	37813	75293	1455	1	36358	3	Y	-0-			-0-
06	106678 X	31385	-0-	-75293	-0-	563	1	30822	3	Y	-0-			-0-
*07	37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	941	1	36948	3	Y	-0-			-0-
08	37572 X	36333	-0-	-1239	-0-	641	1	35692	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
03	56265 X	47499	-0-	-8766	-0-	110	1	47389	3	Y	-0-			-0-
04	52950 X	51909	-0-	-1041	-0-	808	1	51101	3	Y	-0-			-0-
05	52421 X	52137	-0-	-284	-0-	52137	3			Y	-0-			-0-
06	50670 X	49528	-0-	-1142	-0-	49528	3			Y	-0-			-0-
07	50282 X	49656	-0-	-626	-0-	49656	3			Y	-0-			-0-
08	53630 X	47712	-0-	-5918	-0-	1444	1	46268	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 #:		40H		RRCID -> 281132		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 10637		PERF.11103 - 16695					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	45167 X	36848	-0-	-8319	-0-	-8319	-0-		3493	1	33355	3	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	18774	-0-	18774	-0-	18774	-0-		849	1	17925	3	Y	-0-	6	1	-0-
05	DLQ G-10	38163	-0-	38163	-0-	38163	-0-		2223	1	35940	3	Y	-0-			-0-
06	90944 X	34007	-0-	-56937	-0-	-56937	-0-		1614	1	32393	3	Y	-0-			-0-
07	37107 X	34086	-0-	-3021	-0-	-3021	-0-		2380	1	31706	3	Y	-0-			-0-
08	37107 X	29263	-0-	-7844	-0-	-7844	-0-		2767	1	26496	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716		WELL #:		39H		RRCID -> 281145		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF.11038 - 16748					
03	48794 X	40138	-0-	-8656	-0-	-8656	-0-		3805	1	36333	3	Y	-0-			13
04	DLQ G-10	20608	-0-	20608	-0-	20608	-0-		932	1	19676	3	Y	-0-	13	1	-0-
05	DLQ G-10	46663	-0-	46663	-0-	46663	-0-		2718	1	43945	3	Y	-0-			-0-
06	107272 X	40001	-0-	-67271	-0-	-67271	-0-		1899	1	38102	3	Y	-0-			-0-
07	40238 X	37130	-0-	-3108	-0-	-3108	-0-		2592	1	34538	3	Y	-0-			-0-
08	40238 X	32275	-0-	-7963	-0-	-7963	-0-		3052	1	29223	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716		WELL #:		31H		RRCID -> 281160		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10686		PERF.11035 - 16802					
03	63178 X	52762	-0-	-10416	-0-	-10416	-0-		5002	1	47760	3	Y	-0-			3
04	58800 X	49626	-0-	-9174	-0-	-9174	-0-		2244	1	47382	3	Y	-0-	3	1	-0-
05	57598 X	50995	-0-	-6603	-0-	-6603	-0-		2971	1	48024	3	Y	-0-			-0-
06	55740 X	48081	-0-	-7659	-0-	-7659	-0-		2283	1	45798	3	Y	-0-			-0-
07	56668 X	49442	-0-	-7226	-0-	-7226	-0-		3452	1	45990	3	Y	-0-			-0-
08	52762 X	44657	-0-	-8105	-0-	-8105	-0-		4222	1	40435	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716		WELL #:		30H		RRCID -> 281163		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10786		PERF.11190 - 17003					
03	78213 X	68526	-0-	-9687	-0-	-9687	-0-		6496	1	62030	3	Y	-0-			4
04	74970 X	60061	-0-	-14909	-0-	-14909	-0-		2716	1	57345	3	Y	-0-	4	1	-0-
05	74617 X	66148	-0-	-8469	-0-	-8469	-0-		3853	1	62295	3	Y	-0-			-0-
06	70320 X	61468	-0-	-8852	-0-	-8852	-0-		2918	1	58550	3	Y	-0-			-0-
07	72664 X	63324	-0-	-9340	-0-	-9340	-0-		4421	1	58903	3	Y	-0-			-0-
08	68541 X	57520	-0-	-11021	-0-	-11021	-0-		5439	1	52081	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		43H		RRCID -> 281289		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 11071		PERF.11094 - 19021					
03	53382 X	43553	-0-	-9829	-0-	-9829	-0-		101	1	43452	3	Y	-0-			-0-
04	49767 X	49767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		775	1	48992	3	Y	-0-			-0-
05	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49550	3		Y	-0-	-0-			-0-
06	46500 X	45833	-0-	-667	-0-	-667	-0-		45833	3		Y	-0-	-0-			-0-
07	45911 X	44940	-0-	-971	-0-	-971	-0-		44940	3		Y	-0-	-0-			-0-
08	51429 X	42758	-0-	-8671	-0-	-8671	-0-		1294	1	41464	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A		WELL #:		90H		RRCID -> 281952		COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9842 - 17542					
03	143220 X	119016	-0-	-24204	-0-	-24204	-0-		275	1	118741	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	110467	-0-	110467	-0-	110467	-0-		1719	1	108748	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	114964	-0-	114964	-0-	114964	-0-		114964	3		Y	-0-	-0-			-0-
06	332945 X	107514	-0-	-225431	-0-	-225431	-0-		107514	3		Y	-0-	-0-			-0-
07	115041 X	107046	-0-	-7995	-0-	-7995	-0-		107046	3		Y	-0-	-0-			-0-
08	115041 X	103363	-0-	-11678	-0-	-11678	-0-		3129	1	100234	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH		WELL #:		12H		RRCID -> 281991		COMPL. DATE 07/04/2017		TOTAL DEPTH 10479		PERF.11020 - 17371					
03	70959 X	61140	-0-	-9819	-0-	-9819	-0-		5796	1	55344	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57859	-0-	57859	-0-	57859	-0-		2617	1	55242	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	54370	-0-	54370	-0-	54370	-0-		3167	1	51203	3	Y	-0-			-0-
06	161964 X	49735	-0-	-112229	-0-	-112229	-0-		2361	1	47374	3	Y	-0-			-0-
07	68231 X	49885	-0-	-18346	-0-	-18346	-0-		3483	1	46402	3	Y	-0-			-0-
08	61132 X	46583	-0-	-14549	-0-	-14549	-0-		4405	1	42178	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H												RRCID ->	282060	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	9770 - 17591
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
03		143964 X	124125	-0-	-19839			287 1	123838	3	Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	104150	-0-	104150			1621 1	102529	3	Y	-0-						-0-	
05	DLQ	G-10	105993	-0-	105993			105993 3			Y	-0-						-0-	
06		309366 X	99223	-0-	-210143			99223 3			Y	-0-						-0-	
07		120714 X	99605	-0-	-21109			99605 3			Y	-0-						-0-	
08		120714 X	104023	-0-	-16691			3149 1	100874	3	Y	-0-						-0-	
LYSSY FAMILY					WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216 - 18838					
03		156674 X	112332	-0-	-44342			112332 2			N	-0-						-0-	
04		140190 X	102253	-0-	-37937			264 1	101989	2	N	-0-						-0-	
05		135160 X	100247	-0-	-34913			66 1	100181	2	N	-0-						-0-	
06		122310 X	91957	-0-	-30353			198 1	91759	2	N	-0-						-0-	
07		119071 X	90506	-0-	-28565			98 1	90408	2	N	-0-						-0-	
08		112344 X	86497	-0-	-25847			75 1	86422	2	N	-0-						-0-	
GUTIERREZ-LEYENDECKER					WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976 - 19520					
03		167152 X	119126	-0-	-48026			11293 1	107833	3	Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	121432	-0-	121432			5492 1	115940	3	Y	-0-						-0-	
05		259299 X	137867	-0-	-121432			8031 1	129836	3	Y	-0-						-0-	
06		123338 X	123338	-0-	-0-			5855 1	117483	3	Y	-0-						-0-	
07		133207 X	120197	-0-	-13010			8392 1	111805	3	Y	-0-						-0-	
08		137857 X	117277	-0-	-20580			11089 1	106188	3	Y	-0-						-0-	
OWEN 1080 GU A					WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988 - 19105					
03		163649 X	139959	-0-	-23690			5678 1	134281	3	Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	132142	-0-	132142			1538 1	130604	3	Y	-0-						-0-	
05		262136 X	129994	-0-	-132142			5001 1	124993	3	Y	-0-						-0-	
06		118712 X	118712	-0-	-0-			2129 1	116582	3	Y	1						1	
								1 9											
*07		149265 X	115985	-0-	-33280			2881 1	113104	3	Y	-0-		1	1			-0-	
08		139965 X	112180	-0-	-27785			1979 1	110201	3	Y	-0-						-0-	
OWEN 1080 GU B					WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921 - 19149					
03		95139 X	56911	-0-	-38228			2309 1	54602	3	Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	55340	-0-	55340			644 1	54696	3	Y	-0-						-0-	
05		109225 X	53885	-0-	-55340			2073 1	51812	3	Y	-0-						-0-	
06		49802 X	49802	-0-	-0-			893 1	48909	3	Y	-0-						-0-	
07		56916 X	48355	-0-	-8561			1201 1	47154	3	Y	-0-						-0-	
08		57195 X	46283	-0-	-10912			816 1	45467	3	Y	-0-						-0-	
OWEN 1080 GU C					WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995 - 19535					
03		124062 X	92489	-0-	-31573			3752 1	88737	3	Y	-0-						-0-	
04	DLQ	G-10	96526	-0-	96526			1123 1	95403	3	Y	-0-						-0-	
05		187773 X	91247	-0-	-96526			3510 1	87737	3	Y	-0-						-0-	
06		81643 X	81643	-0-	-0-			1464 1	80179	3	Y	-0-						-0-	
07		84010 X	76153	-0-	-7857			1892 1	74261	3	Y	-0-						-0-	
08		84010 X	70291	-0-	-13719			1240 1	69051	3	Y	-0-						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	262922 X	262922	-0-	-0-	-0-	608	1	262314	3	Y	-0-			-0-
04	237330 X	237025	-0-	-305	-0-	3689	1	233336	3	Y	-0-			-0-
05	234598 X	234598	-0-	-0-	-0-	234598	3			Y	-0-			-0-
06	254430 X	216828	-0-	-37602	-0-	216828	3			Y	-0-			-0-
07	262911 X	215210	-0-	-47701	-0-	215210	3			Y	-0-			-0-
08	262911 X	211478	-0-	-51433	-0-	6401	1	205077	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589														
03	74090 X	49617	-0-	-24473	-0-	115	1	49502	3	Y	-0-			-0-
04	65310 X	46518	-0-	-18792	-0-	724	1	45794	3	Y	-0-			-0-
05	61566 X	45530	-0-	-16036	-0-	45530	3			Y	-0-			-0-
06	55500 X	41165	-0-	-14335	-0-	41165	3			Y	-0-			-0-
07	53475 X	40505	-0-	-12970	-0-	40505	3			Y	-0-			-0-
08	49631 X	39285	-0-	-10346	-0-	1189	1	38096	3	Y	-0-			-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045														
03	65038 X	44895	-0-	-20143	-0-	104	1	44791	3	Y	-0-			-0-
04	57210 X	42235	-0-	-14975	-0-	657	1	41578	3	Y	-0-			-0-
05	54064 X	41173	-0-	-12891	-0-	41173	3			Y	-0-			-0-
06	50340 X	37211	-0-	-13129	-0-	37211	3			Y	-0-			-0-
07	48236 X	35533	-0-	-12703	-0-	35533	3			Y	-0-			-0-
08	44888 X	33501	-0-	-11387	-0-	1014	1	32487	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964														
03	82646 X	55121	-0-	-27525	-0-	127	1	54994	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57596	-0-	-57596	57596	896	1	56700	3	Y	-0-			-0-
05	112967 X	55371	-0-	-57596	-0-	55371	3			Y	-0-			-0-
06	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	38793	3			Y	-0-			-0-
07	59551 X	54271	-0-	-5280	-0-	54271	3			Y	-0-			-0-
08	59520 X	47817	-0-	-11703	-0-	1447	1	46370	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
03	124558 X	80757	-0-	-43801	-0-	187	1	80570	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	76619	-0-	-76619	76619	1192	1	75427	3	Y	-0-			-0-
05	151948 X	75329	-0-	-76619	-0-	75329	3			Y	-0-			-0-
06	69175 X	69175	-0-	-0-	-0-	69175	3			Y	-0-			-0-
07	86583 X	68586	-0-	-17997	-0-	68586	3			Y	-0-			-0-
08	80755 X	66298	-0-	-14457	-0-	2007	1	64291	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128														
03	118978 X	79531	-0-	-39447	-0-	184	1	79347	3	Y	-0-			-0-
04	98940 X	75587	-0-	-23353	-0-	1176	1	74411	3	Y	-0-			-0-
05	93713 X	74776	-0-	-18937	-0-	74776	3			Y	-0-			-0-
06	86520 X	68127	-0-	-18393	-0-	68127	3			Y	-0-			-0-
07	84816 X	67240	-0-	-17576	-0-	67240	3			Y	-0-			-0-
08	79546 X	65837	-0-	-13709	-0-	1993	1	63844	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044														
03	58776 X	40371	-0-	-18405	-0-	93	1	40278	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	42981	-0-	-42981	42981	669	1	42312	3	Y	-0-			-0-
05	85617 X	42636	-0-	-42981	-0-	42636	3			Y	-0-			-0-
06	37937 X	37937	-0-	-0-	-0-	37937	3			Y	-0-			-0-
07	43710 X	36894	-0-	-6816	-0-	36894	3			Y	-0-			-0-
08	44423 X	34967	-0-	-9456	-0-	1058	1	33909	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	162037 X	106933	-0-	-55104	-0-	247	1 106686	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	99897	-0-	99897	99897	1555	1 98342	3	Y	-0-			-0-
05	198777 X	98880	-0-	-99897	-0-	98880	3		Y	-0-			-0-
06	90633 X	90633	-0-	-0-	-0-	90633	3		Y	-0-			-0-
07	113708 X	89715	-0-	-23993	-0-	89715	3		Y	-0-			-0-
08	106919 X	87080	-0-	-19839	-0-	2636	1 84444	3	Y	-0-			-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676													
03	84816 X	73142	-0-	-11674	-0-	6934	1 66208	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	68897	-0-	68897	68897	3116	1 65781	3	Y	-0-			-0-
05	133552 X	64655	-0-	-68897	-0-	3767	1 60888	3	Y	-0-			-0-
06	58961 X	58961	-0-	-0-	-0-	2799	1 56162	3	Y	-0-			-0-
07	82150 X	56580	-0-	-25570	-0-	3950	1 52630	3	Y	-0-			-0-
08	73129 X	54348	-0-	-18781	-0-	5139	1 49209	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510													
03	111786 X	56407	-0-	-55379	-0-	130	1 56277	3	Y	-0-			-0-
04	78150 X	52362	-0-	-25788	-0-	815	1 51547	3	Y	-0-			-0-
05	73594 X	49283	-0-	-24311	-0-	49283	3		Y	-0-			-0-
06	66210 X	31940	-0-	-34270	-0-	31940	3		Y	-0-			-0-
07	68417 X	28227	-0-	-40190	-0-	28227	3		Y	-0-			-0-
08	56420 X	40493	-0-	-15927	-0-	1226	1 39267	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													
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197													
03	119350 X	20447	-0-	-98903	-0-	1937	1 18491	3	Y	17			48
						19							
04	107700 X	79705	-0-	-27995	-0-	3604	1 76101	3	Y	-0-	36	1	12
05	106020 X	65529	-0-	-40491	-0-	3817	1 61712	3	Y	-0-	9	1	3
06	96210 X	70062	-0-	-26148	-0-	3326	1 66736	3	Y	-0-			3
07	93806 X	65877	-0-	-27929	-0-	4600	1 61277	3	Y	-0-			3
08	82367 X	45357	-0-	-37010	-0-	4289	1 41068	3	Y	-0-			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		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																
03		276117 X	202681	-0-	-73436	-0-	75	1	202606	3	N	-0-				-0-
04		250680 X	187307	-0-	-63373	-0-	187307	3			N	-0-				-0-
05		240684 X	184179	-0-	-56505	-0-	147	1	184032	3	N	-0-				-0-
06		220710 X	171165	-0-	-49545	-0-	374	1	170791	3	N	-0-				-0-
07		210645 X	170889	-0-	-39756	-0-	1746	1	169143	3	N	-0-				-0-
08		202678 X	164161	-0-	-38517	-0-	1347	1	162814	3	N	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A																
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-
08		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																
03		131688 X	91553	-0-	-40135	-0-	212	1	91341	3	Y	-0-				-0-
04		110550 X	83462	-0-	-27088	-0-	1299	1	82163	3	Y	-0-				-0-
05		107911 X	81158	-0-	-26753	-0-	81158	3			Y	-0-				-0-
06		98610 X	74689	-0-	-23921	-0-	74689	3			Y	-0-				-0-
07		96503 X	76886	-0-	-19617	-0-	76886	3			Y	-0-				-0-
08		91543 X	74681	-0-	-16862	-0-	2261	1	72420	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A																
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A																
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10749 - 16074																
03		125860 X	90934	-0-	-34926	-0-	3689	1	87245	3	Y	-0-				-0-
04		112230 X	83910	-0-	-28320	-0-	976	1	82934	3	Y	-0-				-0-
05		108345 X	83466	-0-	-24879	-0-	3211	1	80255	3	Y	-0-				-0-
06		98610 X	55211	-0-	-43399	-0-	990	1	54221	3	Y	-0-				-0-
07		96162 X	1039	-0-	-95123	-0-	26	1	1013	3	Y	-0-				-0-
08		90923 X	41546	-0-	-49377	-0-	733	1	40813	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	199454 X	136597	-0-	-62857	-0-	5542	1	131055	3	Y	-0-		-0-
04	177330 X	125298	-0-	-52032	-0-	1458	1	123840	3	Y	-0-		-0-
05	168733 X	121002	-0-	-47731	-0-	4655	1	116347	3	Y	-0-		-0-
06	151380 X	80077	-0-	-71303	-0-	1436	1	78641	3	Y	-0-		-0-
07	145235 X	65624	-0-	-79611	-0-	1630	1	63994	3	Y	-0-		-0-
08	136586 X	55410	-0-	-81176	-0-	977	1	54433	3	Y	-0-		-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800													
03	68293 X	45175	-0-	-23118	-0-	104	1	45071	3	Y	-0-		-0-
04	59040 X	42673	-0-	-16367	-0-	664	1	42009	3	Y	-0-		-0-
05	56265 X	41554	-0-	-14711	-0-	41554	3		Y	-0-			-0-
06	51090 X	38117	-0-	-12973	-0-	38117	3		Y	-0-			-0-
07	48608 X	35809	-0-	-12799	-0-	35809	3		Y	-0-			-0-
08	45167 X	31643	-0-	-13524	-0-	958	1	30685	3	Y	-0-		-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670													
03	58094 X	39312	-0-	-18782	-0-	91	1	39221	3	Y	-0-		-0-
04	50190 X	37058	-0-	-13132	-0-	577	1	36481	3	Y	-0-		-0-
05	47895 X	35704	-0-	-12191	-0-	35704	3		Y	-0-			-0-
06	43920 X	33163	-0-	-10757	-0-	33163	3		Y	-0-			-0-
07	42408 X	32162	-0-	-10246	-0-	32162	3		Y	-0-			-0-
08	39308 X	30584	-0-	-8724	-0-	926	1	29658	3	Y	-0-		-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935													
03	278721 X	217088	-0-	-61633	-0-	80	1	217008	3	N	-0-		-0-
04	269730 X	195713	-0-	-74017	-0-	195713	3		N	-0-			-0-
05	265329 X	188479	-0-	-76850	-0-	151	1	188328	3	N	-0-		-0-
06	239100 X	170599	-0-	-68501	-0-	373	1	170226	3	N	-0-		-0-
07	229059 X	168991	-0-	-60068	-0-	1727	1	167264	3	N	-0-		-0-
08	217093 X	159526	-0-	-57567	-0-	1308	1	158218	3	N	-0-		-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918													
03	97619 X	71081	-0-	-26538	-0-	164	1	70917	3	N	-0-		-0-
04	88140 X	67915	-0-	-20225	-0-	1057	1	66858	3	N	-0-		-0-
05	84971 X	67080	-0-	-17891	-0-	67080	3		N	-0-			-0-
06	78210 X	61334	-0-	-16876	-0-	61334	3		N	-0-			-0-
07	76167 X	60862	-0-	-15305	-0-	60862	3		N	-0-			-0-
08	71083 X	57188	-0-	-13895	-0-	1731	1	55457	3	N	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413													
03	153388 X	91358	-0-	-62030	-0-	8660	1	82698	3	N	-0-		-0-
04	134550 X	87465	-0-	-47085	-0-	3955	1	83510	3	N	-0-		-0-
05	126356 X	81498	-0-	-44858	-0-	4748	1	76750	3	N	-0-		-0-
06	111180 X	72147	-0-	-39033	-0-	3425	1	68722	3	N	-0-		-0-
07	105214 X	78033	-0-	-27181	-0-	5448	1	72585	3	N	-0-		-0-
08	91357 X	90031	-0-	-1326	-0-	8513	1	81518	3	N	-0-		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360													
03	168609 X	104248	-0-	-64361	-0-	9882	1	94366	3	Y	-0-		-0-
04	150900 X	100493	-0-	-50407	-0-	4545	1	95948	3	Y	-0-		-0-
05	142321 X	96811	-0-	-45510	-0-	5640	1	91171	3	Y	-0-		-0-
06	126360 X	87539	-0-	-38821	-0-	4156	1	83383	3	Y	-0-		-0-
07	119226 X	82850	-0-	-36376	-0-	5785	1	77065	3	Y	-0-		-0-
08	104253 X	101547	-0-	-2706	-0-	9602	1	91945	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
03		69409 X	42794	-0-	-26615	-0-	99	1	42695 3	N	-0-			-0-
04		59040 X	39070	-0-	-19970	-0-	608	1	38462 3	N	-0-			-0-
05		54777 X	38086	-0-	-16691	-0-	38086	3		N	-0-			-0-
06		48930 X	34228	-0-	-14702	-0-	34228	3		N	-0-			-0-
07		46314 X	33254	-0-	-13060	-0-	33254	3		N	-0-			-0-
08		42780 X	33491	-0-	-9289	-0-	1014	1	32477 3	N	-0-			-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
03		81530 X	51040	-0-	-30490	-0-	19	1	51021 3	N	-0-			-0-
04		76920 X	45489	-0-	-31431	-0-	45489	3		N	-0-			-0-
05		73222 X	42263	-0-	-30959	-0-	34	1	42229 3	N	-0-			-0-
06		62580 X	48428	-0-	-14152	-0-	106	1	48322 3	N	-0-			-0-
07		56854 X	49444	-0-	-7410	-0-	505	1	48939 3	N	-0-			-0-
08		51026 X	42219	-0-	-8807	-0-	346	1	41873 3	N	-0-			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
03		145545 X	68098	-0-	-77447	-0-	68098	2		N	-0-			-0-
04		115890 X	57079	-0-	-58811	-0-	148	1	56931 2	N	-0-			-0-
05		89497 X	52322	-0-	-37175	-0-	34	1	52288 2	N	-0-			-0-
06		76050 X	48139	-0-	-27911	-0-	104	1	48035 2	N	-0-			-0-
07		78585 X	45167	-0-	-33418	-0-	49	1	45118 2	N	-0-			-0-
08		68107 X	42702	-0-	-25405	-0-	37	1	42665 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														
03		73160 X	46773	-0-	-26387	-0-	108	1	46665 3	N	-0-			-0-
04		63840 X	42807	-0-	-21033	-0-	666	1	42141 3	N	-0-			-0-
05		59892 X	40953	-0-	-18939	-0-	40952	3	1 9	N	-0-			1
06		53640 X	37112	-0-	-16528	-0-	37112	3		N	-0-			1
07		50964 X	36494	-0-	-14470	-0-	36494	3		N	-0-			1
08		46779 X	33045	-0-	-13734	-0-	1000	1	32045 3	N	-0-			1
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
03		137330 X	71147	-0-	-66183	-0-	26	1	71121 3	Y	-0-			-0-
04		114150 X	64508	-0-	-49642	-0-	64508	3		Y	-0-			-0-
05		102982 X	59878	-0-	-43104	-0-	48	1	59830 3	Y	-0-			-0-
06		87180 X	57845	-0-	-29335	-0-	126	1	57719 3	Y	-0-			-0-
07		78709 X	59354	-0-	-19355	-0-	607	1	58747 3	Y	-0-			-0-
08		71145 X	54523	-0-	-16622	-0-	447	1	54076 3	Y	-0-			-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
03		180296 X	126492	-0-	-53804	-0-	11991	1	114501 3	Y	-0-			-0-
04		158430 X	123683	-0-	-34747	-0-	5593	1	118090 3	Y	-0-			-0-
05		150598 X	117989	-0-	-32609	-0-	6873	1	111116 3	Y	-0-			-0-
06		128640 X	107566	-0-	-21074	-0-	5106	1	102460 3	Y	-0-			-0-
07		132928 X	103449	-0-	-29479	-0-	7223	1	96226 3	Y	-0-			-0-
08		127813 X	99420	-0-	-28393	-0-	9401	1	90019 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	134044 X	94077	-0-	-39967	-0-	217	1	93860	3	N	-0-			-0-
04	114690 X	81264	-0-	-33426	-0-	1265	1	79999	3	N	-0-			-0-
05	104718 X	78146	-0-	-26572	-0-	78146	3			N	-0-			-0-
06	103770 X	98456	-0-	-5314	-0-	98456	3			N	-0-			-0-
*07	107229 X	93489	-0-	-13740	-0-	93489	3			N	-0-			-0-
08	94085 X	89642	-0-	-4443	-0-	2713	1	86929	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
03	158410 X	123070	-0-	-35340	-0-	285	1	122785	3	N	-0-			-0-
04	153300 X	110287	-0-	-43013	-0-	1716	1	108571	3	N	-0-			-0-
05	145545 X	101830	-0-	-43715	-0-	101830	3			N	-0-			-0-
*06	131310 X	-0-	-0-	-131310	-0-					N	-0-			-0-
*07	135687 X	95301	-0-	-40386	-0-	95301	3			N	-0-			-0-
08	123070 X	94347	-0-	-28723	-0-	2856	1	91491	3	N	-0-			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
03	126387 X	88856	-0-	-37531	-0-	8423	1	80433	3	Y	-0-			-0-
04	109470 X	83702	-0-	-25768	-0-	3785	1	79917	3	Y	-0-			-0-
05	100688 X	79062	-0-	-21626	-0-	4606	1	74456	3	Y	-0-			-0-
06	89910 X	70589	-0-	-19321	-0-	3351	1	67238	3	Y	-0-			-0-
07	90210 X	68807	-0-	-21403	-0-	4804	1	64003	3	Y	-0-			-0-
08	88846 X	64314	-0-	-24532	-0-	6081	1	58233	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
03	227137 X	149811	-0-	-77326	-0-	14202	1	135609	3	N	-0-			-0-
04	202200 X	145294	-0-	-56906	-0-	6571	1	138723	3	N	-0-			-0-
05	192758 X	141668	-0-	-51090	-0-	8253	1	133415	3	N	-0-			-0-
06	173130 X	127492	-0-	-45638	-0-	6052	1	121440	3	N	-0-			-0-
*07	169725 X	122630	-0-	-47095	-0-	8562	1	114068	3	N	-0-			-0-
08	150133 X	139035	-0-	-11098	-0-	13146	1	125889	3	N	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
*03	260276 X	101387	-0-	-158889	-0-	234	1	101153	3	N	-0-			-0-
*04	252004 X	252004	-0-	-0-	-0-	3578	1	248426	3	N	-0-			-0-
*05	260276 X	228621	-0-	-31655	-0-	3429	1	225192	2	N	-0-			-0-
*06	251880 X	186289	-0-	-65591	-0-	2794	1	183495	2	N	-0-			-0-
*07	260276 X	163273	-0-	-97003	-0-	2449	1	160824	2	N	-0-			-0-
*08	260276 X	136882	-0-	-123394	-0-	2053	1	134829	2	N	-0-			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
03	216101 X	129866	-0-	-86235	-0-	48	1	129818	3	Y	-0-			-0-
04	188820 X	115087	-0-	-73733	-0-	115087	3			Y	-0-			-0-
05	173941 X	108035	-0-	-65906	-0-	86	1	107949	3	Y	-0-			-0-
06	151800 X	96521	-0-	-55279	-0-	211	1	96310	3	Y	-0-			-0-
07	139066 X	92133	-0-	-46933	-0-	941	1	91192	3	Y	-0-			-0-
08	129859 X	101779	-0-	-28080	-0-	835	1	100944	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
03	0 W	163412	-0-	163412	163412	378	1	163034	3	N	-0-			-0-
04	0 W	317015	-0-	317015	480427	4501	1	312514	3	N	-0-			-0-
05	0 W	300055	-0-	300055	780482	4501	1	295554	2	N	-0-			-0-
06	0 W	254012	-0-	254012	1034494	3810	1	250202	2	N	-0-			-0-
*07	0 W	227448	-0-	227448	1261942	3412	1	224036	2	N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1261942					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	227943 X	191465	-0-	-36478	-0-		7768	1	183697	3	Y	-0-					-0-
04	220590 X	169246	-0-	-51344	-0-		1970	1	167276	3	Y	-0-					-0-
05	227943 X	162500	-0-	-65443	-0-		6251	1	156249	3	Y	-0-					-0-
06	220590 X	146012	-0-	-74578	-0-		2618	1	143394	3	Y	-0-					-0-
07	212040 X	140075	-0-	-71965	-0-		3480	1	136595	3	Y	-0-					-0-
08	191456 X	130290	-0-	-61166	-0-		2298	1	127992	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A					WELL #: 33H	RRCID -> 285805	COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10977	PERF.11391	- 17398						
03	330429 X	73297	-0-	-257132	-0-		6947	1	66331	3	Y	17					52
04	100440 X	68582	-0-	-31858	-0-		19	9	3101	1	65481	3	Y	-0-	37	1	14
05	99417 X	60117	-0-	-39300	-0-		3502	1	56615	3	Y	-0-		10	1	1	3
06	90900 X	83067	-0-	-7833	-0-		3943	1	79124	3	Y	-0-					3
07	88784 X	75676	-0-	-13108	-0-		5284	1	70392	3	Y	-0-					3
08	73284 X	64846	-0-	-8438	-0-		6131	1	58715	3	Y	-0-					3

DORA MARTIN A					WELL #: 34H	RRCID -> 285808	COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10938	PERF.11256	- 18141						
03	310248 X	57870	-0-	-252378	-0-		5484	1	52368	3	Y	16					48
04	108120 X	72896	-0-	-35224	-0-		18	9	3297	1	69599	3	Y	-0-	37	1	11
05	105245 X	44218	-0-	-61027	-0-		2576	1	41642	3	Y	-0-		10	1		1
06	96030 X	51554	-0-	-44476	-0-		2447	1	49107	3	Y	-0-					1
07	93527 X	56298	-0-	-37229	-0-		3931	1	52367	3	Y	-0-					1
08	75330 X	54876	-0-	-20454	-0-		5189	1	49687	3	Y	-0-					1

CHUCURECO A					WELL #: 1H	RRCID -> 286060	COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 11423	PERF.11316	- 19664						
03	302777 X	244501	-0-	-58276	-0-		244501	2			N	-0-					-0-
04	293010 X	195916	-0-	-97094	-0-		507	1	195409	2	N	-0-					-0-
05	302777 X	173163	-0-	-129614	-0-		113	1	173050	2	N	-0-					-0-
06	293010 X	146239	-0-	-146771	-0-		316	1	145923	2	N	-0-					-0-
07	244497 X	133371	-0-	-111126	-0-		145	1	133226	2	N	-0-					-0-
08	244497 X	118588	-0-	-125909	-0-		102	1	118486	2	N	-0-					-0-

OWEN 1080 GU E					WELL #: 25H	RRCID -> 286064	COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10946	PERF.10994	- 19258						
03	333157 X	267164	-0-	-65993	-0-		10839	1	256325	3	Y	-0-					-0-
04	322410 X	224172	-0-	-98238	-0-		2609	1	221563	3	Y	-0-					-0-
05	333157 X	202284	-0-	-130873	-0-		7781	1	194503	3	Y	-0-					-0-
06	322410 X	174536	-0-	-147874	-0-		3130	1	171406	3	Y	-0-					-0-
07	267158 X	162285	-0-	-104873	-0-		4031	1	158254	3	Y	-0-					-0-
08	267158 X	146119	-0-	-121039	-0-		2577	1	143542	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY					WELL #: 14H	RRCID -> 286065	COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11223	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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
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
03	286347 X	224375	-0-	-61972	-0-	15940	1	208435	3	N	-0-			-0-
04	277110 X	202015	-0-	-75095	-0-	2351	1	199664	3	N	-0-			-0-
05	286347 X	192838	-0-	-93509	-0-	7418	1	185420	3	N	-0-			-0-
06	258000 X	176242	-0-	-81758	-0-	3160	1	173082	3	N	-0-			-0-
*07	224378 X	169128	-0-	-55250	-0-	4201	1	164927	3	N	-0-			-0-
08	224378 X	162388	-0-	-61990	-0-	2864	1	159524	3	N	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
03	261702 X	141105	-0-	-120597	-0-	326	1	140779	3	Y	-0-			-0-
04	253260 X	131700	-0-	-121560	-0-	2050	1	129650	3	Y	-0-			-0-
05	261702 X	119855	-0-	-141847	-0-	119855	3			Y	-0-			-0-
06	187290 X	103265	-0-	-84025	-0-	103265	3			Y	-0-			-0-
07	141112 X	96792	-0-	-44320	-0-	96792	3			Y	-0-			-0-
08	141112 X	88652	-0-	-52460	-0-	2684	1	85968	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
03	236189 X	95259	-0-	-140930	-0-	220	1	95039	3	Y	-0-			-0-
04	228570 X	88931	-0-	-139639	-0-	1384	1	87547	3	Y	-0-			-0-
05	236189 X	79474	-0-	-156715	-0-	79474	3			Y	-0-			-0-
06	133080 X	67744	-0-	-65336	-0-	67744	3			Y	-0-			-0-
07	95263 X	63526	-0-	-31737	-0-	63526	3			Y	-0-			-0-
08	95263 X	57255	-0-	-38008	-0-	1733	1	55522	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
03	244776 X	-0-	-0-	-244776	-0-					Y	-0-			-0-
04	236880 X	130598	-0-	-106282	-0-	5906	1	124692	3	Y	-0-			-0-
05	121525 X	121525	-0-	-0-	-0-	7079	1	114446	3	Y	-0-			-0-
06	161850 X	107574	-0-	-54276	-0-	5107	1	102467	3	Y	-0-			-0-
*07	101063 X	101063	-0-	-0-	-0-	7056	1	94007	3	Y	-0-			-0-
08	134943 X	94031	-0-	-40912	-0-	8891	1	85140	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
03	330677 X	-0-	-0-	-330677	-0-					Y	-0-			-0-
04	320010 X	202696	-0-	-117314	-0-	2359	1	200337	3	Y	-0-			-0-
05	330677 X	182227	-0-	-148450	-0-	7010	1	175217	3	Y	-0-			-0-
06	320010 X	156568	-0-	-163442	-0-	2808	1	153760	3	Y	-0-			-0-
*07	142832 X	142832	-0-	-0-	-0-	3548	1	139284	3	Y	-0-			-0-
08	209467 X	128438	-0-	-81029	-0-	2265	1	126173	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	302188 X	274689	-0-	-27499	-0-	4121	1	270568	2	Y	-0-			-0-
06	292440 X	212011	-0-	-80429	-0-	3180	1	208831	2	Y	-0-			-0-
07	302188 X	177659	-0-	-124529	-0-	2665	1	174994	2	Y	-0-			-0-
08	274691 X	149587	-0-	-125104	-0-	2244	1	147343	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
M	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											
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	236778 X	234154	-0-	-2624	-0-	3512	1	230642	2	Y	-0-			-0-
06	229140 X	189830	-0-	-39310	-0-	2848	1	186982	2	Y	-0-			-0-
07	236778 X	166433	-0-	-70345	-0-	2496	1	163936	2	Y	1			1
						1	9							
08	234143 X	142183	-0-	-91960	-0-	2133	1	140050	2	Y	-0-	1	7	-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	29158	-0-	29158	29158	1318	1	27831	3	N	8	4	1	4
						9	9							
05	SHUT IN	317633	-0-	317633	346791	18492	1	298946	3	N	177	149	1	32
						195	9							
06	SHUT IN	280948	-0-	280948	627739	13334	1	267541	3	N	66	63	1	35
						73	9							
07	SHUT IN	250370	-0-	250370	878109	17477	1	232838	3	N	50	67	1	18
						55	9							
08	SHUT IN	219192	-0-	219192	1097301	20724	1	198451	3	N	15			33
						17	9							
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186														
03	194649 X	89503	-0-	-105146	-0-	207	1	89296	3	Y	-0-			-0-
04	188370 X	-0-	-0-	-188370	-0-					Y	-0-			-0-
05	194649 X	79910	-0-	-114739	-0-	79910	3			Y	-0-			-0-
06	188370 X	68458	-0-	-119912	-0-	68458	3			Y	-0-			-0-
*07	65009 X	65009	-0-	-0-	-0-	65009	3			Y	-0-			-0-
08	89497 X	59657	-0-	-29840	-0-	1806	1	57851	3	Y	-0-			-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586														
03	331266 X	227555	-0-	-103711	-0-	21572	1	205983	3	Y	-0-			-0-
04	320580 X	195896	-0-	-124684	-0-	8859	1	187037	3	Y	-0-			-0-
05	331266 X	168060	-0-	-163206	-0-	9790	1	158270	3	Y	-0-			-0-
06	320580 X	141432	-0-	-179148	-0-	6714	1	134718	3	Y	-0-			-0-
*07	331266 X	-0-	-0-	-331266	-0-					Y	-0-			-0-
08	331266 X	108487	-0-	-222779	-0-	10258	1	98229	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	187891 X	-0-	-0-	-187891	-0-					N	-0-			-0-
05	216769 X	216769	-0-	-0-	-0-	216769	3			N	-0-			-0-
06	194370 X	183161	-0-	-11209	-0-	183161	3			N	-0-			-0-
07	200849 X	-0-	-0-	-200849	-0-					N	-0-			-0-
08	200849 X	162011	-0-	-38838	-0-	4904	1	157107	3	N	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
03	264151 X	133970	-0-	-130181	-0-	12700	1	121270	3	Y	-0-			1
04	255630 X	126561	-0-	-129069	-0-	5723	1	120838	3	Y	-0-			1
05	264151 X	117083	-0-	-147068	-0-	6821	1	110262	3	Y	-0-			1
06	255630 X	102921	-0-	-152709	-0-	4886	1	98035	3	Y	-0-			1
*07	264151 X	-0-	-0-	-264151	-0-					Y	-0-			1
08	264151 X	NO RPT	-0-	-264151	-0-					Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
GUTIERREZ-LEYENDECKER				WELL #:	8H	RRCID	-> 286992	COMPL.	DATE 07/31/2018	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.11030	- 16050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	299739 X	141290	-0-	-0-	-158449	-0-	-	13394	1	127896	3	Y	-0-	-	-	-0-
04	290070 X	132756	-0-	-0-	-157314	-0-	-	6004	1	126752	3	Y	-0-	-	-	-0-
05	299739 X	124012	-0-	-0-	-175727	-0-	-	7224	1	116788	3	Y	-0-	-	-	-0-
06	290070 X	110235	-0-	-0-	-179835	-0-	-	5233	1	105002	3	Y	-0-	-	-	-0-
*07	299739 X	-0	-0-	-0-	-299739	-0-	-					Y	-0-	-	-	-0-
08	299739 X	NO RPT	-0-	-0-	-299739	-0-	-					Y	NO RPT	-	-	-0-

DORA MARTIN A				WELL #:	43H	RRCID	-> 287004	COMPL.	DATE 12/02/2018	TOTAL	DEPTH	8925	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B				WELL #:	97H	RRCID	-> 287052	COMPL.	DATE 02/17/2019	TOTAL	DEPTH	9956	PERF.10213	- 16394		
02	0	23323	-0-	-0-	23323	23323	-	23315	3	8	9	Y	7	7	8	-0-
03	0	185780	-0-	-0-	185780	209103	-	429	1	185351	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	174971	-0-	-0-	174971	384074	-	2723	1	172248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	542190 X	158116	-0-	-0-	-384074	-0-	-	158116	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	175650 X	131385	-0-	-0-	-44265	-0-	-	131385	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	181505 X	-0-	-0-	-0-	-181505	-0-	-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	181505 X	NO RPT	-0-	-0-	-181505	-0-	-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN B PSA B				WELL #:	50H	RRCID	-> 287091	COMPL.	DATE 04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11375	- 18311		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	271188 X	270109	-0-	-0-	-1079	-0-	-	15730	1	254289	3	Y	82	71	1	-0-
06	262440 X	226316	-0-	-0-	-36124	-0-	-	10740	9	215493	3	Y	75	58	1	-0-
*07	DELQ PR	194611	-0-	-0-	194611	194611	-	83	9	180963	3	Y	59	63	1	-0-
08	271188 X	NO RPT	-0-	-0-	-271188	-0-	-	65	9			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OWEN 1080-5				WELL #:	22H	RRCID	-> 287111	COMPL.	DATE 11/27/2018	TOTAL	DEPTH	10507	PERF.10915	- 19432		
*11	0	15920	-0-	-0-	15920	15920	-	497	1	15420	3	Y	3	3	1	-0-
*12	441788 X	425868	-0-	-0-	-15920	-0-	-	13025	1	412843	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	443238 X	426482	-0-	-0-	-16756	-0-	-	11223	1	415259	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	400344 X	345155	-0-	-0-	-55189	-0-	-	17036	1	328119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	443238 X	339127	-0-	-0-	-104111	-0-	-	13759	1	325368	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	428940 X	292508	-0-	-0-	-136432	-0-	-	3404	1	289104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	443238 X	272632	-0-	-0-	-170606	-0-	-	10488	1	262144	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	428940 X	239820	-0-	-0-	-189120	-0-	-	4301	1	235519	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	443238 X	224899	-0-	-0-	-218339	-0-	-	5587	1	219312	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	443238 X	NO RPT	-0-	-0-	-443238	-0-	-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
*11	0	22737	-0-	22737	22737	710	1	22024	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*12	372362 X	349625	-0-	-22737	-0-	10693	1	338932	3	Y	-0-		-0-
*01	386962 X	386962	-0-	-0-	-0-	10183	1	376779	3	Y	-0-		-0-
02	320824 X	303631	-0-	-17193	-0-	14986	1	288645	3	Y	-0-		-0-
03	355198 X	290154	-0-	-65044	-0-	11772	1	278382	3	Y	-0-		-0-
04	343740 X	245641	-0-	-98099	-0-	2859	1	242782	3	Y	-0-		-0-
05	355198 X	222377	-0-	-132821	-0-	8554	1	213823	3	Y	-0-		-0-
06	343740 X	190460	-0-	-153280	-0-	3415	1	187045	3	Y	-0-		-0-
07	355198 X	180898	-0-	-174300	-0-	4494	1	176404	3	Y	-0-		-0-
08	355198 X	NO RPT	-0-	-355198	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229													
12	0	17515	-0-	17515	17515	1317	1	16194	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						
*01	387428 X	369913	-0-	-17515	-0-	20714	1	349086	3	N	103	103 8	-0-
						113	9						
02	327040 X	307732	-0-	-19308	-0-	17722	1	289769	3	N	219	52 8	167
						241	9						
03	362080 X	261882	-0-	-100198	-0-	24818	1	236986	3	N	71	174 1	64
						78	9						
04	350400 X	201053	-0-	-149347	-0-	9090	1	191908	3	N	50	50 1	64
						55	9						
05	362080 X	222312	-0-	-139768	-0-	12951	1	209361	3	N	-0-	64 1	-0-
06	350400 X	180793	-0-	-169607	-0-	8583	1	172210	3	N	-0-		-0-
07	362080 X	156831	-0-	-205249	-0-	10950	1	145881	3	N	-0-		-0-
08	362080 X	NO RPT	-0-	-362080	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432													
*12	0	22448	-0-	22448	22448	1687	1	20743	3	Y	16	16 1	-0-
						18	9						
*01	276902 X	254454	-0-	-22448	-0-	14253	1	240201	3	Y	-0-		-0-
*02	240665 X	240665	-0-	-0-	-0-	13870	1	226795	3	Y	-0-		-0-
*03	265577 X	217490	-0-	-48087	-0-	20617	1	196873	3	Y	-0-		-0-
*04	257010 X	193207	-0-	-63803	-0-	8737	1	184470	3	Y	-0-		-0-
*05	265577 X	165402	-0-	-100175	-0-	9635	1	155767	3	Y	-0-		-0-
*06	257010 X	137814	-0-	-119196	-0-	6542	1	131272	3	Y	-0-		-0-
07	265577 X	124506	-0-	-141071	-0-	8693	1	115813	3	Y	-0-		-0-
08	265577 X	NO RPT	-0-	-265577	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106													
03	55855 X	NO RPT	-0-	-55855	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	335130 X	NO RPT	-0-	-335130	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	346301 X	NO RPT	-0-	-346301	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	335130 X	NO RPT	-0-	-335130	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	346301 X	NO RPT	-0-	-346301	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	346301 X	NO RPT	-0-	-346301	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	BALANCE										
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
*05	265391 X	248234	-0-	-17157	-0-	14456	1	233689	3	Y	NO RPT	81	70 1	11
*06	256830 X	219356	-0-	-37474	-0-	10410	1	208881	3	Y	59	47 1		23
*07	265391 X	190528	-0-	-74863	-0-	13299	1	177182	3	Y	43	48 1		22
*08	265391 X	NO RPT	-0-	-265391	-0-					Y	NO RPT			22
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	245582 X	242161	-0-	-3421	-0-	14102	1	227970	3	Y	81	71 1		10
*06	237660 X	233908	-0-	-3752	-0-	11101	1	222740	3	Y	61	48 1		23
*07	245582 X	207323	-0-	-38259	-0-	14472	1	192804	3	Y	43	48 1		21
*08	245582 X	NO RPT	-0-	-245582	-0-					Y	NO RPT			21
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	238678 X	238678	-0-	-0-	-0-	13899	1	224690	3	Y	81	71 1		10
*06	217147 X	217147	-0-	-0-	-0-	10306	1	206777	3	Y	58	47 1		21
07	219976 X	189098	-0-	-30878	-0-	13200	1	175854	3	Y	40	46 1		20
08	219976 X	NO RPT	-0-	-219976	-0-					Y	NO RPT			20
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455														
02	0	23115	-0-	23115	23115	23104	3	11 9	Y	10	10 8			-0-
03	0	183259	-0-	183259	206374	424	1	182835	3	Y	-0-			-0-
04	0	174493	-0-	174493	380867	2716	1	171777	3	Y	-0-			-0-
*05	537787 X	156920	-0-	-380867	-0-	156920	3		Y	-0-				-0-
06	176070 X	128565	-0-	-47505	-0-	128565	3		Y	-0-				-0-
07	181939 X	114974	-0-	-66965	-0-	114974	3		Y	-0-				-0-
08	181939 X	NO RPT	-0-	-181939	-0-				Y	NO RPT				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712														
*05	341665 X	341665	-0-	-0-	-0-	19904	1	321761	3	Y	-0-			-0-
06	384990 X	378525	-0-	-6465	-0-	17970	1	360555	3	Y	-0-			-0-
07	397823 X	365188	-0-	-32635	-0-	25498	1	339690	3	Y	-0-			-0-
08	397823 X	NO RPT	-0-	-397823	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN PSA F		WELL #:		12H	RRCID ->	287183	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015 -	17812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	348647 X	348647	-0-	-0-	-0-	20310	1	328337	3	Y	-0-		-0-
06	379380 X	356801	-0-	-22579	-0-	16938	1	339863	3	Y	-0-		-0-
07	392026 X	337502	-0-	-54524	-0-	23564	1	313938	3	Y	-0-		-0-
08	392026 X	NO RPT	-0-	-392026	-0-					Y	NO RPT		-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B		WELL #:		6H	RRCID ->	287229	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	10448	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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	
03	18352 X	15058	-0-	-3294	-0-	15 1	14445 2	Y	529	538	1		65
						16 4	582 9						
04	15870 X	14498	-0-	-1372	-0-	16 1	13907 2	Y	511	493	1		83
						13 4	562 9						
*05	16399 X	13693	-0-	-2706	-0-	15 1	13091 2	Y	503	498	1		88
						34 4	553 9						
*06	15090 X	12993	-0-	-2097	-0-	7 1	12126 2	Y	531	510	1		109
						276 4	584 9						
*07	15066 X	11585	-0-	-3481	-0-	5 1	10768 2	Y	513	524	1		98
						248 4	564 9						
08	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-			Y	NO RPT				98

HORNED FROG B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	9652	PERF.10215 -	18214	
03	25730 X	16105	-0-	-9625	-0-	17 1	15552 2	Y	471	479	1		58
						18 4	518 9						
04	16770 X	16402	-0-	-368	-0-	18 1	15870 2	Y	454	438	1		74
						15 4	499 9						
*05	16554 X	14403	-0-	-2151	-0-	16 1	13859 2	Y	447	443	1		78
						36 4	492 9						
*06	15900 X	12996	-0-	-2904	-0-	8 1	12312 2	Y	359	364	1		73
						281 4	395 9						
*07	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	9 1	21119 2	Y	457	443	1		87
						487 4	503 9						
08	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-			Y	NO RPT				87

HORNED FROG D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279899	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9430	PERF.10206 -	19125	
03	11873 X	9973	-0-	-1900	-0-	10 1	9248 2	N	641	664	1		44
						10 4	705 9						
04	11430 X	6455	-0-	-4975	-0-	7 1	6090 2	N	320	197	1		167
						6 4	352 9						
05	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	15 1	12972 2	N	879	1002	1		44
						34 4	967 9						
06	11130 X	8787	-0-	-2343	-0-	5 1	8586 2	N	-0-				44
						196 4							
*07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-				44
08	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-			N	NO RPT				44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LONESTAR OPERATING, LLC				//CONT.//	507495								
HORNED FROG E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280475	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9360	PERF.10202	- 17476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	10416 X	8968	-0-	-1448	-0-	9 1	8425 2	N	476	518	1		23
						10 4	524 9						
04	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	10 1	9216 2	N	556	390	1		189
						8 4	612 9						
05	9858 X	3652	-0-	-6206	-0-	4 1	3416 2	N	203	307	1		85
						9 4	223 9						
06	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-			N	-0-				85
*07	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			N	-0-				85
08	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			N	NO RPT				85
HORNED FROG H UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284521	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10205	- 20649
03	159805 X	127828	-0-	-31977	-0-	130 1	121896 2	Y	5149	5287	1		629
						138 4	5664 9						
04	150090 X	116853	-0-	-33237	-0-	125 1	111536 2	Y	4627	4506	1		750
						102 4	5090 9						
*05	150381 X	118733	-0-	-31648	-0-	132 1	113497 2	Y	4369	4358	1		761
						298 4	4806 9						
*06	143010 X	110480	-0-	-32530	-0-	63 1	103561 2	Y	4087	4012	1		836
						2360 4	4496 9						
*07	135935 X	111395	-0-	-24540	-0-	47 1	104661 2	Y	3885	3979	1		742
						2413 4	4274 9						
08	127813 X	NO RPT	-0-	-127813	-0-			Y	NO RPT				742
HORNED FROG G UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284580	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	9514	PERF.10325	- 22603
03	165199 X	126745	-0-	-38454	-0-	129 1	120827 2	Y	5138	5273	1		628
						137 4	5652 9						
04	150990 X	115642	-0-	-35348	-0-	124 1	110353 2	Y	4604	4486	1		746
						101 4	5064 9						
*05	149885 X	114696	-0-	-35189	-0-	127 1	109559 2	Y	4293	4291	1		748
						288 4	4722 9						
*06	137100 X	102195	-0-	-34905	-0-	58 1	95328 2	Y	4215	4101	1		862
						2172 4	4637 9						
*07	132153 X	102886	-0-	-29267	-0-	43 1	96195 2	Y	4027	4120	1		769
						2218 4	4430 9						
08	126759 X	NO RPT	-0-	-126759	-0-			Y	NO RPT				769
HORNED FROG NW A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284963	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9933	- 17422
03	68882 X	-0-	-0-	-68882	-0-					3867	3867	1	948
04	60330 X	52628	-0-	-7702	-0-					6239	6623	1	564
						1104 1	42078 2						
						1843 3	740 4						
*05	57257 X	44703	-0-	-12554	-0-	440 1	37692 3	Y	5958	6126	1		396
						17 4	6554 9						
*06	51960 X	40997	-0-	-10963	-0-	455 1	32930 2	Y	4723	4744	1		375
						2417 4	5195 9						
*07	53692 X	43311	-0-	-10381	-0-	911 1	36632 2	Y	4726	4785	1		316
						569 4	5199 9						
08	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	-0-			Y	NO RPT				316

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	66433 X	-0-	-66433	-0-					N	2773	2773	1	866	
04	57300 X	11748	-45552	-0-					Y	656	1463	1	59	
					266	1	10138	2						
					444	3	178	4						
*05	55149 X	42980	-12169	-0-	431	1	36931	3	Y	5092	4812	1	339	
					17	4	5601	9						
*06	53370 X	42270	-11100	-0-	471	1	34121	2	Y	4703	4668	1	374	
					2505	4	5173	9						
*07	51305 X	41469	-9836	-0-	845	1	33994	2	Y	5547	5550	1	371	
					528	4	6102	9						
08	12152 X	NO RPT	-12152	-0-					Y	NO RPT			371	
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 10718 - 14492														
03	527 N	301	-226	-0-	289	3	12	9	N	11	1	8	152	
04	300 N	222	-78	-0-	222	3			N	-0-			152	
05	554 N	554	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2			154	
06	337 N	337	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10			164	
07	217 N	93	-124	-0-	87	3	6	9	N	5			169	
08	558 N	47	-511	-0-	33	3	14	9	N	13	154	1	28	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500														
03	2697 X	1400	-1297	-0-	1400	2			N	-0-			-0-	
04	1430 N	1430	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-	
05	1730 N	1730	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-	
06	871 N	871	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-	
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF. 13195 - 16348														
03	3715 X	3715	-0-	-0-	3715	2			N	-0-			-0-	
04	3587 X	3587	-0-	-0-	3587	2			N	-0-			-0-	
05	3882 X	3882	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			-0-	
06	3682 X	3682	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-	
07	3720 X	3442	-278	-0-	3442	2			N	-0-			-0-	
08	3720 X	NO RPT	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
PERDIDO ENERGY, LLC															
NYE															
WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2			N	-0-				-0-
04	19800 X	11282	-0-	-8518	-0-	11282	2			N	-0-				-0-
05	20460 X	19380	-0-	-1080	-0-	19380	2			N	-0-				-0-
06	19410 X	17234	-0-	-2176	-0-	17234	2			N	-0-				-0-
*07	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2			N	-0-				-0-
08	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT				-0-
NYE															
WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246															
03	13888 X	5673	-0-	-8215	-0-	5673	2			N	-0-				-0-
04	13440 X	10383	-0-	-3057	-0-	10383	2			N	-0-				-0-
05	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-				-0-
06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-				-0-
*07	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			N	-0-				-0-
08	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT				-0-
ASCHE RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815															
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-				-0-
04	2100 X	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			N	-0-				-0-
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-				-0-
06	2190 X	1863	-0-	-327	-0-	1863	2			N	-0-				-0-
07	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	2178	2			N	-0-				-0-
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
NUNLEY-TRAYLOR															
WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722															
03	3627 X	1500	-0-	-2127	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-				-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-				-0-
06	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-				-0-
07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-				-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE-NUNLEY "A"															
WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408															
03	3100 X	1380	-0-	-1720	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
04	3000 X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2			N	-0-				-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-				-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				-0-
08	2666 X	321	-0-	-2345	-0-	321	2			N	-0-				-0-
PURSUIT OIL & GAS, LLC															
LA MUELA															
WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823															
03	236964 X	173025	-0-	-63939	-0-	738	1	172287	3	N	-0-				-0-
04	211200 X	156794	-0-	-54406	-0-	133	1	156661	3	N	-0-				-0-
05	203577 X	160213	-0-	-43364	-0-	160213	3			N	-0-				-0-
06	178530 X	149045	-0-	-29485	-0-	163	1	148882	3	N	-0-				-0-
07	178591 X	134663	-0-	-43928	-0-	74	1	134589	3	N	-0-				-0-
08	173011 X	131646	-0-	-41365	-0-	384	1	131262	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 683415													
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125													
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 AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE
03	174809 X	116775	-0-	-58034	-0-	242	1	116533	3	N	-0-		-0-
04	156420 X	106020	-0-	-50400	-0-	704	1	105316	3	N	-0-		-0-
05	148831 X	96504	-0-	-52327	-0-	513	1	95991	3	N	-0-		-0-
06	131880 X	92021	-0-	-39859	-0-	92021	3			N	-0-		-0-
07	128340 X	87283	-0-	-41057	-0-	87283	3			N	-0-		-0-
08	116777 X	81808	-0-	-34969	-0-	749	1	81059	3	N	-0-		-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445													
03	499658 X	423055	-0-	-76603	-0-	423055	3			N	-0-		-0-
04	483540 X	393751	-0-	-89789	-0-	393751	3			N	-0-		-0-
05	499658 X	410377	-0-	-89281	-0-	410377	3			N	-0-		-0-
06	483540 X	382512	-0-	-101028	-0-	382512	3			N	-0-		-0-
07	426963 X	392132	-0-	-34831	-0-	997	1	391135	3	N	-0-		-0-
08	423057 X	373682	-0-	-49375	-0-	373682	3			N	-0-		-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586													
03	448787 X	329882	-0-	-118905	-0-	227	1	329655	3	N	-0-		-0-
04	434310 X	286639	-0-	-147671	-0-	286639	3			N	-0-		-0-
05	448787 X	281518	-0-	-167269	-0-	281518	3			N	-0-		-0-
06	434310 X	245050	-0-	-189260	-0-	245050	3			N	-0-		-0-
07	448787 X	253839	-0-	-194948	-0-	8307	1	245532	3	N	-0-		-0-
08	448787 X	236556	-0-	-212231	-0-	236556	3			N	-0-		-0-
SEA EAGLE FORD, LLC 760785 HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562													
03	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	183	1	985	2	N	-0-		-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	229	1	1022	2	N	522	522 1	-0-
						574	9						
05	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	179	1	930	2	N	-0-		-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	N	364	364 1	-0-
						400	9						
*07	1891 N	542	-0-	-1349	-0-	99	1	443	2	N	-0-		-0-
08	1116 N	672	-0-	-444	-0-	48	1	624	2	N	-0-		-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801													
03	5766 X	5049	-0-	-717	-0-	411	1	4005	2	Y	522	468 1	98
						59	4	574	9				
04	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	405	1	4932	2	Y	507	507 1	98
						368	4	558	9				
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	429	1	4880	2	Y	530	560 1	68
						75	4	583	9				
06	5070 X	4891	-0-	-179	-0-	420	1	3738	2	Y	557	576 1	49
						120	4	613	9				
07	6479 X	4767	-0-	-1712	-0-	434	1	3666	2	Y	554	503 1	100
						58	4	609	9				
08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	434	1	4056	2	Y	503	532 1	71
						553	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	408 1	3663 2	Y	656	577	1			123
						54 4	722 9							
04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	405 1	4282 2	Y	656	652	1			127
						320 4	722 9							
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	429 1	4283 2	Y	685	724	1			88
						66 4	754 9							
06	4680 X	4401	-0-	-279	-0-	420 1	3152 2	Y	661	690	1			59
						102 4	727 9							
07	5890 X	4156	-0-	-1734	-0-	434 1	2929 2	Y	679	616	1			122
						46 4	747 9							
08	5890 X	4455	-0-	-1435	-0-	434 1	3354 2	Y	606	642	1			86
						667 9								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
03	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	408 1	2267 2	Y	351	313	1			66
						33 4	386 9							
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	379 1	2583 2	Y	392	382	1			76
						193 4	431 9							
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	340 1	2338 2	Y	365	394	1			47
						36 4	402 9							
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	420 1	2541 2	Y	477	482	1			42
						82 4	525 9							
07	3720 X	3151	-0-	-569	-0-	434 1	2250 2	Y	393	364	1			71
						35 4	432 9							
08	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	434 1	2549 2	Y	316	342	1			45
						348 9								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	420 1	3091 2	Y	372	328	1			70
						46 4	409 9							
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	394 1	3304 2	Y	374	371	1			73
						247 4	411 9							
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	418 1	3613 2	Y	380	404	1			49
						55 4	418 9							
06	3840 X	3484	-0-	-356	-0-	420 1	2562 2	Y	381	396	1			34
						83 4	419 9							
07	4495 X	3470	-0-	-1025	-0-	434 1	2575 2	Y	383	348	1			69
						40 4	421 9							
08	4495 X	3605	-0-	-890	-0-	434 1	2800 2	Y	337	358	1			48
						371 9								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	420 1	1637 2	Y	224	198	1			42
						24 4	246 9							
04	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	405 1	3232 2	Y	329	307	1			64
						241 4	362 9							
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	429 1	2320 2	Y	243	276	1			31
						36 4	267 9							
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	420 1	1787 2	Y	274	281	1			24
						58 4	301 9							
07	4278 X	2316	-0-	-1962	-0-	434 1	1575 2	Y	256	234	1			46
						25 4	282 9							
08	4278 X	2260	-0-	-2018	-0-	434 1	1593 2	Y	212	228	1			30
						233 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	420 1	4611 2	Y	526	433 1				99
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	68 4	579 9	Y	278	323 1				54
05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	377 1	3459 2	Y	147	182 1				19
06	5490 X	5135	-0-	-355	-0-	258 4	306 9	Y	474	451 1				42
07	5673 X	5095	-0-	-578	-0-	417 1	4426 2	Y	538	483 1				97
08	5673 X	5403	-0-	-270	-0-	68 4	162 9	Y	510	535 1				72
						420 1	4063 2	Y						
						131 4	521 9	Y						
						434 1	4006 2	Y						
						63 4	592 9	Y						
						434 1	4408 2	Y						
						561 9								
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
03	9982 X	9935	-0-	-47	-0-	411 1	8247 2	Y	1050	933 1				197
04	9390 X	8140	-0-	-1250	-0-	122 4	1155 9	Y	618	695 1				120
05	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	351 1	6615 2	Y	809	825 1				104
06	9600 X	7271	-0-	-2329	-0-	494 4	680 9	Y	824	855 1				73
07	9920 X	7135	-0-	-2785	-0-	421 1	8069 2	Y	853	772 1				154
08	9920 X	7625	-0-	-2295	-0-	124 4	890 9	Y	782	825 1				111
						411 1	5768 2	Y						
						186 4	906 9	Y						
						434 1	5674 2	Y						
						89 4	938 9	Y						
						434 1	6331 2	Y						
						860 9								
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
03	5549 X	5211	-0-	-338	-0-	420 1	4392 2	Y	304	271 1				57
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	65 4	334 9	Y	268	273 1				52
05	5301 X	5121	-0-	-180	-0-	405 1	4511 2	Y	337	346 1				43
06	5130 X	4717	-0-	-413	-0-	337 4	295 9	Y	323	337 1				29
07	5735 X	4123	-0-	-1612	-0-	345 1	4339 2	Y	271	251 1				49
08	5735 X	4334	-0-	-1401	-0-	66 4	371 9	Y	253	266 1				36
						420 1	3819 2	Y						
						123 4	355 9	Y						
						434 1	3339 2	Y						
						52 4	298 9	Y						
						434 1	3622 2	Y						
						278 9								
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	404 1	4872 2	Y	496	444 1				93
04	DLQ G-10	6038	-0-	6038	6038	72 4	546 9	Y	385	403 1				75
05	DLQ G-10	6083	-0-	6083	12121	366 1	4883 2	Y	553	557 1				71
06	DLQ G-10	4739	-0-	4739	16860	365 4	424 9	Y	471	500 1				42
07	DLQ G-10	4457	-0-	4457	21317	429 1	4970 2	Y	475	431 1				86
*08	26084 X	4767	-0-	-21317	-0-	76 4	608 9	Y	421	447 1				60
						420 1	3682 2	Y						
						119 4	518 9	Y						
						434 1	3446 2	Y						
						54 4	523 9	Y						
						434 1	3870 2	Y						
						463 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	344 1	4525 2	Y	430	381 1				81
						67 4	473 9							
04	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	372 1	5439 2	Y	429	427 1				83
						406 4	472 9							
05	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	413 1	4466 2	Y	433	460 1				56
						68 4	476 9							
06	5220 X	4738	-0-	-482	-0-	410 1	3697 2	Y	465	480 1				41
						119 4	512 9							
07	6913 X	4277	-0-	-2636	-0-	375 1	3384 2	Y	423	388 1				76
						53 4	465 9							
08	6913 X	4727	-0-	-2186	-0-	434 1	3847 2	Y	405	424 1				57
						446 9								
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
03	6572 X	6542	-0-	-30	-0-	420 1	5476 2	Y	514	459 1				96
						81 4	565 9							
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	405 1	5312 2	Y	406	423 1				79
						397 4	447 9							
05	6169 X	4851	-0-	-1318	-0-	429 1	4010 2	Y	319	357 1				41
						61 4	351 9							
06	6330 X	4524	-0-	-1806	-0-	366 1	3534 2	Y	464	464 1				41
						114 4	510 9							
07	6789 X	5052	-0-	-1737	-0-	434 1	3987 2	Y	516	464 1				93
						63 4	568 9							
08	6789 X	5385	-0-	-1404	-0-	434 1	4425 2	Y	478	503 1				68
						526 9								
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
03	3968 X	2783	-0-	-1185	-0-	420 1	2110 2	Y	202	176 1				38
						31 4	222 9							
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	405 1	2269 2	Y	310	288 1				60
						169 4	341 9							
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	428 1	2948 2	Y	318	337 1				41
						45 4	350 9							
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	420 1	2905 2	Y	348	358 1				31
						94 4	383 9							
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	434 1	2518 2	Y	302	279 1				54
						40 4	332 9							
08	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	434 1	2757 2	Y	270	286 1				38
						297 9								
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SIERRA RESOURCES, LLC				780233										
MILES, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	257317	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	13261	PERF.16789 - 13600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2554 N	1874	-0-	-680	-0-	17	1	1856	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	Y	-0-			-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	15	1	1763	2	Y	-0-			-0-
*06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	Y	-0-			-0-
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1224	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LARRY MILES		WELL #:		1H	RRCID ->	269445	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	13532	PERF.13744 - 17904		
03	5828 X	4587	-0-	-1241	-0-	43	1	4544	2	Y	-0-			-0-
04	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	50	1	6233	2	Y	-0-			-0-
05	5549 X	5444	-0-	-105	-0-	47	1	5397	2	Y	-0-			-0-
*06	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	53	1	5367	2	Y	-0-			-0-
*07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	68	1	6431	2	Y	-0-			-0-
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS 1 EF		WELL #:		1H	RRCID ->	284614	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.13369 - 21415		
03	185628 X	133499	-0-	-52129	-0-	775	1	132628	2	N	31	31 8		13
						62	4	34	9					
04	167910 X	121743	-0-	-46167	-0-	777	1	120906	2	N	-0-			13
						60	4							
05	161510 X	118485	-0-	-43025	-0-	775	1	117648	2	N	-0-			13
						62	4							
06	146040 X	108263	-0-	-37777	-0-	750	1	107453	2	N	-0-			13
						60	4							
07	141887 X	99906	-0-	-41981	-0-	700	1	98967	2	N	-0-			13
						239	4							
08	133486 X	NO RPT	-0-	-133486	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285993	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.14186 - 21520		
03	443176 X	313672	-0-	-129504	-0-	4871	1	308801	3	N	-0-			-0-
04	428880 X	284119	-0-	-144761	-0-	4228	1	279891	3	N	-0-			-0-
05	443176 X	273808	-0-	-169368	-0-	4584	1	269224	3	N	-0-			-0-
06	343500 X	248825	-0-	-94675	-0-	4630	1	244195	3	N	-0-			-0-
07	333343 X	227700	-0-	-105643	-0-	3989	1	223711	3	N	-0-			-0-
08	313658 X	NO RPT	-0-	-313658	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	286152	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.13681 - 22530		
03	343604 X	206149	-0-	-137455	-0-	1938	1	204211	2	Y	-0-			-0-
04	332520 X	174660	-0-	-157860	-0-	1384	1	173276	2	Y	-0-			-0-
05	343604 X	166423	-0-	-177181	-0-	1437	1	164986	2	Y	-0-			-0-
*06	145963 X	145963	-0-	-0-	-0-	1431	1	144532	2	Y	-0-			-0-
07	224440 X	137872	-0-	-86568	-0-	1444	1	136428	2	Y	-0-			-0-
08	206150 X	NO RPT	-0-	-206150	-0-					Y	NO RPT			-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	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											
03	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	111	1	7890	3	Y	1	1	1	-0-
04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	99	1	6792	3	Y	1	1	1	-0-
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	56	1	6076	3	Y	1	1	1	-0-
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	54	1	6230	3	Y	-0-			-0-
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	63	1	6701	3	Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
03	4650 X	3845	-0-	-805	-0-	36	1	3809	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	3434	-0-	-916	-0-	31	1	3403	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	31	1	3441	2	N	-0-			-0-
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	24	1	2563	2	N	-0-			-0-
07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382														
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	12	1	2	3	Y	4	132	1	3
04	570 N	14	-0-	-556	-0-	8	1	2	3	Y	-0-	3	1	-0-
05	713 N	7	-0-	-706	-0-	3	1	2	4	Y	2			2
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	170	1	165	3	Y	384	303	1	83
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	231	4	422	9	Y	379	343	1	119
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	135	1	78	4	Y	NO RPT			119
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
03	7595 X	5927	-0-	-1668	-0-	501	1	5426	2	Y	-0-			-0-
04	7350 X	4358	-0-	-2992	-0-	559	1	3799	2	Y	-0-			-0-
05	7068 X	5665	-0-	-1403	-0-	395	1	5270	2	Y	-0-			-0-
06	6840 X	4056	-0-	-2784	-0-	356	1	3700	2	Y	-0-			-0-
07	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	495	1	6466	2	Y	-0-			-0-
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	794 X	794	-0-	-0-	-0-	7	1	786	3	Y	-0-			-0-
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-	1	4	260	3	Y	-0-			-0-
07	146 X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
03	1209 N	141	-0-	-1068	-0-	12	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	2070 N	69	-0-	-2001	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	172	1	2302	2	Y	-0-			-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	186	1	1929	2	Y	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8804 X	9	-0-	-8795	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	7040 X	-0-	-0-	-7040	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	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														
03	6572 X	5953	-0-	-619	-0-	56	1	5897	2	N	-0-			-0-
04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	54	1	6001	2	N	-0-			-0-
05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	54	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	59	1	6184	2	N	-0-			-0-
07	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	64	1	6459	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	120	1	8520	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	8160 X	7433	-0-	-727	-0-	107	1	7322	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	8432 X	7472	-0-	-960	-0-	68	1	7401	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	62	1	7124	3	Y	-0-			-0-
07	8649 X	5580	-0-	-3069	-0-	53	1	5526	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
03	4743 X	4670	-0-	-73	-0-	44	1	4626	2	N	-0-			-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	44	1	4840	2	N	-0-			-0-
05	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	46	1	4979	2	N	-0-			-0-
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	45	1	4768	2	N	-0-			-0-
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	48	1	4896	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	496 X	54	-0-	-442	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	113	1	1220	2	Y	-0-		-0-	
04	1620 N	1047	-0-	-573	-0-	134	1	913	2	Y	-0-		-0-	
05	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	98	1	1315	2	Y	-0-		-0-	
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	Y	-0-		-0-	
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-		-0-	
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	28	1	1960	3	Y	-0-		-0-	
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	-0-		-0-	
05	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	11	1	1310	3	Y	-0-		-0-	
07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-		-0-	
08	0 X	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														
03	7688 X	815	-0-	-6873	-0-	8	1	807	2	N	-0-		-0-	
04	6732 X	445	-0-	-6287	-0-	4	1	441	2	N	-0-		-0-	
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	7	1	785	2	N	-0-		-0-	
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	N	-0-		-0-	
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
03	9176 X	4283	-0-	-4893	-0-	41	1	4242	2	N	-0-		-0-	
04	6600 X	3702	-0-	-2898	-0-	33	1	3669	2	N	-0-		-0-	
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3419	2	N	-0-		-0-	
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	2	N	-0-		-0-	
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	30	1	3030	2	N	-0-		-0-	
08	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														
03	2976 X	2197	-0-	-779	-0-	31	1	2166	3	Y	-0-		-0-	
04	2640 X	2129	-0-	-511	-0-	31	1	2095	3	Y	-0-		-0-	
						1	4	2	9			2 1		
05	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	19	1	2026	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
06	2370 X	1747	-0-	-623	-0-	15	1	1732	3	Y	-0-		-0-	
07	2356 X	1874	-0-	-482	-0-	17	1	1856	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		-0-	
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
03	3162 X	2850	-0-	-312	-0-	40	1	2810	3	N	-0-		-0-	
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	42	1	2899	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
05	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	24	1	2621	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
06	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	21	1	2434	3	N	-0-		-0-	
07	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	24	1	2532	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	23	1	2378	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	2303	-0-	-427	-0-	21	1	2282	2	N	-0-			-0-
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	21	1	2260	2	N	-0-			-0-
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	21	1	2178	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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														
03	6169 X	3468	-0-	-2701	-0-	33	1	3435	2	N	-0-			1
04	5970 X	3009	-0-	-2961	-0-	27	1	2982	2	N	-0-			1
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	25	1	2725	2	N	-0-			1
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	24	1	2542	2	N	-0-			1
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2486	2	N	-0-			1
08	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														
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	70	1	4958	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	25	1	1721	3	Y	10	9	1	1
						1	4	11	9					
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	61	1	4313	3	Y	73	85	1	11
						80	9							
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	121	1	8259	3	Y	10	20	1	1
						4	4	11	9					
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3361	3	Y	10	9	1	2
						1	4	11	9					
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	18	1	2050	3	Y	34	26	1	10
						37	9							
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	33	1	3542	3	Y	9	16	1	3
						1	4	10	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1436	3	Y	90	86	1	14
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	99	9							
05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	27	1	1837	3	Y	149	143	1	20
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1	4	164	9					
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	66	71	1	15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	73	9					
						112	9	1349	3	Y	102	87	1	30
						30	1	3186	3	Y	113	111	1	32
						1	4	124	9					
										Y	NO RPT			32
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-			-0-
04	7986 X	314	-0-	-7672	-0-	3	1	311	2	N	-0-			-0-
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	-0-			-0-
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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														
03	17701 X	14403	-0-	-3298	-0-	137	1	14266	2	N	-0-			-0-
04	15960 X	13773	-0-	-2187	-0-	123	1	13650	2	N	-0-			-0-
05	14787 X	13892	-0-	-895	-0-	126	1	13766	2	N	-0-			-0-
06	13830 X	13192	-0-	-638	-0-	124	1	13068	2	N	-0-			-0-
07	14415 X	13100	-0-	-1315	-0-	128	1	12972	2	N	-0-			-0-
08	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
03	10478 X	9380	-0-	-1098	-0-	589	1	8613	3	Y	152	140	1	68
04	10140 X	7937	-0-	-2203	-0-	11	4	167	9					
05	10478 X	9699	-0-	-779	-0-	506	1	7370	3	Y	39	83	1	24
06	9540 X	7485	-0-	-2055	-0-	18	4	43	9					
07	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	670	1	8839	3	Y	163	108	1	79
08	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-	11	4	179	9					
						528	1	6792	3	Y	146	140	1	85
						4	4	161	9					
						710	1	9212	3	Y	6	88	1	3
						64	4	7	9					
										Y	NO RPT			3
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
03	9331 X	4738	-0-	-4593	-0-	292	1	4274	3	Y	151	139	1	68
04	9030 X	5762	-0-	-3268	-0-	6	4	166	9					
05	9331 X	5037	-0-	-4294	-0-	369	1	5376	3	Y	4	70	1	2
06	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	13	4	4	9					
07	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	345	1	4548	3	Y	126	67	1	61
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	5	4	139	9					
						713	1	9166	3	Y	143	121	1	83
						6	4	157	9					
						563	1	7298	3	Y	10	88	1	5
						50	4	11	9					
										Y	NO RPT			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	23901 X	10711	-0-	-13190	-0-	102	1	10609	2	N	-0-				-0-
04	20730 X	13583	-0-	-7147	-0-	121	1	13462	2	N	-0-				-0-
05	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	120	1	13130	2	N	-0-				-0-
06	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	115	1	12072	2	N	-0-				-0-
07	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	108	1	10945	2	N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
03	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	209	1	21875	2	N	-0-				-0-
04	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	164	1	18261	2	N	-0-				-0-
05	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	168	1	18399	2	N	-0-				-0-
06	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	175	1	18392	2	N	-0-				-0-
07	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	161	1	16355	2	N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	Y	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-				-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-				-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-				-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
03	6510 X	4644	-0-	-1866	-0-	930	1	3522	3	Y	151	185	1		36
						26	4	166	9						
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	1543	1	5575	3	Y	9	36	1		9
						31	4	10	9						
05	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	1780	1	5125	3	Y	59	6	1		62
						15	4	65	9						
06	6750 X	5117	-0-	-1633	-0-	1339	1	3705	3	Y	60	77	1		45
						7	4	66	9						
07	7409 X	5364	-0-	-2045	-0-	1229	1	4106	3	Y	17	55	1		7
						10	4	19	9						
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT				7
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934															
03	2325 X	2068	-0-	-257	-0-	175	1	1893	2	Y	-0-				-0-
04	2340 N	1307	-0-	-1033	-0-	168	1	1139	2	Y	-0-				-0-
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	174	1	2321	2	Y	-0-				-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-				-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	175	1	2285	2	Y	-0-				-0-
08	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	26	1		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	28	1		5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6200 X	5213	-0-	-987	-0-	1050	1	3976	3	Y	144	163	1	34
						29	4	158	9					
04	7020 X	4252	-0-	-2768	-0-	916	1	3308	3	Y	9	34	1	9
						18	4	10	9					
05	7440 X	3595	-0-	-3845	-0-	916	1	2639	3	Y	29	6	1	32
						8	4	32	9					
06	7200 X	3678	-0-	-3522	-0-	957	1	2649	3	Y	61	48	1	45
						5	4	67	9					
07	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	1801	1	6022	3	Y	21	57	1	9
						16	4	23	9					
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			9

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
03	5890 X	5464	-0-	-426	-0-	316	1	4624	3	Y	471	469	1	211
						6	4	518	9					
04	5700 X	5166	-0-	-534	-0-	293	1	4270	3	Y	538	421	1	328
						11	4	592	9					
05	5890 X	4941	-0-	-949	-0-	311	1	4097	3	Y	480	576	1	232
						5	4	528	9					
06	5430 X	4899	-0-	-531	-0-	314	1	4035	3	Y	498	441	1	289
						2	4	548	9					
07	5456 X	5265	-0-	-191	-0-	327	1	4242	3	Y	606	604	1	291
						29	4	667	9					
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			291

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
03	4960 X	4718	-0-	-242	-0-	279	1	4082	3	Y	320	330	1	143
						5	4	352	9					
04	4710 X	3951	-0-	-759	-0-	220	1	3213	3	Y	464	324	1	283
						8	4	510	9					
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	319	1	4201	3	Y	494	538	1	239
						5	4	543	9					
06	4260 X	3235	-0-	-1025	-0-	189	1	2437	3	Y	552	471	1	320
						2	4	607	9					
07	4712 X	4644	-0-	-68	-0-	291	1	3773	3	Y	504	582	1	242
						26	4	554	9					
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			242

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
03	8649 X	7847	-0-	-802	-0-	74	1	7773	2	N	-0-			-0-
04	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	76	1	8474	2	N	-0-			-0-
05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	70	1	7664	2	N	-0-			-0-
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	63	1	6632	2	N	-0-			-0-
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	62	1	6326	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	5270 X	2397	-0-	-2873	-0-	23	1	2374	2	N	-0-			-0-
04	6270 X	52	-0-	-6218	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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														
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6727 X	6619	-0-	-108	-0-	399 1	5841 3	8 4	371 9	Y	337	389 1		151
04	6510 X	6185	-0-	-325	-0-	376 1	5478 3	14 4	317 9	Y	288	263 1		176
05	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	455 1	5998 3	7 4	541 9	Y	492	430 1		238
06	6720 X	6618	-0-	-102	-0-	444 1	5713 3	4 4	457 9	Y	415	412 1		241
07	6944 X	6597	-0-	-347	-0-	446 1	5785 3	40 4	326 9	Y	296	395 1		142
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT			142
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	361 1	58 3	140 4	96 9	Y	87	76 1		65
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	224 1	54 3	103 4	53 9	Y	48	69 1		44
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	165 1	13 3	101 4	74 9	Y	67	40 1		71
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	44 1	43 3	60 4	55 9	Y	50	110 1		11
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	86 1	50 4	41 9		Y	37	36 1		12
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
03	6045 X	4912	-0-	-1133	-0-	282 1	4123 3	5 4	502 9	Y	456	405 1		204
04	5610 X	4707	-0-	-903	-0-	274 1	3986 3	9 4	438 9	Y	398	359 1		243
05	5797 X	4758	-0-	-1039	-0-	324 1	4277 3	5 4	152 9	Y	138	314 1		67
06	5400 X	4405	-0-	-995	-0-	314 1	4043 3	3 4	45 9	Y	41	84 1		24
07	5301 X	3942	-0-	-1359	-0-	253 1	3275 3	22 4	392 9	Y	356	209 1		171
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			171
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	138 1	22 3	54 4	142 9	Y	129	160 1		96
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	180 1	43 3	83 4	180 9	Y	164	109 1		151
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	149 1	12 3	93 4	178 9	Y	162	139 1		174
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	398 1	385 3	538 4	398 9	Y	362	458 1		78
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	607 1	348 4	67 9		Y	61	120 1		19
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	5275	-0-	-987	-0-	301 1	4397 3	5 4	572 9	Y	520	465 1		233
04	5550 X	4873	-0-	-677	-0-	287 1	4176 3	10 4	400 9	Y	364	375 1		222
05	5735 X	5218	-0-	-517	-0-	333 1	4390 3	5 4	490 9	Y	445	452 1		215
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	329 1	4233 3	3 4	570 9	Y	518	433 1		300
07	5270 X	4788	-0-	-482	-0-	306 1	3964 3	27 4	491 9	Y	446	532 1		214
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			214
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
03	7440 X	5733	-0-	-1707	-0-	338 1	4946 3	7 4	442 9	Y	402	375 1		180
04	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	377 1	5500 3	14 4	474 9	Y	431	348 1		263
05	6355 X	6024	-0-	-331	-0-	411 1	5409 3	6 4	198 9	Y	180	356 1		87
06	5880 X	5284	-0-	-596	-0-	379 1	4878 3	3 4	24 9	Y	22	96 1		13
07	6572 X	6036	-0-	-536	-0-	400 1	5187 3	36 4	413 9	Y	375	208 1		180
08	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			180
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12541 - 17731														
03	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	154 1	10929 3	1 4	381 9	Y	346	329 1		54
04	12480 X	10095	-0-	-2385	-0-	143 1	9767 3	5 4	180 9	Y	164	196 1		22
05	12896 X	9918	-0-	-2978	-0-	89 1	9686 3	4 4	139 9	Y	126	119 1		29
06	12480 X	8207	-0-	-4273	-0-	70 1	8064 3	73 9		Y	66	76 1		19
07	11470 X	9988	-0-	-1482	-0-	92 1	9757 3	3 4	136 9	Y	124	108 1		35
08	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT			35
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 10161 - 16155														
03	19096 X	17766	-0-	-1330	-0-	169 1	17597 2			N	-0-			-0-
04	17644 X	14437	-0-	-3207	-0-	129 1	14308 2			N	-0-			-0-
05	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	157 1	17224 2			N	-0-			-0-
06	15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	144 1	15138 2			N	-0-			-0-
07	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	149 1	15102 2			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	103 1	11479 2			N	-0-			-0-
05	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	170 1	18620 2			N	-0-			-0-
06	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	148 1	15515 2			N	-0-			-0-
07	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	171 1	17371 2			N	-0-			-0-
08	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														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13950 X	10679	-0-	-3271	-0-	144 1	10240 3	Y	267	238	1			42
04	13500 X	11094	-0-	-2406	-0-	156 1	10694 3	Y	216	229	1			29
05	11780 X	8119	-0-	-3661	-0-	72 1	7903 3	Y	127	127	1			29
06	10890 X	10258	-0-	-632	-0-	88 1	10027 3	Y	130	121	1			38
07	11470 X	8443	-0-	-3027	-0-	78 1	8217 3	Y	133	133	1			38
08	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-	2 4	146 9	Y	NO RPT					38
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
03	12803 X	11183	-0-	-1620	-0-	149 1	10591 3	Y	402	433	1			63
04	12390 X	10914	-0-	-1476	-0-	149 1	10229 3	Y	482	480	1			65
05	12431 X	8742	-0-	-3689	-0-	75 1	8247 3	Y	377	355	1			87
06	11550 X	10642	-0-	-908	-0-	88 1	10202 3	Y	319	313	1			93
07	11625 X	10113	-0-	-1512	-0-	92 1	9660 3	Y	326	326	1			93
08	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	2 4	359 9	Y	NO RPT					93
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
03	47453 X	47453	-0-	-0-	-0-	450 1	47003 2	N	-0-					-0-
04	43717 X	43717	-0-	-0-	-0-	390 1	43327 2	N	-0-					-0-
05	44758 X	44758	-0-	-0-	-0-	405 1	44353 2	N	-0-					-0-
06	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-	399 1	41952 2	N	-0-					-0-
07	41075 X	41075	-0-	-0-	-0-	400 1	40675 2	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
03	69533 X	65828	-0-	-3705	-0-	624 1	65204 2	N	-0-					-0-
04	62381 X	62381	-0-	-0-	-0-	556 1	61825 2	N	-0-					-0-
05	63215 X	63215	-0-	-0-	-0-	573 1	62642 2	N	-0-					-0-
06	60565 X	60565	-0-	-0-	-0-	571 1	59994 2	N	-0-					-0-
07	59808 X	59808	-0-	-0-	-0-	583 1	59225 2	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
03	50189 X	43213	-0-	-6976	-0-	410 1	42803 2	N	-0-					-0-
04	45584 X	41998	-0-	-3586	-0-	374 1	41624 2	N	-0-					-0-
05	27012 X	27012	-0-	-0-	-0-	245 1	26767 2	N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	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 #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	35929 X	28567	-0-	-7362	-0-	271	1	28296	2	N	-0-		-0-
04	35160 X	34755	-0-	-405	-0-	310	1	34445	2	N	-0-		-0-
05	37024 X	37024	-0-	-0-	-0-	335	1	36689	2	N	-0-		-0-
06	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	291	1	30600	2	N	-0-		-0-
07	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	236	1	24011	2	N	-0-		-0-
08	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													
03	8897 X	8059	-0-	-838	-0-	493	1	7205	3	Y	320	330 1	143
						9	4	352	9				
04	8610 X	5157	-0-	-3453	-0-	318	1	4626	3	Y	184	215 1	112
						11	4	202	9				
05	8897 X	6110	-0-	-2787	-0-	394	1	5190	3	Y	473	356 1	229
						6	4	520	9				
06	7170 X	6659	-0-	-511	-0-	456	1	5869	3	Y	300	355 1	174
						4	4	330	9				
07	8060 X	6477	-0-	-1583	-0-	446	1	5783	3	Y	189	272 1	91
						40	4	208	9				
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT		91
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655													
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	N	-0-		-0-
04	902 N	411	-0-	-491	-0-	4	1	407	2	N	-0-		-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	839	2	N	-0-		-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	-0-		-0-
07	919 X	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	N	-0-		-0-
08	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													
03	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	159	1	11284	3	Y	1	1 1	-0-
						1	4	1	9				
04	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	194	1	13269	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
05	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	122	1	13308	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
06	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	100	1	11511	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	110	1	11733	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728													
03	8959 X	8435	-0-	-524	-0-	80	1	8355	2	N	-0-		-0-
04	8250 X	7781	-0-	-469	-0-	69	1	7712	2	N	-0-		-0-
05	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	71	1	7733	2	N	-0-		-0-
06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	61	1	6369	2	N	-0-		-0-
07	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	61	1	6207	2	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462													
03	54777 X	50756	-0-	-4021	-0-	481	1	50275	2	N	-0-		-0-
04	47487 X	47487	-0-	-0-	-0-	423	1	47064	2	N	-0-		-0-
05	47505 X	47505	-0-	-0-	-0-	430	1	47075	2	N	-0-		-0-
06	44071 X	44071	-0-	-0-	-0-	415	1	43656	2	N	-0-		-0-
07	41782 X	41782	-0-	-0-	-0-	407	1	41375	2	N	-0-		-0-
08	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 #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	64077 X	59591	-0-	-4486	-0-	565	1	59026	2	N	-0-			-0-
04	56348 X	56348	-0-	-0-	-0-	502	1	55846	2	N	-0-			-0-
05	56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	514	1	56205	2	N	-0-			-0-
06	53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	501	1	52642	2	N	-0-			-0-
07	44007 X	44007	-0-	-0-	-0-	429	1	43578	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	43400 X	31795	-0-	-11605	-0-	302	1	31493	2	N	-0-			-0-
04	40350 X	27615	-0-	-12735	-0-	246	1	27369	2	N	-0-			-0-
05	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	253	1	27686	2	N	-0-			-0-
06	24329 X	24329	-0-	-0-	-0-	229	1	24100	2	N	-0-			-0-
07	25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	247	1	25154	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	62744 X	55420	-0-	-7324	-0-	526	1	54894	2	N	-0-			-0-
04	52106 X	52106	-0-	-0-	-0-	464	1	51642	2	N	-0-			-0-
05	52428 X	52428	-0-	-0-	-0-	475	1	51953	2	N	-0-			-0-
06	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	464	1	48781	2	N	-0-			-0-
07	47478 X	47478	-0-	-0-	-0-	462	1	47016	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	54033 X	44457	-0-	-9576	-0-	422	1	44035	2	N	-0-			-0-
04	50670 X	41432	-0-	-9238	-0-	369	1	41063	2	N	-0-			-0-
05	41585 X	41585	-0-	-0-	-0-	377	1	41208	2	N	-0-			-0-
06	39233 X	39233	-0-	-0-	-0-	370	1	38863	2	N	-0-			-0-
07	38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	373	1	37965	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	236	1	16784	3	Y	-0-			-0-
04	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	209	1	14378	3	Y	-0-			-0-
05	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	169	1	18455	3	Y	-0-			-0-
06	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	166	1	19109	3	Y	-0-			-0-
07	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	164	1	17416	3	Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
03	69347 X	57114	-0-	-12233	-0-	542	1	56572	2	N	-0-			-0-
04	60698 X	53314	-0-	-7384	-0-	475	1	52839	2	N	-0-			-0-
05	53452 X	53452	-0-	-0-	-0-	484	1	52968	2	N	-0-			-0-
06	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	471	1	49516	2	N	-0-			-0-
07	48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	474	1	48154	2	N	-0-			-0-
08	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 #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	85033 X	66478	-0-	-18555	-0-	631	1	65847	2	N	-0-					-0-
04	66616 X	62328	-0-	-4288	-0-	555	1	61773	2	N	-0-					-0-
05	62347 X	62347	-0-	-0-	-0-	565	1	61782	2	N	-0-					-0-
06	58569 X	58569	-0-	-0-	-0-	552	1	58017	2	N	-0-					-0-
07	56308 X	56308	-0-	-0-	-0-	548	1	55760	2	N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195																
03	76043 X	70342	-0-	-5701	-0-	667	1	69675	2	N	-0-					-0-
04	75960 X	66053	-0-	-9907	-0-	589	1	65464	2	N	-0-					-0-
05	76043 X	66603	-0-	-9440	-0-	603	1	66000	2	N	-0-					-0-
06	71460 X	62859	-0-	-8601	-0-	592	1	62267	2	N	-0-					-0-
07	72757 X	60866	-0-	-11891	-0-	593	1	60273	2	N	-0-					-0-
08	70339 X	NO RPT	-0-	-70339	-0-					N	NO RPT					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 13357 - 19378																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	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																
03	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	327	1	23202	3	Y	47	49	1			7
						2	4	52	9							
04	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	211	1	14478	3	Y	43	44	1			6
						9	4	47	9							
05	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	222	1	24373	3	Y	40	37	1			9
						13	4	44	9							
06	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	193	1	22198	3	Y	21	24	1			6
						1	4	23	9							
07	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	252	1	26784	3	Y	25	24	1			7
						8	4	28	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462																
03	40393 X	33897	-0-	-6496	-0-	322	1	33575	2	N	-0-					-0-
04	38010 X	31710	-0-	-6300	-0-	283	1	31427	2	N	-0-					-0-
05	31846 X	31846	-0-	-0-	-0-	288	1	31558	2	N	-0-					-0-
06	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	283	1	29783	2	N	-0-					-0-
07	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-	288	1	29280	2	N	-0-					-0-
08	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																
03	38471 X	35301	-0-	-3170	-0-	335	1	34966	2	N	-0-					-0-
04	34738 X	32979	-0-	-1759	-0-	294	1	32685	2	N	-0-					-0-
05	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	300	1	32806	2	N	-0-					-0-
06	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	292	1	30737	2	N	-0-					-0-
07	30120 X	30120	-0-	-0-	-0-	293	1	29827	2	N	-0-					-0-
08	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 #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	64108 X	57764	-0-	-6344	-0-	548	1	57216	2	N	-0-			-0-
04	58234 X	53883	-0-	-4351	-0-	480	1	53403	2	N	-0-			-0-
05	49547 X	49547	-0-	-0-	-0-	449	1	49098	2	N	-0-			-0-
06	46928 X	46928	-0-	-0-	-0-	442	1	46486	2	N	-0-			-0-
07	46136 X	46136	-0-	-0-	-0-	449	1	45687	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
03	35154 X	30378	-0-	-4776	-0-	288	1	30090	2	N	-0-			-0-
04	34410 X	29854	-0-	-4556	-0-	266	1	29588	2	N	-0-			-0-
05	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	261	1	28524	2	N	-0-			-0-
06	24258 X	24258	-0-	-0-	-0-	229	1	24029	2	N	-0-			-0-
07	27537 X	27537	-0-	-0-	-0-	268	1	27269	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
03	40145 X	37161	-0-	-2984	-0-	353	1	36808	2	N	-0-			-0-
04	39240 X	29246	-0-	-9994	-0-	261	1	28985	2	N	-0-			-0-
05	30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	273	1	29897	2	N	-0-			-0-
06	29170 X	29170	-0-	-0-	-0-	275	1	28895	2	N	-0-			-0-
07	28185 X	28185	-0-	-0-	-0-	275	1	27910	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-			-0-
04	30272 X	-0-	-0-	-30272	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	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														
03	42749 X	535	-0-	-42214	-0-	5	1	530	2	N	-0-			-0-
04	36930 X	-0-	-0-	-36930	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	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														
03	57133 X	48744	-0-	-8389	-0-	462	1	48282	2	N	-0-			-0-
04	47047 X	47047	-0-	-0-	-0-	419	1	46628	2	N	-0-			-0-
05	47206 X	47206	-0-	-0-	-0-	428	1	46778	2	N	-0-			-0-
06	44075 X	44075	-0-	-0-	-0-	415	1	43660	2	N	-0-			-0-
07	42555 X	42555	-0-	-0-	-0-	415	1	42140	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	25048 X	17483	-0-	-7565	-0-	166	1	17317	2	N	-0-			-0-
04	23520 X	20038	-0-	-3482	-0-	179	1	19859	2	N	-0-			-0-
05	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	168	1	18405	2	N	-0-			-0-
06	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	157	1	16552	2	N	-0-			-0-
07	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	164	1	16633	2	N	-0-			-0-
08	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
03	41757 X	37544	-0-	-4213	-0-	356	1	37188	2	N	-0-			-0-
04	40860 X	35371	-0-	-5489	-0-	315	1	35056	2	N	-0-			-0-
05	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	317	1	34686	2	N	-0-			-0-
06	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	306	1	32180	2	N	-0-			-0-
07	30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	293	1	29790	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
03	33604 X	28124	-0-	-5480	-0-	267	1	27857	2	N	-0-			-0-
04	31500 X	26845	-0-	-4655	-0-	239	1	26606	2	N	-0-			-0-
05	27148 X	27148	-0-	-0-	-0-	246	1	26902	2	N	-0-			-0-
06	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	229	1	24101	2	N	-0-			-0-
07	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	248	1	25191	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
03	29481 X	29135	-0-	-346	-0-	276	1	28859	2	N	-0-			-0-
04	28530 X	27608	-0-	-922	-0-	246	1	27362	2	N	-0-			-0-
05	27995 X	27995	-0-	-0-	-0-	254	1	27741	2	N	-0-			-0-
06	26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	250	1	26314	2	N	-0-			-0-
07	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	261	1	26578	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
03	69502 X	60008	-0-	-9494	-0-	569	1	59439	2	N	-0-			-0-
04	56419 X	56419	-0-	-0-	-0-	503	1	55916	2	N	-0-			-0-
05	56510 X	56510	-0-	-0-	-0-	512	1	55998	2	N	-0-			-0-
06	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	499	1	52511	2	N	-0-			-0-
07	50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	494	1	50267	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
03	97208 X	97208	-0-	-0-	-0-	922	1	96286	2	N	-0-			-0-
04	84764 X	84764	-0-	-0-	-0-	755	1	84009	2	N	-0-			-0-
05	82100 X	82100	-0-	-0-	-0-	744	1	81356	2	N	-0-			-0-
06	87742 X	87742	-0-	-0-	-0-	827	1	86915	2	N	-0-			-0-
07	92122 X	92122	-0-	-0-	-0-	897	1	91225	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
03	89028 X	89028	-0-	-0-	-0-	845	1	88183	2	N	-0-			-0-
04	94272 X	94272	-0-	-0-	-0-	840	1	93432	2	N	-0-			-0-
05	76670 X	76670	-0-	-0-	-0-	694	1	75976	2	N	-0-			-0-
06	61825 X	61825	-0-	-0-	-0-	582	1	61243	2	N	-0-			-0-
07	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	548	1	55706	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
03	40145 X	80	-0-	-40065	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
04	36652 X	-0-	-0-	-36652	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	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 #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	60357 X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-				-0-
04	58168 X	-0-	-0-	-58168	-0-					N	-0-				-0-
05	120096 X	120096	-0-	-0-	-0-	1088	1	119008	2	N	-0-				-0-
06	113441 X	113441	-0-	-0-	-0-	1069	1	112372	2	N	-0-				-0-
07	92054 X	92054	-0-	-0-	-0-	897	1	91157	2	N	-0-				-0-
08	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															
03	28613 X	23605	-0-	-5008	-0-	327	1	23230	3	Y	42	41	1		7
						2	4	46	9						
04	23010 X	22381	-0-	-629	-0-	321	1	22017	3	Y	27	30	1		4
						13	4	30	9						
05	23777 X	23702	-0-	-75	-0-	214	1	23452	3	Y	22	21	1		5
						12	4	24	9						
06	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	202	1	23322	3	Y	20	19	1		6
						2	4	22	9						
07	23777 X	22974	-0-	-803	-0-	214	1	22736	3	Y	15	17	1		4
						7	4	17	9						
08	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT				4

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348															
03	30752 X	26449	-0-	-4303	-0-	366	1	26038	3	Y	38	37	1		6
						3	4	42	9						
04	27630 X	15294	-0-	-12336	-0-	219	1	15036	3	Y	27	29	1		4
						9	4	30	9						
05	28551 X	8059	-0-	-20492	-0-	73	1	7982	3	Y	-0-	4	1		-0-
						4	4								
06	27240 X	7250	-0-	-19990	-0-	63	1	7183	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
07	27156 X	1953	-0-	-25203	-0-	18	1	1933	3	Y	1	2	1		-0-
						1	4	1	9						
08	26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757															
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	1226	3	Y	8	7	1		1
						9	9								
04	1080 X	959	-0-	-121	-0-	14	1	945	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	1116 X	777	-0-	-339	-0-	7	1	770	3	Y	-0-				-0-
06	1050 X	999	-0-	-51	-0-	8	1	975	3	Y	14	10	1		4
						1	4	15	9						
07	1240 X	718	-0-	-522	-0-	7	1	710	3	Y	1	5	1		-0-
						1	9								
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187															
03	28675 X	23937	-0-	-4738	-0-	332	1	23591	3	Y	11	11	1		2
						2	4	12	9						
04	23400 X	23352	-0-	-48	-0-	336	1	22977	3	Y	24	23	1		3
						13	4	26	9						
05	24180 X	23214	-0-	-966	-0-	210	1	22969	3	Y	21	19	1		5
						12	4	23	9						
06	23400 X	21213	-0-	-2187	-0-	182	1	21010	3	Y	18	18	1		5
						1	4	20	9						
07	24180 X	21551	-0-	-2629	-0-	201	1	21318	3	Y	24	22	1		7
						6	4	26	9						
08	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT				7

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	85901 X	74389	-0-	-11512	-0-	706	1	73683	2	N	-0-			-0-
04	69080 X	68588	-0-	-492	-0-	611	1	67977	2	N	-0-			-0-
05	68886 X	68886	-0-	-0-	-0-	624	1	68262	2	N	-0-			-0-
06	65443 X	65443	-0-	-0-	-0-	616	1	64827	2	N	-0-			-0-
07	63005 X	63005	-0-	-0-	-0-	614	1	62391	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	49569 X	43910	-0-	-5659	-0-	417	1	43493	2	N	-0-			-0-
04	42328 X	40518	-0-	-1810	-0-	361	1	40157	2	N	-0-			-0-
05	40289 X	40289	-0-	-0-	-0-	365	1	39924	2	N	-0-			-0-
06	38165 X	38165	-0-	-0-	-0-	360	1	37805	2	N	-0-			-0-
07	37033 X	37033	-0-	-0-	-0-	361	1	36672	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	98332 X	41763	-0-	-56569	-0-	396	1	41367	2	N	-0-			-0-
04	52890 X	25504	-0-	-27386	-0-	227	1	25277	2	N	-0-			-0-
05	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	238	1	26081	2	N	-0-			-0-
06	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	287	1	30152	2	N	-0-			-0-
07	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	286	1	29121	2	N	-0-			-0-
08	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														
03	104873 X	75135	-0-	-29738	-0-	713	1	74422	2	N	-0-			-0-
04	79980 X	67370	-0-	-12610	-0-	600	1	66770	2	N	-0-			-0-
05	67372 X	67372	-0-	-0-	-0-	610	1	66762	2	N	-0-			-0-
06	63828 X	63828	-0-	-0-	-0-	601	1	63227	2	N	-0-			-0-
07	64395 X	64395	-0-	-0-	-0-	627	1	63768	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
03	59306 X	59306	-0-	-0-	-0-	563	1	58743	2	N	-0-			-0-
04	58500 X	53806	-0-	-4694	-0-	479	1	53327	2	N	-0-			-0-
05	52085 X	52085	-0-	-0-	-0-	472	1	51613	2	N	-0-			-0-
06	48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	452	1	47572	2	N	-0-			-0-
07	46606 X	46606	-0-	-0-	-0-	454	1	46152	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
03	77593 X	64283	-0-	-13310	-0-	610	1	63673	2	N	-0-			-0-
04	72750 X	59588	-0-	-13162	-0-	531	1	59057	2	N	-0-			-0-
05	58904 X	58904	-0-	-0-	-0-	533	1	58371	2	N	-0-			-0-
06	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	485	1	51026	2	N	-0-			-0-
07	52459 X	52459	-0-	-0-	-0-	511	1	51948	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
03	109430 X	95078	-0-	-14352	-0-	902	1	94176	2	N	-0-			-0-
04	107070 X	84718	-0-	-22352	-0-	755	1	83963	2	N	-0-			-0-
05	82159 X	82159	-0-	-0-	-0-	744	1	81415	2	N	-0-			-0-
06	75003 X	75003	-0-	-0-	-0-	707	1	74296	2	N	-0-			-0-
07	69947 X	69947	-0-	-0-	-0-	681	1	69266	2	N	-0-			-0-
08	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 #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	BALANCE
03	52328 X	36792	-0-	-15536	-0-	349	1	36443	2	N	-0-	-0-	
04	50640 X	25358	-0-	-25282	-0-	226	1	25132	2	N	-0-	-0-	
05	33199 X	33199	-0-	-0-	-0-	301	1	32898	2	N	-0-	-0-	
06	31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	-0-	-0-	
07	30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	295	1	30024	2	N	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504													
03	84041 X	57856	-0-	-26185	-0-	549	1	57307	2	N	-0-	-0-	
04	77726 X	52726	-0-	-25000	-0-	470	1	52256	2	N	-0-	-0-	
05	52092 X	52092	-0-	-0-	-0-	472	1	51620	2	N	-0-	-0-	
06	45633 X	45633	-0-	-0-	-0-	430	1	45203	2	N	-0-	-0-	
07	48720 X	48720	-0-	-0-	-0-	475	1	48245	2	N	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943													
03	86211 X	69059	-0-	-17152	-0-	655	1	68404	2	N	-0-	-0-	
04	82050 X	64272	-0-	-17778	-0-	573	1	63699	2	N	-0-	-0-	
05	64497 X	64497	-0-	-0-	-0-	584	1	63913	2	N	-0-	-0-	
06	68329 X	68329	-0-	-0-	-0-	644	1	67685	2	N	-0-	-0-	
07	71941 X	71941	-0-	-0-	-0-	701	1	71240	2	N	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866													
03	84816 X	67801	-0-	-17015	-0-	643	1	67158	2	N	-0-	-0-	
04	80040 X	63307	-0-	-16733	-0-	564	1	62743	2	N	-0-	-0-	
05	68437 X	68437	-0-	-0-	-0-	620	1	67817	2	N	-0-	-0-	
06	74554 X	74554	-0-	-0-	-0-	702	1	73852	2	N	-0-	-0-	
07	69662 X	69662	-0-	-0-	-0-	679	1	68983	2	N	-0-	-0-	
08	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													
03	85002 X	62475	-0-	-22527	-0-	593	1	61882	2	N	-0-	-0-	
04	80430 X	57604	-0-	-22826	-0-	513	1	57091	2	N	-0-	-0-	
05	81273 X	81273	-0-	-0-	-0-	736	1	80537	2	N	-0-	-0-	
06	72589 X	72589	-0-	-0-	-0-	684	1	71905	2	N	-0-	-0-	
07	65171 X	65171	-0-	-0-	-0-	635	1	64536	2	N	-0-	-0-	
08	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													
03	92690 X	73474	-0-	-19216	-0-	697	1	72777	2	N	-0-	-0-	
04	87960 X	68674	-0-	-19286	-0-	612	1	68062	2	N	-0-	-0-	
05	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	624	1	68314	2	N	-0-	-0-	
06	64585 X	64585	-0-	-0-	-0-	608	1	63977	2	N	-0-	-0-	
07	63653 X	63653	-0-	-0-	-0-	620	1	63033	2	N	-0-	-0-	
08	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													
03	77415 X	77415	-0-	-0-	-0-	734	1	76681	2	N	-0-	-0-	
04	71610 X	68514	-0-	-3096	-0-	610	1	67904	2	N	-0-	-0-	
05	65515 X	65515	-0-	-0-	-0-	593	1	64922	2	N	-0-	-0-	
06	58753 X	58753	-0-	-0-	-0-	553	1	58200	2	N	-0-	-0-	
07	45882 X	45882	-0-	-0-	-0-	447	1	45435	2	N	-0-	-0-	
08	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 #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	112778 X	90072	-0-	-22706	-0-	854	1	89218	2	N	-0-		-0-
04	106800 X	83585	-0-	-23215	-0-	745	1	82840	2	N	-0-		-0-
05	83834 X	83834	-0-	-0-	-0-	759	1	83075	2	N	-0-		-0-
06	78788 X	78788	-0-	-0-	-0-	742	1	78046	2	N	-0-		-0-
07	79146 X	79146	-0-	-0-	-0-	771	1	78375	2	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490													
03	86273 X	68420	-0-	-17853	-0-	649	1	67771	2	N	-0-		-0-
04	80940 X	63944	-0-	-16996	-0-	570	1	63374	2	N	-0-		-0-
05	74430 X	74430	-0-	-0-	-0-	674	1	73756	2	N	-0-		-0-
06	76644 X	76644	-0-	-0-	-0-	722	1	75922	2	N	-0-		-0-
07	69634 X	69634	-0-	-0-	-0-	678	1	68956	2	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975													
03	41757 X	28214	-0-	-13543	-0-	407	1	27592	3	Y	193	186 1	30
						3	4	212	9				
04	30150 X	27390	-0-	-2760	-0-	391	1	26814	3	Y	154	163 1	21
						16	4	169	9				
05	34958 X	34958	-0-	-0-	-0-	316	1	34567	3	Y	53	62 1	12
						17	4	58	9				
06	30150 X	29786	-0-	-364	-0-	256	1	29490	3	Y	35	37 1	10
						1	4	39	9				
07	30442 X	28862	-0-	-1580	-0-	269	1	28568	3	Y	15	21 1	4
						8	4	17	9				
08	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT		4
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130													
03	40951 X	30213	-0-	-10738	-0-	437	1	29644	3	Y	117	119 1	18
						3	4	129	9				
04	34110 X	27977	-0-	-6133	-0-	401	1	27476	3	Y	76	84 1	10
						16	4	84	9				
05	36987 X	36987	-0-	-0-	-0-	335	1	36592	3	Y	38	39 1	9
						18	4	42	9				
06	32430 X	31409	-0-	-1021	-0-	270	1	31109	3	Y	26	27 1	8
						1	4	29	9				
07	31961 X	30303	-0-	-1658	-0-	283	1	30001	3	Y	10	15 1	3
						8	4	11	9				
08	35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT		3
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391													
03	106268 X	76970	-0-	-29298	-0-	53	1	76917	2	N	-0-		-0-
04	96270 X	69723	-0-	-26547	-0-	64	1	69659	2	N	-0-		-0-
05	92008 X	70632	-0-	-21376	-0-	65	1	70567	2	N	-0-		-0-
06	84750 X	64366	-0-	-20384	-0-	80	1	64286	2	N	-0-		-0-
07	81344 X	63401	-0-	-17943	-0-	84	1	63317	2	N	-0-		-0-
08	76973 X	NO RPT	-0-	-76973	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327													
03	137423 X	92041	-0-	-45382	-0-	873	1	91168	2	N	-0-		-0-
04	134490 X	83584	-0-	-50906	-0-	745	1	82839	2	N	-0-		-0-
05	118606 X	82237	-0-	-36369	-0-	745	1	81492	2	N	-0-		-0-
06	103230 X	76023	-0-	-27207	-0-	716	1	75307	2	N	-0-		-0-
07	98766 X	74189	-0-	-24577	-0-	723	1	73466	2	N	-0-		-0-
08	92039 X	NO RPT	-0-	-92039	-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 #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	85529 X	61832	-0-	-23697	-0-	587	1	61245	2	N	-0-			-0-
04	83700 X	57393	-0-	-26307	-0-	511	1	56882	2	N	-0-			-0-
05	74245 X	57080	-0-	-17165	-0-	517	1	56563	2	N	-0-			-0-
06	66420 X	53649	-0-	-12771	-0-	505	1	53144	2	N	-0-			-0-
07	64635 X	52122	-0-	-12513	-0-	508	1	51614	2	N	-0-			-0-
08	61845 X	NO RPT	-0-	-61845	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
03	69843 X	57796	-0-	-12047	-0-	548	1	57248	2	N	-0-			-0-
04	67590 X	53369	-0-	-14221	-0-	476	1	52893	2	N	-0-			-0-
05	69843 X	52032	-0-	-17811	-0-	471	1	51561	2	N	-0-			-0-
06	61890 X	47922	-0-	-13968	-0-	451	1	47471	2	N	-0-			-0-
07	60574 X	46247	-0-	-14327	-0-	450	1	45797	2	N	-0-			-0-
08	57784 X	NO RPT	-0-	-57784	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
03	89931 X	60107	-0-	-29824	-0-	41	1	60066	2	N	-0-			-0-
04	80070 X	54630	-0-	-25440	-0-	50	1	54580	2	N	-0-			-0-
05	75206 X	53935	-0-	-21271	-0-	49	1	53886	2	N	-0-			-0-
06	67920 X	48816	-0-	-19104	-0-	61	1	48755	2	N	-0-			-0-
07	64387 X	47769	-0-	-16618	-0-	63	1	47706	2	N	-0-			-0-
08	60109 X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835														
03	128340 X	80166	-0-	-48174	-0-	760	1	79406	2	N	-0-			-0-
04	117120 X	73243	-0-	-43877	-0-	653	1	72590	2	N	-0-			-0-
05	105958 X	71880	-0-	-34078	-0-	651	1	71229	2	N	-0-			-0-
06	91020 X	66971	-0-	-24049	-0-	631	1	66340	2	N	-0-			-0-
07	86459 X	64834	-0-	-21625	-0-	632	1	64202	2	N	-0-			-0-
08	80166 X	NO RPT	-0-	-80166	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618														
03	150381 X	111486	-0-	-38895	-0-	1058	1	110428	2	N	-0-			-0-
04	138150 X	102614	-0-	-35536	-0-	914	1	101700	2	N	-0-			-0-
05	132091 X	101440	-0-	-30651	-0-	919	1	100521	2	N	-0-			-0-
06	119160 X	93872	-0-	-25288	-0-	884	1	92988	2	N	-0-			-0-
07	117459 X	92566	-0-	-24893	-0-	902	1	91664	2	N	-0-			-0-
08	111476 X	NO RPT	-0-	-111476	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493														
03	176762 X	113289	-0-	-63473	-0-	1075	1	112214	2	N	-0-			-0-
04	155640 X	101905	-0-	-53735	-0-	908	1	100997	2	N	-0-			-0-
05	148087 X	99563	-0-	-48524	-0-	902	1	98661	2	N	-0-			-0-
06	128070 X	92185	-0-	-35885	-0-	868	1	91317	2	N	-0-			-0-
07	122047 X	89166	-0-	-32881	-0-	869	1	88297	2	N	-0-			-0-
08	113274 X	NO RPT	-0-	-113274	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809														
03	185287 X	117149	-0-	-68138	-0-	1111	1	116038	2	N	-0-			-0-
04	162660 X	105032	-0-	-57628	-0-	936	1	104096	2	N	-0-			-0-
05	154256 X	102422	-0-	-51834	-0-	928	1	101494	2	N	-0-			-0-
06	133590 X	94203	-0-	-39387	-0-	887	1	93316	2	N	-0-			-0-
07	126387 X	90649	-0-	-35738	-0-	883	1	89766	2	N	-0-			-0-
08	117149 X	NO RPT	-0-	-117149	-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 #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	154349 X	114459	-0-	-39890	-0-	1086	1	113373	2	N	-0-			-0-
04	141960 X	105318	-0-	-36642	-0-	938	1	104380	2	N	-0-			-0-
05	140368 X	103263	-0-	-37105	-0-	935	1	102328	2	N	-0-			-0-
06	125220 X	95290	-0-	-29930	-0-	898	1	94392	2	N	-0-			-0-
07	121985 X	93239	-0-	-28746	-0-	908	1	92331	2	N	-0-			-0-
08	114452 X	NO RPT	-0-	-114452	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715														
03	150164 X	114965	-0-	-35199	-0-	1091	1	113874	2	N	-0-			-0-
04	138000 X	105955	-0-	-32045	-0-	944	1	105011	2	N	-0-			-0-
05	136059 X	104965	-0-	-31094	-0-	951	1	104014	2	N	-0-			-0-
06	122010 X	97512	-0-	-24498	-0-	919	1	96593	2	N	-0-			-0-
07	120125 X	96451	-0-	-23674	-0-	939	1	95512	2	N	-0-			-0-
08	114979 X	NO RPT	-0-	-114979	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
03	160611 X	95524	-0-	-65087	-0-	65	1	95459	2	N	-0-			-0-
04	138330 X	85294	-0-	-53036	-0-	78	1	85216	2	N	-0-			-0-
05	127503 X	81714	-0-	-45789	-0-	75	1	81639	2	N	-0-			-0-
06	111540 X	73404	-0-	-38136	-0-	91	1	73313	2	N	-0-			-0-
07	104594 X	71068	-0-	-33526	-0-	94	1	70974	2	N	-0-			-0-
08	95511 X	NO RPT	-0-	-95511	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
03	196416 X	127941	-0-	-68475	-0-	87	1	127854	2	N	-0-			-0-
04	173700 X	115795	-0-	-57905	-0-	106	1	115689	2	N	-0-			-0-
05	162998 X	111605	-0-	-51393	-0-	102	1	111503	2	N	-0-			-0-
06	144780 X	100548	-0-	-44232	-0-	125	1	100423	2	N	-0-			-0-
07	138012 X	97250	-0-	-40762	-0-	128	1	97122	2	N	-0-			-0-
08	127937 X	NO RPT	-0-	-127937	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
03	300390 X	126995	-0-	-173395	-0-	1842	1	124818	3	Y	293	302	1	46
						13	4	322	9					
04	161910 X	122334	-0-	-39576	-0-	1754	1	120193	3	Y	288	295	1	39
						70	4	317	9					
05	167307 X	127731	-0-	-39576	-0-	1155	1	126356	3	Y	142	148	1	33
						64	4	156	9					
06	161910 X	104270	-0-	-57640	-0-	896	1	103251	3	Y	107	109	1	31
						5	4	118	9					
07	162378 X	115418	-0-	-46960	-0-	1076	1	114197	3	Y	102	104	1	29
						33	4	112	9					
08	127720 X	NO RPT	-0-	-127720	-0-					Y	NO RPT			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	280147 X	193920	-0-	-86227	-0-	2806	1	190137	3	Y	871	874	1	136
04	250380 X	162352	-0-	-88028	-0-	19	4	958	9					
05	253115 X	173137	-0-	-79978	-0-	2321	1	159084	3	Y	776	807	1	105
06	222570 X	154115	-0-	-68455	-0-	93	4	854	9					
07	211048 X	150215	-0-	-60833	-0-	1563	1	170974	3	Y	467	464	1	108
08	193905 X	NO RPT	-0-	-193905	-0-	86	4	514	9					
						1322	1	152419	3	Y	333	344	1	97
						8	4	366	9					
						1397	1	148345	3	Y	390	376	1	111
						44	4	429	9					
										Y	NO RPT			111
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
03	259315 X	156557	-0-	-102758	-0-	1485	1	155072	2	N	-0-			-0-
04	223110 X	137531	-0-	-85579	-0-	1225	1	136306	2	N	-0-			-0-
05	207576 X	131688	-0-	-75888	-0-	1193	1	130495	2	N	-0-			-0-
06	181230 X	118860	-0-	-62370	-0-	1120	1	117740	2	N	-0-			-0-
07	170717 X	113520	-0-	-57197	-0-	1106	1	112414	2	N	-0-			-0-
08	156550 X	NO RPT	-0-	-156550	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
03	226548 X	123261	-0-	-103287	-0-	1169	1	122092	2	N	-0-			-0-
04	192600 X	106528	-0-	-86072	-0-	949	1	105579	2	N	-0-			-0-
05	167958 X	101455	-0-	-66503	-0-	919	1	100536	2	N	-0-			-0-
06	143460 X	89496	-0-	-53964	-0-	843	1	88653	2	N	-0-			-0-
07	137485 X	84404	-0-	-53081	-0-	822	1	83582	2	N	-0-			-0-
08	123256 X	NO RPT	-0-	-123256	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
03	221681 X	158220	-0-	-63461	-0-	1501	1	156719	2	N	-0-			-0-
04	208260 X	142256	-0-	-66004	-0-	1268	1	140988	2	N	-0-			-0-
05	207855 X	138594	-0-	-69261	-0-	1255	1	137339	2	N	-0-			-0-
06	179970 X	126712	-0-	-53258	-0-	1194	1	125518	2	N	-0-			-0-
07	169694 X	121535	-0-	-48159	-0-	1184	1	120351	2	N	-0-			-0-
08	158224 X	NO RPT	-0-	-158224	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
03	198555 X	136811	-0-	-61744	-0-	1298	1	135513	2	N	-0-			-0-
04	173940 X	121749	-0-	-52191	-0-	1085	1	120664	2	N	-0-			-0-
05	179025 X	118904	-0-	-60121	-0-	1077	1	117827	2	N	-0-			-0-
06	157140 X	109528	-0-	-47612	-0-	1032	1	108496	2	N	-0-			-0-
07	149761 X	107288	-0-	-42473	-0-	1045	1	106243	2	N	-0-			-0-
08	136803 X	NO RPT	-0-	-136803	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
03	162533 X	91057	-0-	-71476	-0-	864	1	90193	2	N	-0-			-0-
04	137550 X	81255	-0-	-56295	-0-	724	1	80531	2	N	-0-			-0-
05	133393 X	78650	-0-	-54743	-0-	712	1	77938	2	N	-0-			-0-
06	109890 X	71287	-0-	-38603	-0-	672	1	70615	2	N	-0-			-0-
07	99851 X	68753	-0-	-31098	-0-	670	1	68083	2	N	-0-			-0-
08	91047 X	NO RPT	-0-	-91047	-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 #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	290532 X	187902	-0-	-102630	-0-	1782	1	186120	2	N	-0-			-0-
04	253230 X	164768	-0-	-88462	-0-	1468	1	163300	2	N	-0-			-0-
05	238142 X	157586	-0-	-80556	-0-	1427	1	156159	2	N	-0-			-0-
06	201150 X	142524	-0-	-58626	-0-	1343	1	141181	2	N	-0-			-0-
07	207359 X	135861	-0-	-71498	-0-	1323	1	134538	2	N	-0-			-0-
08	187891 X	NO RPT	-0-	-187891	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
03	SHUT IN	159998	-0-	159998	1334508	159998	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	128154	-0-	128154	1462662	128154	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	139466	-0-	139466	1602128	139466	2			N	-0-			-0-
*06	1727725 X	125597	-0-	-1602128	-0-	30	1	125567	2	N	-0-			-0-
*07	230609 X	122960	-0-	-107649	-0-	88	1	122872	2	N	-0-			-0-
*08	230609 X	NO RPT	-0-	-230609	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891														
03	1585374 X	306818	-0-	-1278556	-0-	2911	1	303907	2	N	-0-			-0-
04	340770 X	261733	-0-	-79037	-0-	2332	1	259401	2	N	-0-			-0-
05	352129 X	240413	-0-	-111716	-0-	2177	1	238236	2	N	-0-			-0-
06	340770 X	217334	-0-	-123436	-0-	2047	1	215287	2	N	-0-			-0-
07	347944 X	215767	-0-	-132177	-0-	2102	1	213665	2	N	-0-			-0-
08	306807 X	NO RPT	-0-	-306807	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
03	999372 X	192814	-0-	-806558	-0-	1829	1	190985	2	N	-0-			-0-
04	170220 X	168470	-0-	-1750	-0-	1501	1	166969	2	N	-0-			-0-
05	175894 X	165627	-0-	-10267	-0-	1500	1	164127	2	N	-0-			-0-
06	170220 X	157946	-0-	-12274	-0-	1488	1	156458	2	N	-0-			-0-
07	175894 X	151068	-0-	-24826	-0-	1471	1	149597	2	N	-0-			-0-
08	175894 X	NO RPT	-0-	-175894	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
03	912804 X	177209	-0-	-735595	-0-	1681	1	175528	2	N	-0-			-0-
04	183360 X	147330	-0-	-36030	-0-	1313	1	146017	2	N	-0-			-0-
05	189472 X	141709	-0-	-47763	-0-	1283	1	140426	2	N	-0-			-0-
06	183360 X	126401	-0-	-56959	-0-	1191	1	125210	2	N	-0-			-0-
07	189472 X	121624	-0-	-67848	-0-	1185	1	120439	2	N	-0-			-0-
08	177196 X	NO RPT	-0-	-177196	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
03	1052979 X	189148	-0-	-863831	-0-	1794	1	187354	2	N	-0-			-0-
04	216900 X	170704	-0-	-46196	-0-	1521	1	169183	2	N	-0-			-0-
05	224130 X	162247	-0-	-61883	-0-	1469	1	160778	2	N	-0-			-0-
06	216900 X	145672	-0-	-71228	-0-	1372	1	144300	2	N	-0-			-0-
07	211482 X	138748	-0-	-72734	-0-	1351	1	137397	2	N	-0-			-0-
08	189162 X	NO RPT	-0-	-189162	-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														
03	SHUT IN	113910	-0-	113910	1074641	113910	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	102268	-0-	102268	1176909	102268	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	96644	-0-	96644	1273553	96644	2			N	-0-			-0-
*06	1358976 X	85423	-0-	-1273553	-0-	20	1	85403	2	N	-0-			-0-
*07	141453 X	83844	-0-	-57609	-0-	60	1	83784	2	N	-0-			-0-
*08	141453 X	NO RPT	-0-	-141453	-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 #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	254843	-0-	254843	1789908	174	1	254669	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	218874	-0-	218874	2008782	200	1	218674	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	201227	-0-	201227	2210009	184	1	201043	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	173946	-0-	173946	2383955	217	1	173729	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	162770	-0-	162770	2546725	215	1	162555	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2546725					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A														
03	SHUT IN	278656	-0-	278656	1975841	190	1	278466	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	244557	-0-	244557	2220398	223	1	244334	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	227398	-0-	227398	2447796	208	1	227190	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	198397	-0-	198397	2646193	247	1	198150	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	180149	-0-	180149	2826342	238	1	179911	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2826342					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF. 14180 - 20734														
03	SHUT IN	191294	-0-	191294	1096075	131	1	191163	2	N	-0-			-0-
04	1248389 X	152314	-0-	-1096075	-0-	139	1	152175	2	N	-0-			-0-
05	328414 X	136388	-0-	-192026	-0-	125	1	136263	2	N	-0-			-0-
06	317820 X	113652	-0-	-204168	-0-	142	1	113510	2	N	-0-			-0-
07	328414 X	102749	-0-	-225665	-0-	136	1	102613	2	N	-0-			-0-
08	328414 X	NO RPT	-0-	-328414	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
*03	SHUT IN	178114	-0-	178114	1421757	178114	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	162330	-0-	162330	1584087	162330	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	154411	-0-	154411	1738498	154411	2			N	-0-			-0-
*06	1875595 X	137097	-0-	-1738498	-0-	33	1	137064	2	N	-0-			-0-
*07	233709 X	132773	-0-	-100936	-0-	95	1	132678	2	N	-0-			-0-
*08	233709 X	NO RPT	-0-	-233709	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 10024 - 19229														
*03	0	96205	-0-	96205	96205	913	1	95292	2	N	-0-			-0-
04	415563 X	319358	-0-	-96205	-0-	2846	1	316512	2	N	-0-			-0-
05	335481 X	335481	-0-	-0-	-0-	3038	1	332443	2	N	-0-			-0-
06	297241 X	297241	-0-	-0-	-0-	2800	1	294441	2	N	-0-			-0-
07	274962 X	274962	-0-	-0-	-0-	2678	1	272284	2	N	-0-			-0-
08	253642 X	NO RPT	-0-	-253642	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 10070 - 19248														
*03	0	84013	-0-	84013	84013	797	1	83216	2	N	-0-			-0-
*04	366019 X	282006	-0-	-84013	-0-	2513	1	279493	2	N	-0-			-0-
05	299720 X	299720	-0-	-0-	-0-	2714	1	297006	2	N	-0-			-0-
06	261913 X	261913	-0-	-0-	-0-	2467	1	259446	2	N	-0-			-0-
07	241406 X	241406	-0-	-0-	-0-	2351	1	239055	2	N	-0-			-0-
08	224099 X	NO RPT	-0-	-224099	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 10047 - 19102														
03	0	118121	-0-	118121	118121	1121	1	117000	2	N	-0-			-0-
*04	0	326274	-0-	326274	444395	2907	1	323367	2	N	-0-			-0-
*05	776193 X	331798	-0-	-444395	-0-	3005	1	328793	2	N	-0-			-0-
*06	295042 X	295042	-0-	-0-	-0-	2779	1	292263	2	N	-0-			-0-
*07	276372 X	276372	-0-	-0-	-0-	2692	1	273680	2	N	-0-			-0-
08	274474 X	NO RPT	-0-	-274474	-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 11/18/2018 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	141134	-0-	141134	141134	2								-0-
04	SHUT IN	119310	-0-	119310	260444	2								-0-
05	SHUT IN	106559	-0-	106559	367003	2								-0-
06	SHUT IN	31720	-0-	31720	398723	8	1	31712	2					-0-
07	SHUT IN	1153	-0-	1153	399876	1	1	1152	2					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	399876									-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. N/A														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	129815	-0-	129815	129815	2								-0-
04	SHUT IN	111356	-0-	111356	241171	2								-0-
05	SHUT IN	96777	-0-	96777	337948	2								-0-
06	SHUT IN	29988	-0-	29988	367936	7	1	29981	2					-0-
07	SHUT IN	354	-0-	354	368290	354	2							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	368290									-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301														
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
03	214520 X	119654	-0-	-94866	-0-	119654	2							-0-
04	162120 X	106131	-0-	-55989	-0-	106131	2							-0-
05	167524 X	100927	-0-	-66597	-0-	100927	2							-0-
06	140130 X	96283	-0-	-43847	-0-	96283	2							-0-
07	131254 X	91189	-0-	-40065	-0-	91189	2							-0-
08	119660 X	84965	-0-	-34695	-0-	84965	2							-0-
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
03	155589 X	74042	-0-	-81547	-0-	74042	2							-0-
04	119130 X	63891	-0-	-55239	-0-	63891	2							-0-
05	123101 X	59194	-0-	-63907	-0-	59194	2							-0-
06	95220 X	51234	-0-	-43986	-0-	51234	2							-0-
07	84289 X	49341	-0-	-34948	-0-	49341	2							-0-
08	74028 X	47698	-0-	-26330	-0-	47698	2							-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
03	310744 X	78738	-0-	-232006	-0-	78738	2							-0-
04	164130 X	63419	-0-	-100711	-0-	63419	2							-0-
05	140988 X	57274	-0-	-83714	-0-	57274	2							-0-
06	94890 X	48845	-0-	-46045	-0-	48845	2							-0-
07	97557 X	45138	-0-	-52419	-0-	45138	2							-0-
08	78740 X	40965	-0-	-37775	-0-	40965	2							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE									
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301									
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	334335 X	106668	-0-	-227667	-0-	106668	2	N	-0-
04	323550 X	86300	-0-	-237250	-0-	86300	2	N	-0-
05	178374 X	76786	-0-	-101588	-0-	76786	2	N	-0-
06	123540 X	64572	-0-	-58968	-0-	64572	2	N	-0-
07	127658 X	59037	-0-	-68621	-0-	59037	2	N	-0-
08	106671 X	52872	-0-	-53799	-0-	52872	2	N	-0-
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430									
03	321532 X	261963	-0-	-59569	-0-	261963	2	N	-0-
04	311160 X	212061	-0-	-99099	-0-	212061	2	N	-0-
05	321532 X	185675	-0-	-135857	-0-	185675	2	N	-0-
06	311160 X	144665	-0-	-166495	-0-	144665	2	N	-0-
07	310186 X	146395	-0-	-163791	-0-	146395	2	N	-0-
08	261950 X	128710	-0-	-133240	-0-	128710	2	N	-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223									
03	215078 X	164634	-0-	-50444	-0-	164634	2	N	-0-
04	208140 X	130462	-0-	-77678	-0-	130462	2	N	-0-
05	215078 X	111576	-0-	-103502	-0-	111576	2	N	-0-
06	208140 X	88020	-0-	-120120	-0-	88020	2	N	-0-
07	195269 X	88137	-0-	-107132	-0-	88137	2	N	-0-
08	164641 X	77227	-0-	-87414	-0-	77227	2	N	-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145									
03	187271 X	77065	-0-	-110206	-0-	77065	2	N	-0-
04	181230 X	54115	-0-	-127115	-0-	54115	2	N	-0-
05	187271 X	57054	-0-	-130217	-0-	57054	2	N	-0-
06	181230 X	49611	-0-	-131619	-0-	49611	2	N	-0-
07	187271 X	43475	-0-	-143796	-0-	43475	2	N	-0-
08	77066 X	40641	-0-	-36425	-0-	40641	2	N	-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955									
11	0	23414	-0-	23414	23414	23414	2	N	-0-
12	0	228108	-0-	228108	251522	228108	2	N	-0-
*01	433409 X	181887	-0-	-251522	-0-	181887	2	N	-0-
*02	120675 X	120675	-0-	-0-	-0-	120675	2	N	-0-
*03	105057 X	105057	-0-	-0-	-0-	105057	2	N	-0-
*04	78435 X	78435	-0-	-0-	-0-	78435	2	N	-0-
*05	77982 X	77982	-0-	-0-	-0-	77982	2	N	-0-
*06	70078 X	70078	-0-	-0-	-0-	70078	2	N	-0-
*07	64378 X	64378	-0-	-0-	-0-	64378	2	N	-0-
*08	55768 X	55768	-0-	-0-	-0-	55768	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14291 X	12656	-0-	-1635	-0-	990	1	11666	2	N	-0-			3
04	13830 X	12050	-0-	-1780	-0-	940	1	11110	2	N	-0-			3
05	13144 X	12305	-0-	-839	-0-	924	1	11381	2	N	-0-			3
06	12300 X	12283	-0-	-17	-0-	958	1	11323	2	N	-0-			5
						2	9							
07	12648 X	12151	-0-	-497	-0-	897	1	11254	2	N	-0-			5
08	12648 X	12369	-0-	-279	-0-	957	1	11412	2	N	-0-			5
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
03	9610 X	8049	-0-	-1561	-0-	864	1	7183	2	Y	-0-			14
						2	9							
04	8430 X	7784	-0-	-646	-0-	1027	1	6757	2	Y	-0-			14
05	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	1149	1	7724	2	Y	-0-			19
						6	9							
06	8460 X	8387	-0-	-73	-0-	1236	1	7151	2	Y	-0-			19
07	8742 X	8592	-0-	-150	-0-	1432	1	7159	2	Y	-0-			20
						1	9							
*08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	1371	1	7593	2	Y	-0-			20
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
03	5952 X	5370	-0-	-582	-0-	577	1	4793	2	Y	-0-			5
04	5760 X	4686	-0-	-1074	-0-	618	1	4067	2	Y	-0-			6
						1	9							
05	5766 X	5173	-0-	-593	-0-	670	1	4503	2	Y	-0-			6
06	5580 X	4799	-0-	-781	-0-	707	1	4092	2	Y	-0-			6
07	5766 X	4883	-0-	-883	-0-	814	1	4069	2	Y	-0-			6
08	5363 X	4969	-0-	-394	-0-	760	1	4209	2	Y	-0-			6
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	609	1	5065	2	Y	-0-			10
						1	9							
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	677	1	4450	2	Y	-0-			10
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	722	1	4849	2	Y	-0-			11
						1	9							
06	5490 X	3147	-0-	-2343	-0-	464	1	2683	2	Y	-0-			11
07	5673 X	3801	-0-	-1872	-0-	633	1	3168	2	Y	-0-			11
08	5673 X	4104	-0-	-1569	-0-	628	1	3476	2	Y	-0-			11
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
03	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	1272	1	10576	2	Y	-0-			142
						15	9							
04	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6622	2	Y	-0-			148
						7	9							
05	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	933	1	6270	2	Y	-0-			166
						20	9							
06	6510 X	6167	-0-	-343	-0-	909	1	5258	2	Y	-0-			166
07	6727 X	3158	-0-	-3569	-0-	526	1	2631	2	Y	-0-			167
						1	9							
08	6727 X	6391	-0-	-336	-0-	978	1	5413	2	Y	-0-			167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124651 X	92158	-0-	-32493	-0-	92158	2			N	-0-			3
04	119790 X	85782	-0-	-34008	-0-	85782	2			N	-0-			3
05	116002 X	83674	-0-	-32328	-0-	83674	2			N	-0-			3
06	103680 X	76829	-0-	-26851	-0-	76827	2	2	9	N	2			5
07	99851 X	75846	-0-	-24005	-0-	75846	2			N	-0-			5
08	92163 X	72011	-0-	-20152	-0-	72011	2			N	-0-			5

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090														
03	159526 X	104252	-0-	-55274	-0-	104252	2			N	-0-			-0-
04	139860 X	95506	-0-	-44354	-0-	95506	2			N	-0-			-0-
05	131874 X	93507	-0-	-38367	-0-	93507	2			N	-0-			-0-
06	118260 X	85642	-0-	-32618	-0-	85642	2			N	-0-			-0-
07	112840 X	84810	-0-	-28030	-0-	84810	2			N	-0-			-0-
08	104253 X	79506	-0-	-24747	-0-	79506	2			N	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173														
03	3541 X	-0-	-0-	-3541	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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														
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888														
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-
08	14B2 EXT	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														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
GGG OIL COMPANY, LTD.					302568									
HERRADURA RANCH			WELL #:		9	RRCID -> 235213		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH		924 PERF.	852 - 862	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:		10	RRCID -> 253225		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH		959 PERF.	880 - 886	
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-
08	14B	DENY	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	
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-
08	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	
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-
08		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	
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-
08	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
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-
08	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 UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582 -	2603		
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
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 -	2446		
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-
08	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			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	793	1067	1			224
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35					259
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	283	361	1			181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	303	343	1			141
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	491					632
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	349	724	1			257
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2630 -	2670		
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-
08	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		
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-
08	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 #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															CNTY: BASTROP			
HILBIG OIL UNIT NO. 1																		
WELL #: 26H																		
RRCID -> 146649																		
COMPL. DATE 09/28/1971																		
TOTAL DEPTH 2620																		
PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	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																		
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-
08	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																		
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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																		
WELL #: 17H																		
RRCID -> 146652																		
COMPL. DATE 01/12/1984																		
TOTAL DEPTH N/A																		
PERF. N/A																		
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-
08	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																		
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-
08	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																		
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-
08	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																		
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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1336

HILBIG, SOUTH (NAVARRO)				41383 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BASTROP							
SAHARA OIL AND GAS, INC.				743278															
HILBIG, FRED				WELL #:		1		RRCID -> 098852		COMPL. DATE 02/07/1982		TOTAL DEPTH 1725		PERF. 1676 - 1688					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
08	14B	DENY	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					
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327															
EPPS				WELL #:		4701		RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6415 - 6482					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
EPPS				WELL #:		2		RRCID -> 091710		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 4480 - 5198					
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2				N	-0-					-0-	
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-	
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-	
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
EPPS				WELL #:		3		RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4911 - 5189					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EPPS				WELL #:		4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6396 - 6424					
03	3720	X	1467	-0-	-2253	-0-	1467	2				N	-0-					43	
04	1950	X	1374	-0-	-576	-0-	1374	2				N	-0-					43	
05	2015	X	388	-0-	-1627	-0-	388	2				N	-0-					43	
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-					43	
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					43	
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					43	

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.				//CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
				WELL #:	1026	RRCID -> 052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	4974	-	5028		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
EPPS, H. C.					WELL #:	4039	RRCID -> 053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	N/A			
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	5					39
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	9	4	1	38	3	Y	10	45	1	4
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	9	5	1	51	3	Y	11			15
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	9	1	1	10	3	Y	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	14	1			2
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
HOLMAN, W. T. O.					WELL #:	1025	RRCID -> 054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	N/A			
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					1
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	51	-0-	-476	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
MORRISS 83					WELL #:	2	RRCID -> 054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	N/A			
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	16	40	1			19
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	18	9	7	1	83	3	Y	3			22
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	9	10	1	103	3	Y	30	15	1	37
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	9	9	1	96	3	Y	-0-			37
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	6	1	63	3	Y	-0-	23	1	14
*08	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					14
MORRISS 84					WELL #:	2	RRCID -> 054297	COMPL. DATE	12/11/1972	TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	N/A			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -86-												CITY: EDWARDS		
//CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 875310														
WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	125	1	715	3	Y	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	-0-			-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	180	1	953	3	Y	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-			-0-
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	157	1	796	3	Y	-0-			-0-
*08	1147 N	962	-0-	-185	-0-	161	1	800	3	Y	1			1
						1	9							
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A														
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	83	1	473	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	75	1	439	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	92	1	484	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	75	1	394	3	Y	-0-			-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	359	3	Y	-0-			-0-
*08	589 N	424	-0-	-165	-0-	71	1	353	3	Y	-0-			-0-
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A														
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
*08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
MORRIS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A														
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
*08	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A														
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	8	1	74	3	Y	1			1
						1	9							
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	1	1	-0-
*08	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84										//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
										RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6246 - 6249			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	155 N	149	-0-	-6	-0-		12 1	137 3	Y			-0-				-0-			
04	150 N	147	-0-	-3	-0-		11 1	136 3	Y			-0-				-0-			
05	155 N	151	-0-	-4	-0-		13 1	138 3	Y			-0-				-0-			
06	150 N	129	-0-	-21	-0-		11 1	118 3	Y			-0-				-0-			
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-		13 1	131 3	Y			-0-				-0-			
*08	155 N	138	-0-	-17	-0-		13 1	125 3	Y			-0-				-0-			
CAUTHORN -85-					WELL #: 3	RRCID -> 088831	COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6234 - 6337								
03	186 N	185	-0-	-1	-0-		28 1	157 3	Y			-0-				-0-			
04	180 N	171	-0-	-9	-0-		25 1	146 3	Y			-0-				-0-			
05	186 N	173	-0-	-13	-0-		28 1	145 3	Y			-0-				-0-			
06	180 N	165	-0-	-15	-0-		26 1	139 3	Y			-0-				-0-			
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-		28 1	144 3	Y			-0-				-0-			
*08	186 N	171	-0-	-15	-0-		29 1	142 3	Y			-0-				-0-			
MORRISS 84					WELL #: 5	RRCID -> 162037	COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6260 - 6270								
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y			-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				-0-			
CAUTHORN "85"					WELL #: 4	RRCID -> 163608	COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6212 - 6224								
03	155 N	72	-0-	-83	-0-		11 1	61 3	Y			-0-				-0-			
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		14 1	81 3	Y			-0-				-0-			
05	62 N	61	-0-	-1	-0-		10 1	51 3	Y			-0-				-0-			
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-		21 1	112 3	Y			-0-				-0-			
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		16 1	79 3	Y			-0-				-0-			
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		17 1	83 3	Y			-0-				-0-			
CAUTHORN "86"					WELL #: 3	RRCID -> 167918	COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 4858 - 4910								
03	620 N	608	-0-	-12	-0-		91 1	517 3	Y			-0-				-0-			
04	570 N	560	-0-	-10	-0-		82 1	478 3	Y			-0-				-0-			
05	620 N	580	-0-	-40	-0-		92 1	488 3	Y			-0-				-0-			
06	600 N	553	-0-	-47	-0-		88 1	465 3	Y			-0-				-0-			
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-		94 1	478 3	Y			-0-				-0-			
*08	589 N	576	-0-	-13	-0-		96 1	480 3	Y			-0-				-0-			
HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH					42554 500 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS									
					RRCID -> 199883	COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694									
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-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOSTETTER (FB-A)				42803 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474															
RUCKMAN				WELL #:	1	RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.13044 - 13160							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)				42803 346	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861															
H.E. GOUGER FEE				WELL #:	9	RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102							
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16120 - 16166							
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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							
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RUCKMAN				WELL #:	9	RRCID -> 209854		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16305		PERF.16026 - 16058							
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

HOSTETTER (WILCOX A) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC HOSTETTER, A. M.				42803 415 076861	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #: 7	RRCID -> 146657	COMPL. DATE 07/30/1993				TOTAL DEPTH 8845	PERF. 8435	-	8644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SELF GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167875	COMPL. DATE 02/21/1998				TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8718	-	8863			
03	3100 N	1787	-0-	-1313	2127		221 1	1532 2	Y		31	109 1				63
							34 9									
04	3000 N	1594	-0-	-1406	721		204 1	1354 2	Y		33					96
							36 9									
05	2195 N	1474	-0-	-721	-0-		200 1	1246 2	Y		25					121
							28 9									
06	1740 N	1188	-0-	-552	-0-		145 1	1018 2	Y		23					144
							25 9									
07	1643 N	1124	-0-	-519	-0-		132 1	964 2	Y		25	29 1				140
							28 9									
08	1488 N	798	-0-	-690	-0-		103 1	681 2	Y		13	103 1				50
							14 9									
PENN, STELLA				WELL #: 8	RRCID -> 171806	COMPL. DATE 10/21/1998				TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8276	-	8284			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HOSTETTER (WILCOX 9400) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC D. H. PRICE GAS UNIT				42803 477 076861	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #: 1	RRCID -> 167678	COMPL. DATE 01/31/1998				TOTAL DEPTH 11127	PERF. 9312	-	9322			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
COLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169824	COMPL. DATE 07/13/1998				TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9368	-	9388			
03	434 N	373	-0-	-61	-0-		47 1	326 2	N		-0-	2 1				17
04	480 N	401	-0-	-79	-0-		53 1	348 2	N		-0-					17
05	465 N	400	-0-	-65	-0-		55 1	345 2	N		-0-					17
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-		48 1	336 2	N		-0-					17
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-		70 1	508 2	N		-0-					17
08	403 N	400	-0-	-3	-0-		52 1	348 2	N		-0-					17
MOZELLE-SELF GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 240117	COMPL. DATE 05/11/2007				TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8732	-	8857			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 229749	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 15260	PERF. 9820 - 9854				
M	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		
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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 156685	COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9904 - 9932				
03	7471 X	7276	-0-	-195	-0-	911 1	6318 2	Y	43	174 1		45
						47 9						
04	7230 X	6446	-0-	-784	-0-	840 1	5569 2	Y	34			79
						37 9						
05	7750 X	5971	-0-	-1779	-0-	823 1	5118 2	Y	27			106
						30 9						
06	7500 X	7047	-0-	-453	-0-	872 1	6133 2	Y	38			144
						42 9						
07	7750 X	6722	-0-	-1028	-0-	806 1	5882 2	Y	31	135 1		40
						34 9						
08	7285 X	4680	-0-	-2605	-0-	609 1	4045 2	Y	24			64
						26 9						

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 157469	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9858 - 9898				
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	73 1	504 2	Y	4	14 1		24
						4 9						
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	71 1	468 2	Y	3			27
						3 9						
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	78 1	484 2	Y	2			29
						2 9						
06	570 N	509	-0-	-61	-0-	63 1	443 2	Y	3			32
						3 9						
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	66 1	480 2	Y	3	11 1		24
						3 9						
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	62 1	413 2	Y	2			26
						2 9						

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159100	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 13310	PERF. 9940 - 9974				
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	270 1	1875 2	N	32			74
						35 9						
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	270 1	1793 2	N	17			91
						19 9						
05	2170 N	1566	-0-	-604	-0-	216 1	1342 2	N	7			98
						8 9						
06	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	253 1	1780 2	N	15			113
						17 9						
07	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	247 1	1799 2	N	35			148
						39 9						
*08	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	181 1	1204 2	N	11			159
						12 9						

HOSTETTER (WILCOX 9,900)													CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
YEAGER GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	132 1	912 2	N	17				96	
04	870 N	731	-0-	-139	-0-	19 9	626 2	N	10				106	
05	1054 N	799	-0-	-255	-0-	94 1	681 2	N	8				114	
06	1020 N	648	-0-	-372	-0-	11 9	566 2	N	2				116	
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	109 1	1878 2	N	25				141	
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	9 9	729 2	N	8				149	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.														
RUCKMAN														
				WELL #:	10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10226 - 10380	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HOSTETTER (WILCOX 10,000)													CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
LINDHOLM GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9866 - 9880	
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	91 1	628 2	N	1	4 1			33	
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	1 9	749 2	N	1				34	
05	1023 N	645	-0-	-378	-0-	113 1	556 2	N	-0-				34	
06	690 N	607	-0-	-83	-0-	1 9	531 2	N	1				35	
07	899 N	680	-0-	-219	-0-	89 1	598 2	N	-0-				35	
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	79 1	525 2	N	1				36	
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)													CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.														
MARTIN DEEP GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	197621	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	16501	PERF.	10044 - 10180	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10300)														CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC																	
SPICE GAS UNIT																	
WELL #: 3														RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993	
TOTAL DEPTH 12800														PERF.10212 - 10336			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	321 1	2225 2	N	5								37
04	2520 N	2357	-0-	-163	-0-	308 1	2039 2	N	9								46
05	2542 N	2385	-0-	-157	-0-	329 1	2047 2	N	8								54
06	2460 N	2155	-0-	-305	-0-	268 1	1883 2	N	4								58
07	2449 N	2172	-0-	-277	-0-	262 1	1910 2	N	-0-								58
*08	2387 N	1558	-0-	-829	-0-	203 1	1348 2	N	6								64
						7 9											

GOUGER, H.E. FEE NCT-4														WELL #: 5		RRCID -> 151645	
TOTAL DEPTH 13000														COMPL. DATE 09/02/1994		PERF.10601 - 10670	
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4														WELL #: 8		RRCID -> 153989	
TOTAL DEPTH 10920														COMPL. DATE 03/29/1995		PERF.10642 - 10662	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

PENN, STELLA														WELL #: 5		RRCID -> 154937	
TOTAL DEPTH 10470														COMPL. DATE 05/19/1995		PERF.10306 - 10374	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-

HOME PETROLEUM CORP.														396852			
SPICE GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 130518	
TOTAL DEPTH 12734														COMPL. DATE 02/23/1989		PERF.10335 - 10410	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 1		Y	-0-								-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1		Y	-0-								-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1		Y	-0-								-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-								-0-
07	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	29 2		Y	-0-								-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	28 2		Y	-0-								-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)														42803 752		NON-ASSOCIATED	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
PENN, STELLA														076861			
WELL #: 7														RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998	
TOTAL DEPTH 14764														PERF.10963 - 11186			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
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-	
08	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						

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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOSTETTER (WILCOX 12,700)			42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861															
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	266224	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	15775	PERF.13044 - 13056						

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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						

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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	250754	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.14820 - 14844						

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARTIN			WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052						

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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 15300)													CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													42803 850			NON-ASSOCIATED		
YEAGER GAS UNIT													076861			RRCID -> 206696		
													WELL #: 5			COMPL. DATE 11/15/2004		
													TOTAL DEPTH 15664			PERF.15142 - 15375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	35	1	239	2	N	-0-				-0-			
04	570 N	297	-0-	-273	-0-	39	1	258	2	N	-0-				-0-			
05	651 N	303	-0-	-348	-0-	42	1	261	2	N	-0-				-0-			
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	2	N	-0-				-0-			
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	-0-				-0-			
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	20	1	130	2	N	-0-				-0-			
YEAGER GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 210692		
													COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 16500		
													PERF.15110 - 15520					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
YEAGER GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 220744		
													COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 15805		
													PERF.15135 - 15390					
03	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	515	1	3571	2	N	-0-				-0-			
04	4140 X	3656	-0-	-484	-0-	479	1	3177	2	N	-0-				-0-			
05	4216 X	3768	-0-	-448	-0-	522	1	3246	2	N	-0-				-0-			
06	4080 X	3624	-0-	-456	-0-	451	1	3173	2	N	-0-				-0-			
07	4123 X	3669	-0-	-454	-0-	442	1	3227	2	N	-0-				-0-			
08	4092 X	2841	-0-	-1251	-0-	372	1	2469	2	N	-0-				-0-			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.													153474			RRCID -> 191548		
RUCKMAN DEEP GAS UNIT													WELL #: 1 L			COMPL. DATE 10/30/2002		
													TOTAL DEPTH 16050			PERF.15308 - 15512		
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-			
08	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					
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-			
08	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					
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-			
08	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 #: 5			RRCID -> 201002			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1 D			RRCID -> 202788			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 206646			COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 211324			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 211332			COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 211563			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 212167			COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC STELLA PENN				42805 257 076861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 6	RRCID -> 158075	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6240 - 6246							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STELLA PENN				WELL #: 10	RRCID -> 272961	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6146 - 6162							
03	14330 R	14330	-0-	-0-	-0-	1802 36 9	1	12492	2	N	33	218	1			31
04	12240 #	11308	-0-	-932	-0-	1479 23 9	1	9806	2	N	21					52
05	11966 #	11602	-0-	-364	-0-	1604 20 9	1	9978	2	N	18					70
06	15911 R	15911	-0-	-0-	-0-	1977 31 9	1	13903	2	N	28					98
07	17336 R	17336	-0-	-0-	-0-	2086 34 9	1	15216	2	N	31					129
08	14322 #	11842	-0-	-2480	-0-	1548 18 9	1	10276	2	N	16	87	1			58
STELLA PENN				WELL #: 2	RRCID -> 280522	COMPL. DATE 03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5948 - 5962							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC PENN, STELLA				42805 300 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 8	RRCID -> 167677	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7964 - 7974							
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOSTETTER, NORTH (WILCOX, UPPER) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-				42805 500 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 1	RRCID -> 067499	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH	9721	PERF. N/A							
03	9238 X	7674	-0-	-1564	-0-	966 13 9	1	6695	2	Y	12	40	1			59
04	8940 X	8212	-0-	-728	-0-	1075 11 9	1	7126	2	Y	10					69
05	9238 X	8544	-0-	-694	-0-	1181 14 9	1	7349	2	Y	13					82
06	8940 X	8632	-0-	-308	-0-	1073 11 9	1	7548	2	Y	10					92
07	8866 X	8826	-0-	-40	-0-	1063 8 9	1	7755	2	Y	7					99
08	8556 X	6386	-0-	-2170	-0-	836 4 9	1	5546	2	Y	4					103

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)										42805 508	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										076861						
RENSHAW UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 146346	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8974	-	8977
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)										43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP										251729						
SAN PEDRO RANCH										WELL #: 1824	RRCID -> 243051	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2684	-	2691
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRIME OPERATING COMPANY										677770						
FITZSIMMONS "A"										WELL #: 2501	RRCID -> 172350	COMPL. DATE 02/12/1999	TOTAL DEPTH 3786	PERF. 2985	-	2995
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2019 - P/A 03/27/19																
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)										43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP										251729						
SAN PEDRO RANCH										WELL #: 1761	RRCID -> 241902	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3832	-	3868
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7 1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	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
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	28	1	397	2	Y	2	2	1			2
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	30	1	358	2	Y	1	1	1			2
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	33	1	426	2	Y	1	2	1			1
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	1					2
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	1	3	1			-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	36	1	422	2	Y	2					2

HURTA HILL (2920)																					
WILLIAMSON OPERATING CO.																					
KIEFER																					
43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA																					
925911																					
WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934																					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

IKE PRYOR (BRACERO)																					
MCDAY ENERGY CORP.																					
PRYOR RANCH																					
44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA																					
546675																					
WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715																					
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

IKE PRYOR (ESCONDIDO)																					
MCDAY ENERGY CORP.																					
PRYOR RANCH																					
44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA																					
546675																					
WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355																					
03	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

IKE PRYOR (OLMOS 2600)																					
MCDAY ENERGY CORP.																					
PRYOR RANCH																					
44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA																					
546675																					
WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642																					
03	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)																					
BLACKBRUSH O & G, LLC																					
PALS RANCH																					
44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																					
073059																					
WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 10960 - 13632																					
03	4278	X	3567	-0-	-711	-0-	2550	3	908	4	Y	99	68	1						87	
04	3930	X	2923	-0-	-1007	-0-	2181	3	662	4	Y	73	95	1						65	
05	4061	X	2973	-0-	-1088	-0-	2235	3	604	4	Y	122	48	1						139	
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	1441	3	1996	4	Y	95	183	1						51	
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	231	3	3199	4	Y	96	124	1						23	
*08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	250	3	3621	4	Y	102								125	
							112	9													

INDIO TANKS (PEARSALL)															
BLACKBRUSH O & G, LLC															
PALS RANCH															
//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
//CONT.// 073059															
WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6448 X	6078	-0-	-370	-0-	5458	3	346	4	Y	249	120	1		220
						274	9								
04	6360 X	5297	-0-	-1063	-0-	5064	3	233	9	Y	212	242	1		190
05	6572 X	5292	-0-	-1280	-0-	5062	3	230	9	Y	209	140	1		259
06	5487 X	4842	-0-	-645	-0-	4648	3	194	9	Y	176	340	1		95
07	5518 X	5078	-0-	-440	-0-	1040	3	3858	4	Y	164	220	1		39
						180	9								
08	5518 X	4048	-0-	-1470	-0-	1759	3	2124	4	Y	150				189
						165	9								
CABOT OIL & GAS CORPORATION															
STUART-PERLITZ RANCH															
121700															
WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC															
CRAWFORD RANCH															
135316															
WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490															
03	DLQ G-10	2717	-0-	2717	11305	859	1	1840	2	Y	14	13	0		1
						3	4	15	9						
04	DLQ G-10	1974	-0-	1974	13279	716	1	1237	2	Y	19	18	0		2
						21	9								
05	15566 X	2287	-0-	-13279	-0-	856	1	1387	2	Y	38	36	0		4
						2	4	42	9						
06	2730 X	1294	-0-	-1436	-0-	846	1	397	2	Y	41	41	0	1 8	3
						6	4	45	9						
07	4433 X	941	-0-	-3492	-0-	326	1	584	4	Y	28	30	0		1
						31	9								
08	2728 X	2449	-0-	-279	-0-	138	1	1306	2	Y	40	39	0		2
						961	4	44	9						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
NHL															
147699															
WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170															
03	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-				16
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1 9		N	1	1	8		16
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-				16
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				16
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				16
08	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-				16
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416															
03	T. A.	1010	-0-	1010	1010	1010	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-				-0-
07	T. A.	634	-0-	634	1644	634	2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	4119	-0-	4119	5763	4119	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	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																
03	3038	X	2210	-0-		-828	-0-		2209	2		1	9	N		1		1	8							70																																																
04	2940	X	2397	-0-		-543	-0-		2396	2		1	9	N		1		1	8							70																																																
05	2914	X	2458	-0-		-456	-0-		2458	2				N		-0-										70																																																
06	2419	X	2419	-0-		-0-	-0-		2419	2				N		-0-										70																																																
07	2480	X	1854	-0-		-626	-0-		1853	2		1	9	N		1		1	8							70																																																
08	2480	X	2077	-0-		-403	-0-		2077	2				N		-0-										70																																																
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY															148108																																																											
IRVIN FAMILY															WELL #: 3															RRCID -> 261501															COMPL. DATE 03/07/2011															TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
03	707	N	707	-0-		-0-	-0-		694	3		13	4	Y		-0-											288																																															
04	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-		772	3		244	4	Y		54											342																																															
									59	9																																																																
05	937	N	937	-0-		-0-	-0-		891	3		4	4	Y		38		5	8								375																																															
									42	9																																																																
06	515	N	515	-0-		-0-	-0-		464	3		25	4	Y		24		5	8								394																																															
									26	9																																																																
07	1116	N	804	-0-		-312	-0-		726	3		54	4	Y		22											416																																															
									24	9																																																																
*08	944	N	944	-0-		-0-	-0-		894	3		14	4	Y		33											449																																															
									36	9																																																																
CROMWELL															WELL #: 1H															RRCID -> 265363															COMPL. DATE 06/19/2011															TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174														
03	4402	X	843	-0-		-3559	-0-		739	3		14	4	Y		82		50	0								1030																																															
									90	9																																																																
04	2520	X	1231	-0-		-1289	-0-		819	3		258	4	Y		140											1170																																															
									154	9																																																																
05	1674	X	1067	-0-		-607	-0-		1026	3		4	4	Y		34											1204																																															
									37	9																																																																
06	1620	X	734	-0-		-886	-0-		647	3		35	4	Y		47		112	0							1139																																																
									52	9																																																																
07	1457	X	1130	-0-		-327	-0-		984	3		73	4	Y		66											1205																																															
									73	9																																																																
08	1271	X	909	-0-		-362	-0-		873	3		13	4	Y		21		91	0							1135																																																
									23	9																																																																
ALINE WILLIAMS UNIT B															WELL #: 1H															RRCID -> 265483															COMPL. DATE 05/20/2012															TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745														
03	10325	X	10325	-0-		-0-	-0-		9719	3		188	4	Y		380		375	0								175																																															
									418	9																																																																
04	5530	X	5530	-0-		-0-	-0-		3964	3		1248	4	Y		289		178	0							286																																																
									318	9																																																																
05	5114	X	5114	-0-		-0-	-0-		4820	3		20	4	Y		249		235	0							300																																																
									274	9																																																																
06	5106	X	5106	-0-		-0-	-0-		4580	3		245	4	Y		255		174	0							381																																																
									281	9																																																																
*07	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-		3757	3		279	4	Y		132		84	0							429																																																
									145	9																																																																
*08	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-		3554	3		56	4	Y		176		154	0							451																																																
									194	9																																																																

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	148108													
ZCW				WELL #:	1H	RRCID	-> 265567	COMPL.	DATE 08/31/2011	TOTAL	DEPTH 11786	PERF.12183	- 15516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	3578	-0-	-793	-0-			3169 3	69 4	Y			309	317 0				2000
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-			340 9	643 4	Y			210	219 0	1 8			1990
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-			1905 3	15 4	Y			273	278 0				1985
06	3450 X	1635	-0-	-1815	-0-			231 9	91 4	Y			119	139 0				1965
07	3565 X	880	-0-	-2685	-0-			3324 3	53 4	Y			70	48 0				1987
08	3627 X	2912	-0-	-715	-0-			300 9	40 4	Y			260	268 0				1979
								1413 3										
								131 9										
								750 3										
								77 9										
								2586 3										
								286 9										
PT UNIT C				WELL #:	1H	RRCID	-> 271485	COMPL.	DATE 08/24/2012	TOTAL	DEPTH 11880	PERF.12114	- 17174					
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			16 3	15 9	Y			14	12 0				882
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-			137 3	43 4	Y			66	48 0				900
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-			73 9	2 4	Y			39	28 0				911
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-			379 3	22 4	Y			26	21 0				916
*07	346 X	346	-0-	-0-	-0-			43 9	22 4	Y			30	22 0				924
08	434 X	278	-0-	-156	-0-			291 3	4 4	Y			41	36 0				929
								33 9										
								229 3										
								45 9										
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC				189977														
WILSON				WELL #: C	1HP	RRCID	-> 267765	COMPL.	DATE 01/18/2012	TOTAL	DEPTH 11708	PERF. N/A						
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-			210 1	2431 3	Y			78	134 1				104
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-			86 9	2335 3	Y			186	153 1				137
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-			205 1	1653 3	Y			94	117 1				114
06	2640 X	1055	-0-	-1585	-0-			233 1	717 3	Y			116	118 1				112
07	DLQ G-10	530	-0-	530	530			103 9										
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	530			210 1	303 3	Y			15	29 1				98
								17 9										
										Y		NO RPT						98
EL TORO RESOURCES LLC				250718														
MYERS				WELL #: 2683H	RRCID	-> 243046	COMPL.	DATE 08/02/2008	TOTAL	DEPTH 9515	PERF. 9917	- 12045						
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-
08	0 N	-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					
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-			288 3		N			-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-			275 3		N			-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-			276 3		N			-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-			151 3		N			-0-					-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-			505 3		N			-0-					-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-			288 3		N			-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)										44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
EL TORO RESOURCES LLC										250718													
SHOOK										WELL #:		801H		RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10605 - 15330			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-						-0-		
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-						-0-		
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-						-0-		
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-						-0-		
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-						-0-		
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-						-0-		
BARCLAY										WELL #:		1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244		PERF.10653 - 12643			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						55		
COMANCHE RANCH										WELL #:		3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341			
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-						-0-		
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-						-0-		
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-						-0-		
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-						-0-		
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-						-0-		
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-						-0-		
EOG RESOURCES, INC.										253162													
ROBERT HINDES										WELL #:		1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139			
03	2263	X	1848	-0-	-415	-0-	92	1	1669	2	N	79	13	8							432		
							87	9															
04	1980	X	1550	-0-	-430	-0-	13	1	1471	2	N	60	2	8							490		
							66	9															
05	2263	X	736	-0-	-1527	-0-	94	1	638	2	N	4	1	8							493		
							4	9															
06	2190	X	1547	-0-	-643	-0-	156	1	1383	2	N	7	4	8							496		
							8	9															
*07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	217	1	2086	2	N	11	3	8							504		
							12	9															
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	43	1	1405	2	N	49									553		
							54	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
AVANT										WELL #:		D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11511 - 16380			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45		

INDIO TANKS (PEARSALL)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728														
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAGE ENERGY COMPANY														
FLYING G RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030														
03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-			-0-
05	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEA EAGLE FORD, LLC														
SHOOK														
WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940														
03	4464 X	569	-0-	-3895	-0-	569	3			N	-0-			-0-
04	4320 X	2773	-0-	-1547	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-			-0-
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-			-0-
*07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-			-0-
*08	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
CAGE														
WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAGE														
WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	119	1	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	578	-0-	578	697	578	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	236	-0-	236	933	236	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	37	-0-	37	970	37	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)															//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: MAVERICK														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																													
FOGMT															WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																										
03	403 X	30	-0-	-0-	-373	-0-			30	3		N	-0-					-0-																										
04	390 X	-0-	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-																										
05	403 X	-0-	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-																										
06	180 X	36	-0-	-0-	-144	-0-			36	3		N	-0-					-0-																										
07	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-																										
08	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																										

BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403																													
03	2635 X	-0-	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-					-0-																										
04	2220 X	59	-0-	-0-	-2161	-0-		59	3			N	-0-					-0-																										
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	-0-		2311	3			N	-0-					-0-																										
06	3000 N	4512	-0-	-0-	1512	1512		4512	3			N	-0-					-0-																										
*07	3100 N	2641	-0-	-0-	-459	1053		2641	3			N	-0-					-0-																										
*08	3100 N	3084	-0-	-0-	-16	1037		3084	3			N	-0-					-0-																										

VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY															881167 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181																													
03	3286 X	1928	-0-	-0-	-1358	-0-		101	1	1746	2	Y	74					180																										
								81	9																																			
04	2760 X	2081	-0-	-0-	-679	-0-		2015	2	66	9	Y	60	2	8			238																										
05	2387 X	1458	-0-	-0-	-929	-0-		76	1	1325	2	Y	52	140	1			150																										
								57	9																																			
06	2280 X	896	-0-	-0-	-1384	-0-		165	1	637	2	Y	81	1	8			230																										
								5	4	89	9																																	
*07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	2380	2	Y	74	182	1	1	8	121																										
								79	4	81	9																																	
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	1644	2	Y	113					234																										
								6	4	124	9																																	

VENADO OPERATING COMPANY LLC SCHORP-WHITE RANCH, LTD.															884496 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914																													
03	434 N	280	-0-	-0-	-154	-0-		124	1	156	2	N	-0-					604																										
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	403	2	N	-0-					604																										
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	873	2	N	16	186	1			434																										
								18	9																																			
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	714	2	N	-0-					434																										
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	498	2	N	-0-					434																										
08	1023 N	809	-0-	-0-	-214	-0-		124	1	630	2	N	50					220																										
								55	9																																			

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT															WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104																													
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1205	2	N	142	179	1			348																										
								156	9																																			
04	1530 N	1017	-0-	-0-	-513	-0-		120	1	801	2	N	87					435																										
								96	9																																			
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	768	2	N	99	189	1			345																										
								109	9																																			
06	1440 N	754	-0-	-0-	-686	-0-		120	1	590	2	N	40					385																										
								44	9																																			
07	1054 N	800	-0-	-0-	-254	-0-		124	1	593	2	N	75					460																										
								83	9																																			
08	992 N	908	-0-	-0-	-84	-0-		124	1	745	2	N	35					495																										
								39	9																																			

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496														
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 X	742	-0-	-405	-0-	124 37	1 9	581	2	N	34			265
04	1050 X	520	-0-	-530	-0-	120 9	1 9	391	2	N	8			273
05	1240 X	334	-0-	-906	-0-	124 18	1 9	192	2	N	16			289
06	1200 X	745	-0-	-455	-0-	120 15	1 9	610	2	N	14			303
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2			305
08	744 X	124	-0-	-620	-0-	124	1			N	-0-			305
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
03	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	124 174	1 9	1391	2	N	158	180 1		328
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	120 132	1 9	1252	2	N	120			448
05	1395 N	936	-0-	-459	-0-	124 1	1	812	2	N	-0-			448
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	120 1	1	1514	2	N	-0-			448
07	1550 N	124	-0-	-1426	-0-	124 1	1			N	-0-			448
08	930 N	663	-0-	-267	-0-	124 1	1	539	2	N	-0-			268
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
03	3100 N	7526	-0-	4426	10547	130 2	1 4	7379	2	N	14			228
04	3000 N	10358	-0-	7358	17905	125 51	1 4	10037	2	N	132			360
05	20031 X	2126	-0-	-17905	-0-	139 1	1 4	1952	2	N	31	187 1		204
06	900 X	683	-0-	-217	-0-	135 1	1	548	2	N	-0-			204
07	930 X	190	-0-	-740	-0-	124 1	1	66	2	N	-0-			204
08	930 X	154	-0-	-776	-0-	124 20	1 9	10	2	N	18			222
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
03	806 X	593	-0-	-213	-0-	2 81	1 9	510	2	N	74			163
04	977 X	977	-0-	-0-	-0-	3 84	1 9	890	2	N	76			239
05	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	111 134	1 9	1849	2	N	122	178 1		183
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			183
07	1023 X	50	-0-	-973	-0-	3 1	1	47	2	N	-0-			183
08	2108 X	12	-0-	-2096	-0-	5 1	1	7	9	N	6			189

J.A.W. (OLMOS)			44897 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911					
RUTLEDGE			WELL #: 2	RRCID -> 116744	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 1280	PERF. 1008 - 1014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JACK MANN (PENN)			45327 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
TRIPLE G OPERATING, LLC			870379					
CARPENTER			WELL #: 1	RRCID -> 222339	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 6598	PERF. 5984 - 6020	
03	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3	N	-0-
04	1470 N	1435	-0-	-35 B	-0-	1435 3	N	-0-
05	1519 N	566	-0-	-953 B	-0-	566 3	N	-0-
06	1470 N	892	-0-	-578 B	-0-	892 3	N	-0-
07	1488 N	600	-0-	-888 B	-0-	600 3	N	-0-
*08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-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	
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-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CANYON RANCH			WELL #: 1134E	RRCID -> 199877	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 6150 - 6262	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3	N	-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3	N	-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478 3	N	-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							

M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-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	
03	4216 #	3928	-0-	-288	-0-	124	1	3757	3	N	43	187	1	140
						47	9							
04	4230 #	3382	-0-	-848	-0-	120	1	3212	3	N	45			185
						50	9							
05	4371 #	3608	-0-	-763	-0-	124	1	3410	3	N	67			252
						74	9							
*06	4230 #	3640	-0-	-590	-0-	120	1	3465	3	N	50	177	1	125
						55	9							
07	4061 #	3522	-0-	-539	-0-	124	1	3341	3	N	52			177
						57	9							
08	3937 #	3786	-0-	-151	-0-	124	1	3610	3	N	47			224
						52	9							

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
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-
08	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	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
03	14B2 EXT	56	-0-	56	2436	56 2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	142	-0-	142	2578	142 2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2578		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	107	-0-	107	2685	107 2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	85	-0-	85	2770	85 2	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2770		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459														
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612														
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
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060														
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007														
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911														
03	4185 X	3603	-0-	-582	-0-	310	1	3278	2	N	14			79
						15	9							
04	5010 X	1128	-0-	-3882	-0-	117	1	1009	2	N	2			81
						2	9							
05	5177 X	1568	-0-	-3609	-0-	264	1	1298	2	N	5			86
						6	9							
06	5010 X	1963	-0-	-3047	-0-	300	1	1657	2	N	5			91
						6	9							
07	3844 X	1442	-0-	-2402	-0-	234	1	1208	2	N	-0-			91
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			91
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)			46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BELLWOS OPERATING CO., L. C.			063857										
BURKS RANCH "D"			WELL #:	5W	RRCID ->	254818	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL	DEPTH	5650	PERF. 5456 - 5466	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.			945936										
BURKS RANCH "E"			WELL #:	9	RRCID ->	235695	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL	DEPTH	5688	PERF. 5385 - 5388	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JORDAN (NAVARRO B)			47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM				
BETRO, INC.			068324										
COFFIELD M-11			WELL #:	1	RRCID ->	080444	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL	DEPTH	3551	PERF. 3332 - 3352	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	78	1	136	2	N	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	N	-0-		-0-
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	12	1	78	2	N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-		-0-
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	2	N	-0-		-0-
EAST-WEST RESOURCES, INC.			239000										
WOODS, G. T.			WELL #:	1	RRCID ->	069214	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL	DEPTH	3044	PERF. N/A	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOODS, G. T.			WELL #:	2	RRCID ->	069215	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL	DEPTH	3130	PERF. N/A	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907										
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)			WELL #:	1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL	DEPTH	3515	PERF. 3042 - 3054	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MILAM			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499							
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID -> 068438	COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH	3118	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					-0-
VICEROY PETROLEUM, LP				885041							
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050	
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JORDAN		WELL #:		2	RRCID -> 066062	COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A	
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VIREX 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	
03	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	235	1	1543	2	-0-
04	1770	X	1367	-0-	-403	-0-	240	1	1127	2	-0-
05	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	246	1	1571	2	-0-
06	1920	X	1825	-0-	-95	-0-	282	1	1543	2	-0-
07	1860	X	1812	-0-	-48	-0-	393	1	1419	2	-0-
08	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	256	1	1263	3	-0-
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4	RRCID -> 074324	COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7190 - 7215	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 109054	COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7276 - 7353	
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	10	1	126	2	42
							4	9			
04	600	N	418	-0-	-182	-0-	29	1	381	2	49
							8	9			
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	29	1	387	2	24
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	24
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	164	1	2191	3	24
*08	3100	N	4032	-0-	932	932	281	1	3751	3	24

JOURDANTON														47358 001				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														//CONT.// 886261																	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 113306				COMPL. DATE 10/03/1984				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340					
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					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									66					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									66					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									66					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									66					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									66					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									66					
SCHORSCH, HENRY														WELL #: 3				RRCID -> 117195				COMPL. DATE 12/16/1946				TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320					
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-		1013	1	6639	2	Y	662	634	1												122				
								728	9																						
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-		914	1	4286	2	Y	332	252	1												202				
								365	9																						
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-		1237	1	7913	2	Y	722	797	1												127				
								794	9																						
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-		1208	1	6621	2	Y	741	723	1												145				
								815	9																						
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-		1977	1	7134	2	Y	636	618	1												163				
								700	9																						
*08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-		1627	1	8037	3	Y	701	628	1												236				
								771	9																						
SANDEEN, JOHN														WELL #: 3				RRCID -> 146333				COMPL. DATE 08/11/1992				TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										-0-				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										-0-				
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										-0-				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										-0-				
WALLACE, J. C.														WELL #: 2				RRCID -> 150676				COMPL. DATE 08/04/1994				TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258					
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-		67	1	892	2	Y	5														65				
								6	9																						
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-		66	1	874	2	Y	-0-														65				
05	961	N	2	-0-	-959	-0-		2	2			Y	-0-														65				
06	930	N	449	-0-	-481	-0-		31	1	418	2	Y	-0-														65				
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-		55	1	737	2	Y	-0-														65				
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-		57	1	704	3	Y	-0-														65				
WALLACE, J. C.														WELL #: 5				RRCID -> 152318				COMPL. DATE 12/16/1994				TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282					
03	1147	X	22	-0-	-1125	-0-		2	1	20	2	Y	-0-														3				
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-		44	1	583	2	Y	-0-														3				
05	527	X	492	-0-	-35	-0-		34	1	458	2	Y	-0-														3				
06	30	X	20	-0-	-10	-0-		1	1	19	2	Y	-0-														3				
07	651	N	19	-0-	-632	-0-		1	1	18	2	Y	-0-														3				
08	496	N	33	-0-	-463	-0-		3	1	30	3	Y	-0-														3				

JOURDANTON		VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		PEARLSTONE, CLAIRE		//CONT.// 47358 001 //CONT.// 886261		WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7201 - 7326		CNTY: ATASCOSA	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	10633 X	10060	-0-	-573	-0-		704 1		9350 2	Y		5						62	
							6 9												
04	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-		762 1	10127 2	Y		-0-							62	
05	10478 X	10366	-0-	-112	-0-		726 1	9640 2	Y		-0-							62	
06	9810 X	9459	-0-	-351	-0-		662 1	8797 2	Y		-0-							62	
07	11253 X	9949	-0-	-1304	-0-		696 1	9253 2	Y		-0-							62	
08	11253 X	10970	-0-	-283	-0-		823 1	10147 3	Y		-0-							62	
PEARLSTONE, CLAIRE																			
WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194																			
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-		400 1	5320 2	Y		-0-							-0-	
04	4770 X	3788	-0-	-982	-0-		265 1	3523 2	Y		-0-							-0-	
05	4929 X	3613	-0-	-1316	-0-		253 1	3360 2	Y		-0-							-0-	
06	5550 X	3094	-0-	-2456	-0-		217 1	2877 2	Y		-0-							-0-	
07	3720 X	2667	-0-	-1053	-0-		187 1	2480 2	Y		-0-							-0-	
08	3720 X	3494	-0-	-226	-0-		263 1	3231 3	Y		-0-							-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT																			
WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356																			
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-		118 1	1565 2	Y		6							55	
							7 9												
04	1050 X	157	-0-	-893	-0-		10 1	135 2	Y		11							66	
							12 9												
05	1085 X	1015	-0-	-70	-0-		71 1	944 2	Y		-0-		34	1				32	
06	1650 X	58	-0-	-1592	-0-		4 1	54 2	Y		-0-							32	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-		37 1	496 3	Y		-0-							32	
08	620 N	477	-0-	-143	-0-		33 1	444 3	Y		-0-							32	
WALLACE, J. C.																			
WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248																			
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		98 1	1300 2	Y		-0-							-0-	
04	660 N	416	-0-	-244	-0-		29 1	387 2	Y		-0-							-0-	
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		93 1	1235 2	Y		-0-							-0-	
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		91 1	1203 2	Y		-0-							-0-	
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		98 1	1299 2	Y		-0-							-0-	
*08	3100 N	3411	-0-	311	311		237 1	3174 3	Y		-0-							-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT																			
WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345																			
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		273 1	3621 2	N		16							129	
							18 9												
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		312 1	4144 2	N		28							157	
							31 9												
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		227 1	3018 2	N		-0-		79	1				78	
06	2070 X	1711	-0-	-359	-0-		120 1	1591 2	N		-0-							78	
07	2139 X	1562	-0-	-577	-0-		110 1	1452 3	N		-0-							78	
08	2139 X	2021	-0-	-118	-0-		142 1	1879 3	N		-0-							78	

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 220230		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH		7862 PERF. 7250 - 7338				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	124 N	102	-0-	-22	-0-		7 1	91 2		N	4				48
							4 9								
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-		23 1	304 2		N	9				57
							10 9								
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-		13 1	170 2		N	-0-	29 1			28
06	3000 N	3186	-0-	186	186		223 1	2963 2		N	-0-				28
07	341 N	76	-0-	-265	-0-		5 1	71 3		N	-0-				28
08	186 N	62	-0-	-124	-0-		4 1	58 3		N	-0-				28

WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID -> 225263		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH		7575 PERF. 7292 - 7352				
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1				11
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-		23 1	310 2		Y	-0-				11
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-		19 1	255 2		Y	-0-				11
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		20 1	259 2		Y	-0-				11
07	341 N	275	-0-	-66	-0-		19 1	256 2		Y	-0-				11
08	279 N	251	-0-	-28	-0-		18 1	233 3		Y	-0-				11

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID -> 241921		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7203 - 7229				
03	4371 X	3700	-0-	-671	-0-		486 1	3188 2		Y	24	23 1			4
							26 9								
04	4230 X	3465	-0-	-765	-0-		607 1	2845 2		Y	12	9 1			7
							13 9								
05	4154 X	3075	-0-	-1079	-0-		416 1	2657 2		Y	2	8 1			1
							2 9								
06	4020 X	3606	-0-	-414	-0-		556 1	3049 2		Y	1	2 1			-0-
							1 9								
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		982 1	3542 2		Y	1	1 1			-0-
							1 9								
*08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		770 1	3782 3		Y	3	2 1			1
							3 9								

JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261													
PFEIL, O.H.		WELL #:		3	RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH		7410 PERF. 6870 - 6934				
03	589 N	567	-0-	-22	-0-		72 1	469 2		Y	24	23 1			4
							26 9								
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-		90 1	421 2		Y	12	9 1			7
							13 9								
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-		80 1	513 2		Y	8	13 1			2
							9 9								
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-		96 1	527 2		Y	4	5 1			1
							4 9								
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-		138 1	499 2		Y	1	2 1			-0-
							1 9								
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-		101 1	536 3		Y	7	5 1			2
							8 9								

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				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. SPJST LODGE														CNTY: ATASCOSA	
//CONT.// 47358 450 WELL #: 5														NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 278609														EXEMPT	
COMPL. DATE 09/02/2015														TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988	
M	0	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
03		2449	1241	-0-	-1208	-0-	161	1	1052	2	Y	25	26	1	5
04		2370	1042	-0-	-1328	-0-	181	1	849	2	Y	11	9	1	7
05		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	157	1	1001	2	Y	1	7	1	1
06		1290 #	1150	-0-	-140	-0-	177	1	970	2	Y	3	3	1	1
07		1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	293	1	1056	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	209	1	1026	3	Y	3	2	1	1
							3	9							

J. C. WALLACE														CNTY: LA SALLE	
WELL #: 1														NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 284817														ONE WELL	
COMPL. DATE 04/23/2018														TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BRISCOE-NUNLEY GU														CNTY: LA SALLE	
WELL #: 1H														NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 256687														ONE WELL	
COMPL. DATE 09/26/2010														TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558	
03		3689 #	1731	-0-	-1958	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
04		3570 #	3125	-0-	-445	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
05		3689 #	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
06		7736	6223	-0-	-1513	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
07		5175	5021	-0-	-154	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
*08		15343	10105	-0-	-5238	-0-	10105	2			N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH														CNTY: EDWARDS	
WELL #: 2201E														NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 136556														CAPACITY	
COMPL. DATE 10/07/1990														TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701	
03		2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			Y	-0-			1
04		2190 N	153	-0-	-2037	-0-	153	3			Y	-0-			1
05		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			1
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CANYON RANCH														CNTY: EDWARDS	
WELL #: 2202EH														NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 149395														CAPACITY	
COMPL. DATE 03/23/1994														TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403	
03		3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-			2
04		3180 X	221	-0-	-2959	-0-	221	3			Y	-0-			2
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			2
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			2
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*08		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			2

CANYON RANCH														CNTY: EDWARDS	
WELL #: 0051EH														NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 152134														CAPACITY	
COMPL. DATE 08/30/1994														TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100	
03		1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-			1
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-			1
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-			1
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-			1
*07		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-			1
*08		1054 X	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
CANYON RANCH		WELL #:		2131EH	RRCID ->	154840	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080	- 9840		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		Y	-0-			1
04		1050 N	78	-0-	-972	-0-	78	3		Y	-0-			1
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			1
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #:		0052EH	RRCID ->	155035	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 6959	- 8875		
03		4495 X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3		Y	-0-			3
04		4350 X	305	-0-	-4045	-0-	305	3		Y	-0-			3
05		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				Y	-0-			3
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				Y	-0-			3
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*08		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-			3
CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7019	- 7430		
03		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4721	3		N	-0-			3
04		4830 X	343	-0-	-4487	-0-	343	3		N	-0-			3
05		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			3
06		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-			3
07		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-			3
*08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			3
CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7438	- 9518		
03		1116 N	725	-0-	-391	-0-	725	3		Y	-0-			1
04		1050 N	53	-0-	-997	-0-	53	3		Y	-0-			1
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			1
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 7763	- 10171		
03		2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3		Y	-0-			2
04		1950 N	146	-0-	-1804	-0-	146	3		Y	-0-			2
05		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			2
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080	- 9840		
03		1457 N	965	-0-	-492	-0-	965	3		Y	-0-			1
04		1440 N	160	-0-	-1280	-0-	160	3		Y	-0-			1
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			1
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*08		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		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		217 N	196	-0-	-21	-0-			187 3		9 9	N	8						210
04		180 N	159	-0-	-21	-0-			159 3			N	-0-						210
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-			213 3		4 9	N	4						214
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-			167 3		13 9	N	12						226
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 3			N	-0-						226
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-			204 3		50 9	N	45		148	1			123
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780									
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-
08	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									
03		155 N	126	-0-	-29	-0-			119 1		7 3	N	-0-						-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-			115 1		3 3	N	-0-						-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-			119 1		6 3	N	-0-						-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-			115 1		10 3	N	-0-						-0-
*07		131 N	131	-0-	-0-	-0-			119 1		12 3	N	-0-						-0-
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-			119 1		10 3	N	-0-						-0-
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200									
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			1898 3			N	-0-						1
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-			1844 3			N	-0-						1
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-			1893 3			N	-0-						1
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			1834 3			N	-0-						1
*07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-			1887 3			N	-0-						1
*08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			1883 3			N	-0-						1
CANYON RANCH		WELL #:		2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334									
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-			457 3			N	-0-						1
04		510 N	29	-0-	-481	-0-			29 3			N	-0-						1
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-						1
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-						1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
CANYON RANCH		WELL #:		2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814									
03		1147 N	1129	-0-	-18	-0-			1129 3			N	-0-						1
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			1121 3			N	-0-						1
05		1116 N	1090	-0-	-26	-0-			1090 3			N	-0-						1
06		1080 N	1040	-0-	-40	-0-			1040 3			N	-0-						1
*07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			1020 3			N	-0-						1
*08		1085 N	1079	-0-	-6	-0-			1079 3			N	-0-						1
CANYON RANCH		WELL #:		2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*08	0 N	-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							
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 7018	PERF. 6767	-	6822							
03	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					1
04	1530 N	146	-0-	-1384	-0-	146	3			N	-0-					1
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	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							
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	566	3	56	9	Y	51					213
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	626	3	54	9	Y	49					262
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	747	3	63	9	Y	57	182	1			137
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	761	3	77	9	Y	70					207
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	45					252
						50	9									
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	Y	24	169	1			107
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 8166	-	8512							
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	9	3	1			6
						10	9									
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	4	3	1			7
						4	9									
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8388	-	8518							
03	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	91	1	1073	3	N	7	7	1			11
						8	9									
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	91	1	2	2	N	10	8	1			13
						1040	3	11	9							
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	6	8	1			11
						1053	3	7	9							
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	99	1	1014	3	N	6	7	1			10
						7	9									
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	5	7	1			8
						976	3	6	9							
*08	1147 N	701	-0-	-446	-0-	44	1	2	2	N	5	3	1			10
						649	3	6	9							

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270							
M	0	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
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-
08		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					
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-
08		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					
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-
08		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					
03		1798 N	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	3	N	4	3	1	3
							4	9							
04		1800 N	1540	-0-	-260	-0-	127	1	1	2	N	3	3	1	3
							1409	3	3	9					
05		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	154	1	1	2	N	3	3	1	3
							1651	3	3	9					
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1558	3	N	2	3	1	2
							2	9							
*07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	3	3	1	2
							1656	3	3	9					
*08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1	2	N	2	2	1	2
							1669	3	2	9					

CHILDRESS 15				WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580					
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	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 35				WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386					
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-
08		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												
WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	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 #: 4			RRCID -> 258378			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-			224 1	2267	3	N	-0-						17
04		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-			189 1	7	2	N	-0-						17
									2211 3										
05		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-			110 1	5	2	N	-0-						17
									2386 3										
06		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-			189 1	2186	3	N	-0-						17
*07		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-			145 1	13	2	N	-0-						17
									2285 3										
*08		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-			183 1	9	2	N	-0-						17
									2212 3										
JONES RANCH			WELL #: 1869			RRCID -> 258453			COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162							
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-
08	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							
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-
08	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							
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-
08	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							
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-
08	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							
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-
08	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 #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	-	8354	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	
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-
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GLAU, J.				50678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
				875670							
		WELL #:		1	RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528						-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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
03	2232 N	1781	-0-	-451	-0-	217 1	1564 2	N	-0-		-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-
05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703	RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464			
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-
08	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			
03	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	197 1	1426 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7804	RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074			
03	1054 N	908	-0-	-146	-0-	110 1	798 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEONARD			WELL #: 4201	RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132			
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	127 1	917 2	N	-0-		7
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		7
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		7
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0 N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		1612 X	1582	-0-	-30	-0-			192 1	1390 2	N	-0-						23	
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-						23	
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-						23	
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-						23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
08		0 N	-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					
03		558 N	449	-0-	-109	-0-			55 1	394 2	N	-0-						-0-	
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-						-0-	
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-						-0-	
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

WHITEHEAD "A"					WELL #:		7905	RRCID -> 196262			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381					
03		4278 X	3350	-0-	-928	-0-			407 1	2943 2	N	-0-						-0-	
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-						-0-	
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-						-0-	
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-						-0-	
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-						-0-	
08		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-						-0-	

LEONA (ELAINE)					53245 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA						
WELDON CORPORATION					907339														
FOLEY, NORMENT					WELL #:		1	RRCID -> 080118			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187					
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-	
08	14B	DENY	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					
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-	
08	14B	DENY	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					
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL				53264 300 680845	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA						
WELL #:				1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL	DEPTH	4348	PERF.	3376	-	3396		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					49
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	97	2	Y	-0-					49
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	86	2	Y	-0-					49
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	Y	-0-					49
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEST, G. W.				53264 400 190005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAVALA						
WELL #:				8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL	DEPTH	3682	PERF.	3502	-	3520		
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP HESTER				256915													
WELL #:				1	RRCID ->	115918	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL	DEPTH	3650	PERF.	3496	-	3511		
03	403 N	201	-0-	-202	-0-	-0-	70	1	131	2	N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	132	2	N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.				680845													
WELL #:				6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL	DEPTH	4465	PERF.	3499	-	3505		
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	134	-0-	-346	-0-	-0-	55	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	252	2	Y	-0-					-0-
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	173	2	Y	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	23	2	Y	-0-					-0-
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3504	-	3520	
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	682	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	937	-0-	-233	-0-	-0-	382	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	963	-0-	-246	-0-	-0-	496	1	467	2	N	-0-					-0-
06	1010 N	894	-0-	-116	-0-	-0-	602	1	292	2	N	-0-					-0-
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	688	1	244	2	N	-0-					-0-
08	961 N	808	-0-	-153	-0-	-0-	459	1	349	2	N	-0-					-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) PRODUCTION RESOURCES, INC. WEST, G. W.				53264 800 680845	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
WELL #:				10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4223	-	4240		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE										53270 300 680845	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1										RRCID -> 082273	COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3484	-	3506			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	62 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	53 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526 1	467 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648 1	331 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	862 1	300 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
*08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664 1	500 2	2	Y	-0-	-0-					-0-
LETA (SAN MIGUEL) MATADOR PRODUCTION COMPANY GLASSCOCK, LETA J.										53390 500 532993	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1										RRCID -> 053713	COMPL. DATE 05/21/1972	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A					
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 3			Y	-0-	-0-					35
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1103 3			Y	-0-	-0-					35
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1165 3			Y	-0-	-0-					35
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157 3			Y	-0-	-0-					35
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096 3			Y	-0-	-0-					35
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 3			Y	-0-	-0-					35
GLASSCOCK, LETA J.										WELL #: 2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE 10/05/1971	TOTAL DEPTH 5725	PERF. N/A				
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1281 3			Y	-0-	-0-					35
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1048 3			Y	-0-	-0-					35
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167 3			Y	-0-	-0-					35
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091 3			Y	-0-	-0-					35
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106 3			Y	-0-	-0-					35
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257 3			Y	-0-	-0-					35
LETA (SAN MIGUEL-A) SABINAL RESOURCES, INC. GLASSCOCK, LETA										53390 600 742124	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WELL #: 461										RRCID -> 222547	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5300	-	5350			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						11
LITTLE NEW YORK BEDFORD OIL & GAS, INC. SCOTT UNIT										54037 001 061600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES			
WELL #: 2										RRCID -> 175877	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 2046	PERF. 1676	-	1680			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SATURN RESOURCES, LLC B.M.G. PARR										748764								
WELL #: 2										RRCID -> 134339	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 2595	PERF. 2468	-	2470			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH 8143	PERF. 7285 - 7295	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
HAGIST		WELL #:	1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6952 - 7370	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
LOMA ALTA (3500)		54475 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HAGIST RANCH		WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3136 - 3292	
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		54534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL	
CLARO OPERATING, LLC		158277						
FRYAR, J. H. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH 6512	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR1				54928 500 147699	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WEBB					
				WELL #: F 2H	RRCID -> 286620	COMPL. DATE 02/07/2019				TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7895	- 13750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	1627	-0-	1627	7082	113 284	1 9	1230	2	N	258	303	1			40
04	61424	30563	-0-	-30861	-0-	718 6461	1 9	23384	2	N	5874	5583	1			331
05	55974	41131	-0-	-14843	-0-	1100 8693	1 9	31338	2	N	7903	7936	1	25	8	273
06	45740	35590	-0-	-10150	-0-	886 6782	1 9	27922	2	N	6165	5875	1	9	8	554
07	0	32017	-0-	32017	32017	782 6153	1 9	25082	2	N	5594	6035	1	4	8	109
*08	63275 R	31258	-0-	-32017	-0-	762 5292	1 9	25204	2	N	4811	4789	1	1	8	130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FAITH-YANA GG UNIT				WELL #:	0 1H	RRCID -> 286889	COMPL. DATE 09/14/2017			TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7150	-	19756
03	25637	19101	-0-	-6536	363562	570 3 4	1 17144 1384	2 9	N	1258	1242 1 8	0	26	1	5
04	24810	17551	-0-	-7259	356303	530 10 4	1 15700 1311	2 9	N	1192	1190 0	0	1	8	6
05	25637	20344	-0-	-5293	351010	539 21 4	1 18418 1366	2 9	N	1242	1236 0	0	1	8	11
06	24810	11657	-0-	-13153	337857	426 7 4	1 10483 741	2 9	N	674	683 0	0			2
07	0	17922	-0-	17922	355779	475 4 4	1 16450 993	2 9	N	903	868 0	0	37	1	-0-
*08	108511	14041	-0-	-94470	261309	404 1014	1 12623 9	2	N	922	922 0	0			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261309

[illegible]

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

[illegible]

```
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
```

BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	7H	RRCID -> 282262	COMPL. DATE 11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7941	- 15956
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

```
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
```

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1381

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			54928 500			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1			WELL #:			14H			RRCID -> 282267			COMPL. DATE 02/26/2015			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
BRISCOE STATE AR (SA6)					WELL #:			207H			RRCID -> 282274			COMPL. DATE 01/24/2017			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261			
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-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
BRISCOE R GU4 STATE 162					WELL #:			7H			RRCID -> 282378			COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080			
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-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
GALVAN RANCH					WELL #:			C917H			RRCID -> 285369			COMPL. DATE 10/04/2018			TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527			
03		95852 #	66841	-0-	-29011	-0-			3609	1		60480	2	Y	2502	2451	0	280	1	485
04		91740 #	58977	-0-	-32763	-0-			2752	9										
05		86831 #	58728	-0-	-28103	-0-			3077	1		53615	2	Y	2077	1966	0	221	1	375
06		76440 #	53590	-0-	-22850	-0-			2285	9										
07		0	52182	-0-	52182	52182			2840	1		53638	2	Y	2045	1613	0	209	1	598
08		58714 N	49980	-0-	-8734	43448			2250	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					43448															
WATSON (SA2) STATE					WELL #:			167H			RRCID -> 287003			COMPL. DATE 03/16/2019			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472			
03		SHUT IN	54011	-0-	54011	54011			2803	1		46923	2	Y	3895	2704	0	436	1	755
04		SHUT IN	314988	-0-	314988	368999			4285	9										
05		0 W	302127	-0-	302127	671126			15964	1		278409	2	Y	18741	14117	0	1997	1	3382
06		0 W	274854	-0-	274854	945980			20615	9										
07		0 W	258739	-0-	258739	1204719			14156	1		267585	2	Y	18533	14605	0	1895	1	5415
08		0 W	211218	-0-	211218	1415937			20386	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1415937															

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB			
SN EF MAVERICK, LLC				797102						
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7503 - 7510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
SN OPERATING, LLC				797110						
PILONCILLO			WELL #:	D 23HD	RRCID -> 271886	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF. 9092 - 15396	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
PILONCILLO			WELL #:	F 2HB	RRCID -> 272237	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9807 - 16870	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
PILONCILLO			WELL #:	A 31HC	RRCID -> 282026	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8310 - 8465	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
PILONCILLO			WELL #:	A 25HX	RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8480 - 8531	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
PILONCILLO			WELL #:	A 18HU	RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8431 - 8511	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110 WELL #: A 25HZ			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WEBB							
						RRCID -> 282295			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
PILONCILLO						WELL #: A 18HY			RRCID -> 282441			COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
PILONCILLO						WELL #: A 23HF			RRCID -> 283050			COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
PILONCILLO						WELL #: E 20HD			RRCID -> 283899			COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
PILONCILLO						WELL #: D 17HA			RRCID -> 284365			COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
PILONCILLO						WELL #: A 41HY			RRCID -> 284757			COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307				
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110							
PILONCILLO		WELL #:		A 25HC	RRCID -> 285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8415 - 14090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PILONCILLO		WELL #:		A 25HE	RRCID -> 285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508 - 13846
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PILONCILLO		WELL #:		A 14HZ	RRCID -> 286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8181 - 19018
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
08	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
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	14
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	17
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	20
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	20
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691									
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6190 - 6262
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
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
BAYLOR OPERATING, LLC					058832														
MAVERICK COUNTY					WELL #:		3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6198 - 6689				
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2						14	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1						15	
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-						15	
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2						17	
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3						20	
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT						20	
MAVERICK COUNTY					WELL #:		5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6508 - 7763				
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2						14	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1						15	
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-						15	
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2						17	
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3						20	
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT						20	
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:		1		RRCID -> 076702		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6404 - 7464				
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2						14	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1						15	
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-						15	
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2						17	
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3						20	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT						20	
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:		4		RRCID -> 079021		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 5950 - 6676				
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2						14	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1						15	
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-						15	
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2						17	
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3						20	
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT						20	
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:		5		RRCID -> 080425		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6000 - 7640				
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2						14	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1						15	
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-						15	
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2						17	
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3						20	
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT						20	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2		14
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1		15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2		17
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3		20
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		20
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020													
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2		14
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1		15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2		17
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3		20
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		20
FIELD PETROLEUM CORP. 266906 RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973													
BURR "D" WELL #: 1H													
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3787	2	14	9	N	13		106
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3610	2	8	9	N	7		113
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4104	2	21	9	N	19		132
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3700	2	4	9	N	4		136
07	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	3780	2	8	9	N	7		143
08	4123 X	3676	-0-	-447	-0-	3665	2	11	9	N	10		153
HORIZON ENERGY 400068 RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923													
BURR RANCH -7- WELL #: 1A													
03	1984 N	1430	-0-	-554	-0-	1385	2	45	9	N	41	183 1	60
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2326	2	40	9	N	36		96
05	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1485	2	22	9	N	20		116
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	2	15	9	N	14		130
07	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1970	2	6	9	N	5		135
*08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20		155
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959													
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	666	2	8	9	N	7		58
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6		64
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3		67
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	636	2	3	9	N	3		70
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7		77
08	806 N	709	-0-	-97	-0-	700	2	9	9	N	8		85
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714													
MAVERICK COUNTY WELL #: 2													
03	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8587	2	26	9	N	24		95
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	25		120
05	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8656	2	12	9	N	11		131
06	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	6	9	N	5		136
*07	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8859	2	2	9	N	2		138
*08	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8916	2	6	9	N	5		143

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//															54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
QUEMADO ENERGY, L.L.C.															684599																
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT															WELL #:	1	RRCID -> 081977				COMPL. DATE 03/20/1979				TOTAL	DEPTH	7001	PERF.	6196	-	7001
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
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-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50												

COOPER															WELL #:	1	RRCID -> 083063				COMPL. DATE 06/06/1979				TOTAL	DEPTH	6909	PERF.	5935	-	6909
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-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												

LAS VEGAS RANCH															WELL #:	2	RRCID -> 142592				COMPL. DATE 06/17/1992				TOTAL	DEPTH	6295	PERF.	5974	-	5984
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42												

XOG OPERATING LLC															945921																
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC															WELL #:	3	RRCID -> 079445				COMPL. DATE 10/20/1978				TOTAL	DEPTH	6705	PERF.	6678	-	6822
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-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TABOR W. H.				63	RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TABOR W. H.				62	RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TABOR W. H.				64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MERCER, MATTIE				15	RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LULING-BRANYON (1700)				//CONT.//	55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GUADALUPE							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710													
DORSET-TILLER				WELL #:	16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785	-	1887					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MCKEAN, A. J. & J. M.				WELL #:	29	RRCID -> 178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LYLES RANCH (ESCONDIDO)					55960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
WILLIAMSON OPERATING CO.					925911													
LYLES, LORA				WELL #:	7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416	-	432					
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
M.E.G. (OLMOS 3900)					56145 200	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT							
2 D OIL & GAS LLC					953828													
MCARTY				WELL #:	1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156	-	4224					
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)					56157 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.					035060													
ALKEK				WELL #:	4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459	-	2520					
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALKEK				WELL #:	8	RRCID -> 143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542	-	2636					
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1390

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK								
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060																		
ALKEK WELL #: 10										RRCID -> 146888	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2639	-	2852			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JOHNSTON UNIT										WELL #: 15	RRCID -> 192739	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2346	-	3400		
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JOHNSTON UNIT										WELL #: 18	RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2461	-	2919		
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-
08	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		
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK										254277 WELL #: 2307	RRCID -> 243338	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 2544	PERF. 2404	-	3313		
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAGUELLITOS (5900) FIRST UNITED OIL & GAS CORP. WITHERS										56794 485 269053 WELL #: 114864	RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984	TOTAL DEPTH 6648	PERF. 5904	-	5913		
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
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
PLUGGED AND ABANDONED										08/14/2001								

MARTIN RANCH (EDWARDS)														
SELECT ENERGY SERVICES, LLC														
MEYERS SWD														
WELL #: 2					RRCID -> 275272					COMPL. DATE 12/29/2015				
TOTAL DEPTH 11559					PERF. 10330 - 11396					CNTY: LA SALLE				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)														
TERRA ENERGY														
SEARCY														
WELL #: 2 C					RRCID -> 106614					COMPL. DATE 07/09/1983				
TOTAL DEPTH 2481					PERF. 2298 - 2302					CNTY: ZAVALA				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)														
TERRA ENERGY														
SEARCY														
WELL #: 2 T					RRCID -> 106617					COMPL. DATE 07/09/1983				
TOTAL DEPTH 2481					PERF. 2392 - 2396					CNTY: ZAVALA				
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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASSIE (STRAWN)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
WAYNE WEST RANCH "A"														
WELL #: 1					RRCID -> 099806					COMPL. DATE 04/04/1982				
TOTAL DEPTH 11637					PERF. 11102 - 11140					CNTY: VAL VERDE				
03	7626	X	1918	-0-	-5708	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-				N	-0-			-0-
05	7626	X	3474	-0-	-4152	-0-	3474	3		N	-0-			-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-				N	-0-			-0-
07	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5403	3		N	-0-			-0-
*08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3		N	-0-			-0-
MARLEY, JESS														
WELL #: 1					RRCID -> 101428					COMPL. DATE 08/01/1982				
TOTAL DEPTH 11530					PERF. 11063 - 11334									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
WELL #: 1					RRCID -> 102248					COMPL. DATE 09/23/1982				
TOTAL DEPTH 11600					PERF. 11209 - 11522									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2294	N	835	-0-	-1459	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
*08	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "A"										//CONT.// WELL #:		58112 500 253404 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 102697		CAPACITY COMPL. DATE 10/23/1982		CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
05		1581 N	779	-0-	-802	-0-	779 3			N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3			N	-0-					-0-						
*08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3			N	-0-					-0-						
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:		1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231				
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
05		775 N	264	-0-	-511	-0-	264 3			N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-					-0-						
*08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-					-0-						
ACTON, PAMELA										WELL #:		2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173				
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
05		1085 N	720	-0-	-365	-0-	720 3			N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			N	-0-					-0-						
*08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3			N	-0-					-0-						
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:		3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008				
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
05		1922 N	1291	-0-	-631	-0-	1291 3			N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3			N	-0-					-0-						
*08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3			N	-0-					-0-						
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:		2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546				
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
05		372 N	84	-0-	-288	-0-	84 3			N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-					-0-						
*08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-					-0-						
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:		3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486				
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3			N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3			N	-0-					-0-						
*08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-					-0-						
ACTON, PAMELA										WELL #:		3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756				
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
05		2604 N	1347	-0-	-1257	-0-	1347 3			N	-0-					-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
07		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3			N	-0-					-0-						
*08		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3			N	-0-					-0-						

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "B"														
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 253404 WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	924	-0-	-285	-0-	924	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230														
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070														
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1612 N	1245	-0-	-367	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513														
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1271 N	130	-0-	-1141	-0-	130	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230														
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473														
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2263 N	1474	-0-	-789	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	5126	-0-	2026	2026	5126	3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616														
03	2573 X	673	-0-	-1900	-0-	673	3			N	-0-			-0-
04	2100 X	93	-0-	-2007	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-			-0-
*08	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL	DEPTH 11590	PERF.11270 - 11590				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-				-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-				-0-
05		589 N	481	-0-	-108	-0-	481 3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-				-0-
*08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3			N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL	DEPTH 11540	PERF.11250 - 11540				
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-				-0-
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-				-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL	DEPTH 11590	PERF.11295 - 11590				
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		1147 N	535	-0-	-612	-0-	535 3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-				-0-
*08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3			N	-0-				-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL	DEPTH 11498	PERF.11202 - 11498				
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		1550 N	544	-0-	-1006	-0-	544 3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3			N	-0-				-0-
*08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3			N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL	DEPTH 11460	PERF.11260 - 11437				
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		2852 N	2195	-0-	-657	-0-	2195 3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3			N	-0-				-0-
*08		3100 N	3789	-0-	689	-0-	689 3789 3			N	-0-				-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL	DEPTH 13155	PERF.11649 - 13155				
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-				-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-				-0-
05		1147 N	705	-0-	-442	-0-	705 3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3			N	-0-				-0-
*08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			N	-0-				-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL	DEPTH 11637	PERF.11384 - 11637				
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		2201 N	1023	-0-	-1178	-0-	1023 3			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3			N	-0-				-0-
*08		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3			N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WEST, WAYNE RANCH "A"														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		//CONT.//		253404										
		WELL #:		8	RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2263 X	937	-0-	-1326	-0-	937 3			N	-0-			-0-
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
05		2263 X	1382	-0-	-881	-0-	1382 3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3			N	-0-			-0-
*08		3100 N	3480	-0-	380	380	3480 3			N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"														
		WELL #:		9	RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375			
03		4712 X	1325	-0-	-3387	-0-	1325 3			N	-0-			-0-
04		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			-0-
05		4433 X	1868	-0-	-2565	-0-	1868 3			N	-0-			-0-
06		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-			-0-
07		4185 X	2551	-0-	-1634	-0-	2551 3			N	-0-			-0-
*08		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3			N	-0-			-0-
MARLEY '68'														
		WELL #:		1H	RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086			
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-			-0-
*08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		9	RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737			
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1054 N	450	-0-	-604	-0-	450 3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3			N	-0-			-0-
*08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3			N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		7	RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200			
03		3162 X	975	-0-	-2187	-0-	975 3			N	-0-			-0-
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			-0-
05		3007 X	523	-0-	-2484	-0-	523 3			N	-0-			-0-
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-			-0-
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 3			N	-0-			-0-
*08		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA														
		WELL #:		10H	RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457			
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
05		217 N	67	-0-	-150	-0-	67 3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
*08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		9	RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11001 - 11348			
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2697 N	1854	-0-	-843	-0-	1854 3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3			N	-0-			-0-
*08		3100 N	3261	-0-	161	161	3261 3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "AB"															//CONT.// 58112 500 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
															WELL #:		1	RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10950 - 11400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE				
03		1829 X	1063	-0-	-0-	-766	-0-	-0-		1063	3				N	-0-				-0-					
04		1650 X	-0-	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
05		3162 X	310	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-		310	3				N	-0-				-0-					
06		3060 X	-0-	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
07		3162 X	741	-0-	-0-	-2421	-0-	-0-		741	3				N	-0-				-0-					
*08		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6285	3				N	-0-				-0-					
MARLEY, JESS															WELL #:		4	RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10873 - 11240	
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		554	3				N	-0-				-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
05		1953 N	1045	-0-	-0-	-908	-0-	-0-		1045	3				N	-0-				-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1129	3				N	-0-				-0-					
*08		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2962	3				N	-0-				-0-					
MARLEY, JESS															WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995 - 11275	
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		145	3				N	-0-				-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
05		682 N	386	-0-	-0-	-296	-0-	-0-		386	3				N	-0-				-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		399	3				N	-0-				-0-					
*08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		977	3				N	-0-				-0-					
HENRY PETROLEUM LLC COLE, B. J.															378641 WELL #:		1	RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11174 - 11404	
03		4805 X	1418	-0-	-0-	-3387	-0-	-0-		1418	2				N	-0-				-0-					
04		5010 X	-0-	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
05		5363 X	-0-	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
06		5190 X	-0-	-0-	-0-	-5190	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
07		5363 X	-0-	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
08		1426 X	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
WEST "E"															WELL #:		1	RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11348 - 11548	
03		1519 N	-0-	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
04		1470 N	-0-	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
05		1147 N	-0-	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
COLE, B. J.															WELL #:		3	RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11578 - 11680	
03		217 N	14	-0-	-0-	-203	-0-	-0-		14	2				N	-0-				-0-					
04		210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
05		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
06		14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					

MASSIE (STRAWN)														
OXY USA WTP LP														
WEST -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*05	4247 X	2715	-0-	-1532	-0-	2715	2				N	-0-		-0-
*06	4110 X	704	-0-	-3406	-0-	704	2				N	-0-		-0-
*07	4185 X	636	-0-	-3549	-0-	636	2				N	-0-		-0-
*08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2				N	-0-		-0-
WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2158						N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2158						N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	1281	-0-	1281	3439	1281	2				N	-0-		-0-
*06	3553 X	114	-0-	-3439	-0-	114	2				N	-0-		-0-
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-		-0-
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				N	-0-		-0-
WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875						N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875						N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	1140	-0-	1140	4015	1140	2				N	-0-		-0-
*06	4221 X	206	-0-	-4015	-0-	206	2				N	-0-		-0-
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-		-0-
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2				N	-0-		-0-
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1411						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1411						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1411						N	-0-		-0-
06	1411 X	-0-	-0-	-1411	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2919						N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2919						N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	738	-0-	738	3657	738	2				N	-0-		-0-
*06	3657 X	-0-	-0-	-3657	-0-						N	-0-		-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-		-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-		-0-
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1946						N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	65	-0-	65	2011	65	2				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	875	-0-	875	2886	875	2				N	-0-		-0-
*06	2886 X	-0-	-0-	-2886	-0-						N	-0-		-0-
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2				N	-0-		-0-
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2				N	-0-		-0-
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*05	2697 X	554	-0-	-2143	-0-	554	2				N	-0-		-0-
*06	2610 X	563	-0-	-2047	-0-	563	2				N	-0-		-0-
*07	2697 X	1501	-0-	-1196	-0-	1501	2				N	-0-		-0-
*08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2				N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
OXY USA WTP LP				//CONT.// 630555															
WEST "C"				WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11264 - 11458							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925							N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	77	-0-	77	1002		77	2				N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	538	-0-	538	1540		538	2				N	-0-					-0-	
*06	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
*07	742 X	742	-0-	-0-	-0-		742	2				N	-0-					-0-	
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2				N	-0-					-0-	

WEST -D-				WELL #: 3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11298 - 11520							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2278							N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2278							N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	845	-0-	845	3123		845	2				N	-0-					-0-	
*06	3261 X	138	-0-	-3123	-0-		138	2				N	-0-					-0-	
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	2				N	-0-					-0-	
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2				N	-0-					-0-	

WEST B				WELL #: 2		RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11134 - 11378							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15							N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15							N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	593	-0-	593	608		593	2				N	-0-					-0-	
*06	608 X	-0-	-0-	-608	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
*07	263 X	263	-0-	-0-	-0-		263	2				N	-0-					-0-	
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2				N	-0-					-0-	

WEST "C"				WELL #: 5		RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648		PERF.11069 - 11271							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1493							N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1493							N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	1376	-0-	1376	2869		1376	2				N	-0-					-0-	
*06	3190 X	321	-0-	-2869	-0-		321	2				N	-0-					-0-	
*07	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2				N	-0-					-0-	
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2				N	-0-					-0-	

WEST "C"				WELL #: 6		RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11260 - 11428							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2294							N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2294							N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	454	-0-	454	2748		454	2				N	-0-					-0-	
*06	3070 X	322	-0-	-2748	-0-		322	2				N	-0-					-0-	
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2				N	-0-					-0-	
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2				N	-0-					-0-	

WEST "C"				WELL #: 7		RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515		PERF.11258 - 11515							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2133							N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	55	-0-	55	2188		55	2				N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	970	-0-	970	3158		970	2				N	-0-					-0-	
*06	3158 X	-0-	-0-	-3158	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	2				N	-0-					-0-	
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2				N	-0-					-0-	

WEST -D-				WELL #: 4		RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11073 - 11464							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4996							N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4996							N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	1747	-0-	1747	6743		1747	2				N	-0-					-0-	
*06	7037 X	294	-0-	-6743	-0-		294	2				N	-0-					-0-	
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2				N	-0-					-0-	
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	2				N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822				N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	37	-0-	37	859		37 2		N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	697	-0-	697	1556		697 2		N	-0-	-0-
*06	1556 X	-0-	-0-	-1556	-0-				N	-0-	-0-
*07	3100 N	5078	-0-	1978	1978		5078 2		N	-0-	-0-
*08	2901 N	923	-0-	-1978	-0-		923 2		N	-0-	-0-
WEST B		WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	270 X	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-	-0-
*05	4030 X	3296	-0-	-734	-0-		3296 2		N	-0-	-0-
*06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-	-0-
*07	3968 X	2558	-0-	-1410	-0-		2558 2		N	-0-	-0-
*08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		4530 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		
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)															//CONT.//					58670 500		NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: EDWARDS				
INDIGO PETROLEUM, LLC															//CONT.//					423832																
MAYFIELD "A"															WELL #:					2H		RRCID -> 231908					COMPL. DATE 04/12/2007					TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
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-													
08		T. A.	NO RPT		-0-	-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				
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-													
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-													
SCHMIDT, CHESTER R.															WELL #:					1AA		RRCID -> 149195					COMPL. DATE 05/17/1994					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-													
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-													
MILANO, EAST (BUDA)															61344 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ROBERTSON						
ARBOL RESOURCES, INC.															028726																					
BURNITT, PAULINE D.															WELL #:					1		RRCID -> 124756					COMPL. DATE 02/20/1986					TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279				
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		462	2	18	9	N	16								162													
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		362	2	29	9	N	26		81	1					107													
05		589 N	400	-0-	-189	-0-	-0-	-0-		392	2	8	9	N	7								114													
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2	7	9	N	6								120													
*07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1476	2	26	9	N	24								144													
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								144													
CRISTINA															WELL #:					1		RRCID -> 185270					COMPL. DATE 03/01/2000					TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321				
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1447	2			N	-0-								81													
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1230	2			N	-0-								81													
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1331	2			N	-0-								81													
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		900	2			N	-0-								81													
07		1178 N	506	-0-	-672	-0-	-0-	-0-		506	2			N	-0-								81													
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								81													
BURNITT, PAULINE D.															WELL #:					3		RRCID -> 191127					COMPL. DATE 08/16/2002					TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340				
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1097	2			N	-0-								-0-													
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-								-0-													
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1273	2			N	-0-								-0-													
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1001	2			N	-0-								-0-													
07		1271 N	1101	-0-	-170	-0-	-0-	-0-		1101	2			N	-0-								-0-													
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-													

MILANO, EAST (BUDA)				//CONT.//	61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION					402723									
BLACKBURN HUFF				WELL #:	1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960	-	5974		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				270
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				270
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				270
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				270
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				270
MINERVA-ROCKDALE					61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MILAM			
BETRO, INC.					068324									
PRATT				WELL #:	33	RRCID -> 282100	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH	865	PERF. 813	-	830		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.					169786									
JEFFRY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260	-	1280		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC					182068									
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:	2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A				
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MINERVA-ROCKDALE			//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
TEJAS EXPLORATION INC.					841275													
BEATHARD, EARL			WELL #:		3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	-	1320			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)					63672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC					166706													
DIETZE SWD					WELL #:	1	RRCID ->	278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11130	-	11500		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAYROCK II, LLC					646915													
SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #:	1	RRCID ->	057857	COMPL. DATE	11/24/1973	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	N/A				
03	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2					N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2					N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2					N	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2					N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2					N	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546	-	10619		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	165					181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					181
08	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				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)					65494 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC					600683													
MILBY					WELL #:	1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118	-	2130		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA									
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683									
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300 2	N	-0-
04		2640 N	1404	-0-	-1236	-0-	1404 2	N	-0-
05		2635 N	1693	-0-	-942	-0-	1693 2	N	-0-
06		2220 N	1432	-0-	-788	-0-	1432 2	N	-0-
*07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2	N	-0-
08		1705 N	1476	-0-	-229	-0-	1476 2	N	-0-
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114									
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-
04		1200 N	829	-0-	-371	-0-	829 2	N	-0-
05		1240 N	780	-0-	-460	-0-	780 2	N	-0-
06		1200 N	778	-0-	-422	-0-	778 2	N	-0-
*07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-
*08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-
PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
BONFIRE OPERATING LLC 082443									
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298									
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-
05		155 N	19	-0-	-136	-0-	19 3	N	-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966									
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-
BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109									
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-
05		310 N	61	-0-	-249	-0-	61 3	N	-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-
*08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-
BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700									
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-
05		1085 N	790	-0-	-295	-0-	790 3	N	-0-
06		1050 N	619	-0-	-431	-0-	619 3	N	-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-
08		775 N	315	-0-	-460	-0-	315 3	N	-0-

PANDALE (CANYON SAND)														
BONFIRE OPERATING LLC														
BUNGER "30"														
WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-			-0-
MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014														
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840														
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170														
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			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	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125														
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260														
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC				//CONT.//		082443								
BUNGER "30"				WELL #:		9	RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3172	- 4538
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "19"				WELL #:		4	RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3022	- 3970
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "126"				WELL #:		3	RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3216	- 4214
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	

BUNGER "30"				WELL #:		6	RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3609	- 4305
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-	
06	630 N	369	-0-	-261	-0-	369	3		N	-0-			-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
08	465 N	187	-0-	-278	-0-	187	3		N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "19"				WELL #:		10	RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4050	- 4320
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	

BUNGER "30"				WELL #:		7	RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3166	- 4458
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "19"				WELL #:		5	RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3258	- 3954
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	

PANDALE (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC BUNGER "30"				//CONT.// 68804 300 082443 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
						RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886 - 4407			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-		
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-		
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-		

MILLS TRUST "19"				WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3458 - 3908			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-		
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-		
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-		
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-		
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-		

BUNGER "30"				WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3892 - 4544			
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-		
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-		
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-		
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-		

TIDWELL PRODUCTION COMPANY MILLS -129-				859824 WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878			
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-		
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-		
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-		
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-		
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-		

MILLS -128-				WELL #: 1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A			
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-		
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-		
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-		
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-		

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) DIAMOND M DRLG & EXPL CO. TUCH UNIT				69882 500 216913 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 220501		ONE WELL COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620		CNTY: GONZALES PERF. 7364 - 7611			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-		

PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO									
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993															
GLASSCOCK, LETA			WELL #: 21		RRCID -> 139614		COMPL. DATE 06/30/1991		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 6447 - 6478							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209															
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BAGGETT UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO									
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059															
SHINER RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 230632		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7811 - 8255							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
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							
03	465 #	392	-0-	-73	-0-	392	3				N	-0-						-0-
04	450 #	335	-0-	-115	-0-	335	3				N	-0-						-0-
05	434 #	358	-0-	-76	-0-	358	3				N	-0-						-0-
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	325	3				N	-0-						-0-
07	403 #	70	-0-	-333	-0-	70	3				N	-0-						-0-
08	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3				N	-0-						-0-
PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO									
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313															
PEARSALL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360							
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PENA CREEK (GEORGETOWN)		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CMR ENERGY, L.P.		120636								
COMANCHE RANCH		WELL #: 2008H	RRCID -> 204161		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 5257 - 7465	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	-0-
EL TORO RESOURCES LLC		250718								
COVERT, F. M.		WELL #: 1690H	RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306	
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			407
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	849	3	97	9	317
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	936	3	41	9	354
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	495	3	90	9	436
*07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1666	3	14	9	449
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	975	3	72	9	337
KOTHMAN		WELL #: 1673H	RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MYERS		WELL #: 1684H	RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			17
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			17
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			17
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			17
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			17
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			17
VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H	RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673	
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			58
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			58
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			58
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			58
*07	3100 N	3514	-0-	414	414	3514	3			58
*08	2445 N	2031	-0-	-414	-0-	2031	3			58

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718													
KOTHMAN		WELL #:		1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5951 -	7425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KOTHMAN		WELL #:		1691H	RRCID ->	202947	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5862 -	6909				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COMANCHE RANCH		WELL #:		W102H	RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF.	4600 -	6600				
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COMANCHE RANCH		WELL #:		1106H	RRCID ->	206267	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	N/A					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COMANCHE RANCH		WELL #:		1015H	RRCID ->	207293	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	5000 -	6600				
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-
08	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				
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-
08	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				
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	3			N	-0-					-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823	3			N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	3			N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3			N	-0-					-0-
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	3			N	-0-					-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
COVERT		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEBB, F. J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295	
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-
*07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-
O' MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246	
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597H		RRCID -> 256854		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAMILTON, CLAY HAMILTON				348557 WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844						
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
08	527 N	312	-0-	-215	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC PENA CREEK SWD				609267 WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352						
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENA CREEK SWD				WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375						
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350) DAO OIL AND GAS GROCE, J. G.				70411 321 199804 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 147830		EXEMPT COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355		CNTY: DIMMIT				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC KOTHMAN, I.O.K.				273933 WELL #: 25		RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
KOTHMAN, I. O. K.														
//CONT.// 70411 321					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 273933										CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1					RRCID -> 124152					COMPL. DATE 09/29/1987				
					TOTAL DEPTH 3429					PERF. 2625 - 2750				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	WATR SUP	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-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
MYERS, J. S. ET AL														
70411 333					ASSOCIATED					ONE WELL				
273933										CNTY: DIMMIT				
WELL #: 303					RRCID -> 125973					COMPL. DATE 11/30/1987				
					TOTAL DEPTH 2645					PERF. 2089 - 2550				
03	WATR SUP	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-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MEYERS, J. S. ET AL														
WELL #: 304					RRCID -> 126378					COMPL. DATE 09/26/1982				
					TOTAL DEPTH 2673					PERF. 2141 - 2602				
03	WATR SUP	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-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEBB, J.A.														
WELL #: 15					RRCID -> 152975					COMPL. DATE 08/19/1994				
					TOTAL DEPTH 3420					PERF. 2222 - 2540				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HAMILTON, CLAY														
EALAN BRAY														
348557					RRCID -> 282852					COMPL. DATE 11/07/2017				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH 2700					PERF. 2369 - 2371				
03	2015 #	1726	-0-	-289	-0-	1726	2				N	-0-		-0-
04	1680 #	622	-0-	-1058	-0-	622	2				N	-0-		-0-
05	2139 #	547	-0-	-1592	-0-	547	2				N	-0-		-0-
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-						N	NO RPT		-0-
07	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-						N	NO RPT		-0-
08	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-						N	NO RPT		-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -26-														
70453 333					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
013831										CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1					RRCID -> 070270					COMPL. DATE 01/05/1977				
					TOTAL DEPTH 2000					PERF. N/A				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENDENCIA (OLMOS)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -14-														
70453 666 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DIMMIT				
013831					RRCID -> 075787					COMPL. DATE 12/23/1976				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 1870					PERF. 712 - 1352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PILGRIM (AUSTIN CHALK)														
SELECT ENERGY SERVICES, LLC														
BOOTHE, F. W.														
71486 100 ASSOCIATED					49B					CNTY: GONZALES				
765602					RRCID -> 264523					COMPL. DATE 03/21/2012				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH 8640					PERF. 4710 - 4830				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)														
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE														
71507 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DIMMIT				
360320					RRCID -> 071125					COMPL. DATE 09/27/1975				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 12800					PERF. 5104 - 5142				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		200
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013														
PILOSA (SAN MIGUEL)														
LONESOME DOVE OIL & GAS														
VAN CLEVE, W. M.														
71514 666 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: ZAVALA				
507487					RRCID -> 000384					COMPL. DATE 04/18/1960				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 2504 - 2524				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)														
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC														
PERLITZ-WRANGLER														
71520 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA				
593191					RRCID -> 209362					COMPL. DATE 03/07/2005				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH 2896					PERF. 2532 - 2538				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

POLECAT CREEK (PENN) SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO COTTLE			72221 600 743213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS								
			WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5752 - 5838					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) EL TORO RESOURCES LLC PALOMA "E"			73107 175 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
			WELL #:	153	RRCID ->	181892	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5088 - 5130					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER			643402 WELL #:		2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	5078 - 5092				
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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
BRISCOE-SANER			WELL #:		1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF.	5000 - 5016				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
PRUE RANCH (OLMOS A) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. HITZFELDER			73305 260 681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO								
			WELL #:	4	RRCID ->	175067	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2591 - 2601					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HITZFELDER			WELL #:		6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2530 - 2540				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODE (7300)													CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
R. G. LINDHOLM GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 194094															
COMPL. DATE 04/01/2003															
TOTAL DEPTH 11000															
PERF. 7447 - 7451															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	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															
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RHODE (7700)													CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY															
RHODE, D. W. ET AL -11-															
WELL #: 2															
RRCID -> 000404															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 7804															
PERF. 7672 - 7688															
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX)													CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
LINDHOLM C S															
WELL #: 1A															
RRCID -> 112239															
COMPL. DATE 10/26/1983															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF.10613 - 10662															
03	1705 X	1543	-0-	-162	-0-		65 1	1442 3	Y		33				84
04	1650 X	475	-0-	-1175	-0-		36 9	451 3	Y		2				86
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		22 1	2546 3	Y		51	66 1	1 8		70
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-		2 9	2618 3	Y		4				74
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		132 1	2271 3	Y		1				75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		56 9								75

LINDHOLM, R. G.															
WELL #: 1															
RRCID -> 112584															
COMPL. DATE 06/04/1984															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF.10517 - 10553															
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-		111 1	4765 3	Y		-0-				242
04	4920 X	4865	-0-	-55	-0-		4 9	4638 3	Y		-0-				242
05	5084 X	4877	-0-	-207	-0-		1 9	4570 3	Y		60				302
06	4920 X	4848	-0-	-72	-0-		66 9	4617 3	Y		5				307
07	5053 X	3110	-0-	-1943	-0-		225 1	2924 3	Y		35	4 8			342
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-		6 9								342

							147 1								
							39 9								
											Y	NO RPT			

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967														
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580														
03	3100 X	2039	-0-	-1061	-0-	89 11	1939 3	Y		10				50
04	3120 X	1402	-0-	-1718	-0-	65 6	1331 3	Y		5		15 1		40
05	3224 X	1041	-0-	-2183	-0-	52 7	982 3	Y		6				46
06	3120 X	1263	-0-	-1857	-0-	58 1	1204 3	Y		1				47
07	2759 X	1075	-0-	-1684	-0-	51 1	1004 3	Y		18				65
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	20 9		Y		NO RPT				65
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652														
03	3844 X	1871	-0-	-1973	-0-	82 12	1777 3	Y		11				46
04	3720 X	2121	-0-	-1599	-0-	98 14	2009 3	Y		13				59
05	3844 X	2065	-0-	-1779	-0-	103 18	1944 3	Y		16				75
06	3270 X	2287	-0-	-983	-0-	105 9	2173 3	Y		8		62 1		21
07	3100 X	1894	-0-	-1206	-0-	90 1	1804 3	Y		-0-				21
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y		NO RPT				21

RHODE (10,600 WILCOX)				//CONT.//		76198 950		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				//CONT.//		280967													
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 136506				COMPL. DATE 09/17/1990				TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827			
M O	ALLOW CODE	GAS 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						
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	177 30	1 9	3840	3	Y	27		79						
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	167 23	1 9	3407	3	Y	21		100						
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	179 30	1 9	3384	3	Y	27		127						
06	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	150 10	1 9	3067	3	Y	9	105 1	31						
07	4061 X	1485	-0-	-2576	-0-	71 1	1	1414	3	Y	-0-		31						
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		31						
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 144622				COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750			
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	53 25	1 9	1156	3	Y	23	11 7	34						
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	1069	3	Y	6		40						
05	1240 X	804	-0-	-436	-0-	41 1	1	763	3	Y	-0-	39 1	1						
06	1200 X	567	-0-	-633	-0-	26 1	1	541	3	Y	-0-		1						
07	1240 X	657	-0-	-583	-0-	31 1	1	626	3	Y	-0-		1						
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		1						
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 144901				COMPL. DATE 12/21/1992				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654			
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	123 47	1 9	2658	3	Y	43		97						
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	129 13	1 9	2630	3	Y	12		109						
05	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	124 54	1 9	2365	3	Y	49	83 1	75						
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	2643	3	Y	3		78						
07	2852 X	1620	-0-	-1232	-0-	77 1	1 9	1542	3	Y	1		79						
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		79						
RHODE, D. W. 26				WELL #:		5		RRCID -> 213903				COMPL. DATE 01/12/2006				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500			
03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	420 50	1 9	9108	3	Y	45		215						
04	9720 X	9666	-0-	-54	-0-	449 44	1 9	9173	3	Y	40	65 1	190						
05	10044 X	9852	-0-	-192	-0-	491 68	1 9	9293	3	Y	62		252						
06	9720 X	9240	-0-	-480	-0-	430 15	1 9	8795	3	Y	14		266						
07	9982 X	5887	-0-	-4095	-0-	279 58	1 9	5550	3	Y	53		319						
08	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT		319						
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886															
RHODE RANCH				WELL #:		7801		RRCID -> 261633				COMPL. DATE 06/12/2010				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027			
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2228	2	66	9	N	60		117						
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2223	2	70	9	N	64	134 1	47						
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	61	9	N	55		102						
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2188	2	51	9	N	46		148						
07	1922 N	1360	-0-	-562	-0-	1335	2	25	9	N	23	115 1	56						
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2094	2	58	9	N	53		109						

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM GU 86				76212 400 280967	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 1				RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750	-	7761						
M 0	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
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. 9				76213 200 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 8C				RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760	-	5766						
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-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) HURD ENTERPRISES, LTD. RHODE RANCH				76213 250 419886	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 7701				RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518	-	7532						
03	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	13542	2	221 9	N	201	186 1				280
04	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13111	2	168 9	N	153	238 1				195
05	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	13842	2	194 9	N	176	183 1				188
06	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	13842	2	200 9	N	182	133 1				237
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7077	2	123 9	N	112	64 1				285
*08	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13694	2	206 9	N	187	178 1				294
WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. -9-				891175											
WELL #: 1 C				RRCID -> 000406	COMPL. DATE 11/06/1987	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3802	-	3822						
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7350	-	7356					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RHODE, D. W. -11-				WELL #: 1	RRCID -> 000408	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7288	-	7320					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN								
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																		
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318																		
03	5425 X	998	-0-	-4427	-0-	117	1	879	3	Y	2	102	1					16
						2	9											
04	5970 X	2324	-0-	-3646	-0-	213	1	2099	3	Y	11							27
						12	9											
05	6169 X	5736	-0-	-433	-0-	522	1	5177	3	Y	34							61
						37	9											
06	5970 X	5831	-0-	-139	-0-	515	1	5277	3	Y	35							96
						39	9											
07	5952 X	2437	-0-	-3515	-0-	253	1	2164	3	Y	18							114
						20	9											
*08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	540	1	5310	3	Y	4	100	1					18
						4	9											
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295																		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298																		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	1	70	1					11
						1	9											
04	720 N	320	-0-	-400	-0-	29	1	287	3	Y	4							15
						4	9											
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	599	3	Y	12							27
						13	9											
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	34							61
						37	9											
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	278	3	Y	18							79
						20	9											
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	Y	5	71	1					13
						6	9											
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																		
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886																		
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699																		
03	8618	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-							18
04	8250 #	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-							18
05	69274	38946	-0-	-30328	-0-	38260	2	686	9	N	624	532	1				110	
06	39178	39178	-0-	-0-	-0-	38328	2	850	9	N	773	709	1				174	
07	41056	24837	-0-	-16219	-0-	24407	2	430	9	N	391	353	1				212	
*08	68224	38421	-0-	-29803	-0-	37793	2	628	9	N	571	709	1				74	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.//														
WAGNER OIL COMPANY														
RHODE, D. W. -9-														
WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -18-														
WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574														
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-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. -9- -A-														
WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542														
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-
08	SI	MULT	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														
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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)														
WAGNER OIL COMPANY														
RHODE, D. W. -9-														
WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)														
WAGNER OIL COMPANY														
RHODE, D. W. -18-														
WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10422 - 10434														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) EL DORADO GAS & OIL, INC. HARDIN SWD					76216 575 246973 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
					RRCID -> 176018	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 5223	PERF. 4950 - 5000								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHODE RANCH, SW (FB-B) PERDIDO ENERGY, LLC LINDHOLM					76218 250 653223 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
					RRCID -> 124558	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10916 - 10953								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
RHODE RANCH, SW (SAND 5) PERDIDO ENERGY, LLC PILLSBURY					76218 500 653223 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
					RRCID -> 122003	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 9308 - 10295								
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				57
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	878	2	N	-0-				57
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				57
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				57
*07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	N	-0-				57
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. -19-					76219 400 280967 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
					RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926 - 8950								
03		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	270	1	5867	3	Y	-0-				155
04		6690 X	5397	-0-	-1293	-0-	246	1	5042	3	Y	99				254
							109	9								
05		7037 X	4240	-0-	-2797	-0-	208	1	3968	3	Y	58				312
							64	9								
06		6810 X	1288	-0-	-5522	-0-	66	1	1222	3	Y	-0-				312
07		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-				311
08		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT				311
RHODE, D. W. 26					WELL #: 4	RRCID -> 157932	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9171 - 9181							
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHODE, D. W. -25-					WELL #: 2	RRCID -> 221483	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9136 - 9148							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

RHODE RANCH, W. (MH-1) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM 84				76219 495 280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
WELL #:				1	RRCID -> 175754	COMPL.	DATE 10/28/1999	TOTAL	DEPTH 10797	PERF. 9050	-	9060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	3	N	-0-		53		
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	8		61		
						9	9								
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	5		66		
						6	9								
06	750 N	469	-0-	-281	-0-	21	1	431	3	N	15		81		
						17	9								
07	682 N	192	-0-	-490	-0-	9	1	183	3	N	-0-		81		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		81		
LINDHOLM 86-1				WELL #:	2	RRCID -> 220976	COMPL.	DATE 09/19/2006	TOTAL	DEPTH 10130	PERF. 9330	-	9372		
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	44	1	945	3	N	-0-	44 7	70		
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	8		78		
						9	9								
05	930 N	817	-0-	-113	-0-	41	1	776	3	N	-0-		78		
06	960 N	581	-0-	-379	-0-	26	1	535	3	N	18		96		
						20	9								
07	992 N	272	-0-	-720	-0-	13	1	259	3	N	-0-		96		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96		
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) FOURTH FLOOR OPERATING LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT				76219 700 280967	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
WELL #:				2	RRCID -> 174664	COMPL.	DATE 10/05/1999	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 8825	-	8830			
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-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON ET AL				875670	RRCID -> 165025	COMPL.	DATE 06/03/1996	TOTAL	DEPTH 9400	PERF. 8838	-	8858			
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-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-		
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				76219 750 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
WELL #:				9	RRCID -> 274389	COMPL.	DATE 10/07/2013	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.11042	-	11188			
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	78	1	538	2	N	-0-		69		
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495	2	N	-0-		69		
05	558 N	441	-0-	-117	-0-	61	1	379	2	N	1		70		
						1	9								
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	49	1	343	2	N	2		72		
						2	9								
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	58	1	425	2	N	-0-		72		
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	26	1	170	2	N	-0-		72		

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LEWIS			WELL #: 1203			RRCID -> 205966			COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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						
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-	
08	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						
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-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONE OAK			WELL #: 2			RRCID -> 183390			COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 13065 PERF. 12772 - 12806						
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-	
08	0 N	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						
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-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROBLE SOLO (CANYON)			//CONT.// 77456 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY			//CONT.// 643327																
LONE OAK			WELL #: 4R			RRCID -> 187462			COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE (OLMOS 1800)			77552 725			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.			306100																
DECLÉNE			WELL #: 1 C			RRCID -> 115152			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855							
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE, WEST (BRACERO)			77552 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.			306100																
DECLÉNE			WELL #: 1 T			RRCID -> 113359			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCKSPRINGS, W. (CANYON)			77755 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
BAKER RESOURCES			044365																
STEWART			WELL #: 1			RRCID -> 167503			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434							
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2					N	-0-					-0-	
04	1110 N	380	-0-	-730	-0-	380	2					N	-0-					-0-	
05	1054 N	139	-0-	-915	-0-	139	2					N	-0-					-0-	
06	1050 N	97	-0-	-953	-0-	97	2					N	-0-					-0-	
07	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	2					N	-0-					-0-	
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2					N	-0-					-0-	
DEEL			WELL #: 2			RRCID -> 249373			COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934							
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2					N	-0-					-0-	
04	510 N	166	-0-	-344	-0-	166	2					N	-0-					-0-	
05	527 N	61	-0-	-466	-0-	61	2					N	-0-					-0-	
06	510 N	49	-0-	-461	-0-	49	2					N	-0-					-0-	
07	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2					N	-0-					-0-	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2					N	-0-					-0-	
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO			743213			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
GLASSCOCK			1901			RRCID -> 138324			COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427							
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-					-0-	
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2					N	-0-					-0-	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2					N	-0-					-0-	
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2					N	-0-					-0-	
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2					N	-0-					-0-	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO										//CONT.// 743213									
GLASSCOCK										WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2762 - 3845	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	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	
03	434	N	296	-0-	-138	-0-		296	2			N	-0-					-0-	
04	450	N	47	-0-	-403	-0-		47	2			N	-0-					-0-	
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	2			N	-0-					-0-	
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-					-0-	
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-		490	2			N	-0-					-0-	
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK										WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2368 - 2381	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	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	
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-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SWEETEN										WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2748 - 2761	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO														
DISMUKES														
WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
														EOM
														BALANCE
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-
04	270 N	29	-0-	-0-	-241	-0-	-0-	29	2				N	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT
DISMUKES														
WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
GLASSCOCK														
WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041														
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	2				N	-0-
04	780 N	330	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	330	2				N	-0-
05	3100 N	3524	-0-	-0-	424	424	424	3524	2				N	-0-
06	3000 N	3035	-0-	-0-	35	459	459	3035	2				N	-0-
07	3100 N	3066	-0-	-0-	-34	425	425	3066	2				N	-0-
08	1085 X	NO RPT	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-						N	NO RPT
DISMUKES														
WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760														
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-
04	390 N	78	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	78	2				N	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-
06	390 N	232	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	232	2				N	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	NO RPT
FREEMAN														
WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
GLASSCOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
GLASSCOCK														
WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502														
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-
04	450 N	64	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	64	2				N	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2				N	-0-
06	450 N	435	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	435	2				N	-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2				N	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	NO RPT

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO										//CONT.// 77755 500									
GLASSCOCK "19"										//CONT.// 743213									
WELL #: 2										RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2412 - 2420			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-		992	2				N	-0-					-0-	
04	870 N	106	-0-	-764	-0-		106	2				N	-0-					-0-	
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2				N	-0-					-0-	
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	2				N	-0-					-0-	
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	2				N	-0-					-0-	
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-							N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 18										WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2365 - 2402	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2				N	-0-					-0-	
04	150 N	32	-0-	-118	-0-		32	2				N	-0-					-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2				N	-0-					-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2				N	-0-					-0-	
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2				N	-0-					-0-	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK										WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2390 - 2420	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2				N	-0-					-0-	
04	180 N	20	-0-	-160	-0-		20	2				N	-0-					-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2				N	-0-					-0-	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2				N	-0-					-0-	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2				N	-0-					-0-	
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-							N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK 26										WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2510 - 3082	
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-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, J. CLEO										855610		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3850	
HABY										WELL #: 148									
03	558 N	485	-0-	-73	-0-		485	2				N	-0-					-0-	
04	510 N	84	-0-	-426	-0-		84	2				N	-0-					-0-	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2				N	-0-					-0-	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2				N	-0-					-0-	
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2				N	-0-					-0-	
08	558 N	79	-0-	-479	-0-		79	2				N	-0-					-0-	
HABY										WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3772 - 3792	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2				N	-0-					-0-	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2				N	-0-					-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2				N	-0-					-0-	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2				N	-0-					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610							
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482	
								PERF. 2555 - 2579	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		-0-
HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377	
								PERF. 3696 - 3780	
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		-0-
04	300 N	59	-0-	-241	-0-	59	2		-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		-0-
08	527 N	50	-0-	-477	-0-	50	2		-0-
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 3254 - 3471	
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		-0-
04	180 N	20	-0-	-160	-0-	20	2		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				-0-
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504	
								PERF. 3404 - 3808	
03	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		-0-
04	330 N	37	-0-	-293	-0-	37	2		-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		-0-
08	465 N	194	-0-	-271	-0-	194	2		-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965							
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 2546 - 2896	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 2532 - 2653	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		-0-
04	300 N	49	-0-	-251	-0-	49	3		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				-0-
06	270 N	74	-0-	-196	-0-	74	3		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-
04	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	3		N	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	75	3		N	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
STEWART "47"				WELL #:	1	RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-
04	510 N	208	-0-	-302	-0-	208	3		N	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-
06	450 N	2	-0-	-448	-0-	2	3		N	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
CLOUDT "55"				WELL #:	1	RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-
04	690 N	270	-0-	-420	-0-	270	3		N	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-
06	540 N	295	-0-	-245	-0-	295	3		N	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
EPPERSON "47"				WELL #:	1	RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-
04	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	3		N	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3		N	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
UPP OPERATING, LLC				875310						
HOPKINS, C. D. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429 3	Y	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243 3	Y	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-
*08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		Y	-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
BELLWOS OPERATING CO., L. C.				063857						
OWEN				WELL #:	1	RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) CMR ENERGY, L.P. COMANCHE RANCH				//CONT.//	77759 375 120636	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
				WELL #:	1604H	RRCID ->	201491	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL	DEPTH	7685	PERF.	5860 - 7685					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GENESIS WELL SERVICE REYES GAS UNIT				300210	WELL #:	2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL	DEPTH	6427	PERF.	6213 - 8393				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLLEY OIL COMPANY, LLC WILLIAMS				393200	WELL #:	1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-	
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) COVERT, F.M. III, M.D. NCT B-9 /FEE/				77760 300 182820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT									
				WELL #:	1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL	DEPTH	2300	PERF.	N/A					
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-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) HAMILTON, CLAY JACKSON				77760 600 348557	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT									
				WELL #:	1	RRCID ->	280592	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	3458	PERF.	2190 - 2196					
03	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	-0-	1412	2				N	-0-					-0-	
04	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	-0-	1314	2				N	-0-					-0-	
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2				N	-0-					-0-	
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2				N	-0-					-0-	
07	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	-0-	1321	2				N	-0-					-0-	
08	1922 N	1121	-0-	-801	-0-	-0-	1121	2				N	-0-					-0-	

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) //CONT.// 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													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967													
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
NEW WORLD ENERGY 606120													
DELANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598													
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-
08	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													
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		44
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		44
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2		N	-0-		44
06	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2		N	-0-		44
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2		N	-0-		44
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	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													
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	2	77	9	N	70	110
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	361	2	135	9	N	123	60
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	321	2	111	9	N	101	161
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	320	2	55	9	N	50	211
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	461	2	77	9	N	70	105
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	304	2	135	9	N	123	60
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576													
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68

ROOS (WILCOX 7500)				//CONT.//	78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				//CONT.//	647284								
ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	000445	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7605 -	7630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-			-0-
04	450 N	150	-0-	-300	-0-	150 2			N	-0-			-0-
05	682 N	415	-0-	-267	-0-	415 2			N	-0-			-0-
06	600 N	102	-0-	-498	-0-	102 2			N	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 2			N	-0-			-0-
PHANTOM OIL & GAS					661328								
ROOS, R. C.				WELL #:	1	RRCID ->	000442	COMPL. DATE	02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 -	7550
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROOS (WILCOX 7600)					78139 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967								
ROOS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082209	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 2152 -	2166
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND)					79451 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
CMR ENERGY, L.P.					120636								
FARIAS				WELL #:	1108	RRCID ->	209849	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1674 -	1692
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)					79733 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
BIRCH, J. M.					071336								
O'MEARA				WELL #:	1	RRCID ->	130521	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3594 -	3599
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
L & J EXPLORATION, LLC					479852								
BOWMAN				WELL #:	R107	RRCID ->	253303	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3714 -	3722
03	279 N	36	-0-	-243	-0-	36 2			N	-0-			-0-
04	150 N	26	-0-	-124	-0-	26 2			N	-0-			-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2			N	-0-			-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-			-0-

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1433

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					140
*04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					141
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8					149
*06	990 N	483	-0-	-507	-0-	-0-	475	2	8	9	N	7					156
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4					160
08	1023 N	184	-0-	-839	-0-	-0-	184	2			N	-0-					160

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)				89153 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
03	6014	386	-0-	-5628	-0-	386	2		N	-0-				144
04	5820	3554	-0-	-2266	-0-	3535	2	19 9	N	17				161
*05	4495 #	4204	-0-	-291	-0-	4180	2	24 9	N	22				183
*06	3150 #	2186	-0-	-964	-0-	2177	2	9 9	N	8				191
07	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT				191
08	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT				191

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	
03	DLQ	G-10	5303	-0-	5303	11324	5234	2	69	9	Y	63	180	1	67
04	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	14755	3308	2	123	9	Y	112			179
05		9780	3208	-0-	-6572	8183	3122	2	86	9	Y	78	172	1	85
06		9780	4752	-0-	-5028	3155	4677	2	75	9	Y	68			153
07		5676 R	2521	-0-	-3155	-0-	2456	2	65	9	Y	59	185	1	27
08		5301 #	1898	-0-	-3403	-0-	1788	2	110	9	Y	100			127

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	519	-0-	519	519	870	351	351	2	519	2	Y	-0-				-0-
GUBBELS																	
										WELL #: 7	RRCID -> 042427	COMPL. DATE 07/08/1967	TOTAL	DEPTH 11010	PERF. 9871 - 10248		
03	T. A.	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUBBELS																	
										WELL #: 35	RRCID -> 234773	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL	DEPTH 9497	PERF. 9470 - 9497		
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUBBELS																	
										WELL #: 46	RRCID -> 242029	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL	DEPTH 9600	PERF. 9470 - 9600		
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUBBELS																	
										WELL #: 49	RRCID -> 261830	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL	DEPTH 10020	PERF. 9783 - 9794		
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHAFER-BROWN (ANACACHO)																	
REGENCY ENERGY, INC.										81404 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: MEDINA			
N. N. H. UNIT										698761							
										WELL #: 1	RRCID -> 132555	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL	DEPTH 1925	PERF. 1912 - 1922		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	2	RRCID ->	081137	COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL DEPTH	986	PERF.	718 - 756
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
03	286	N	286	-0-	-0-	284	2	2 9	N	2		14
04	414	N	414	-0-	-0-	413	2	1 9	N	1		15
05	431	N	431	-0-	-0-	431	2		N	-0-		15
06	455	N	455	-0-	-0-	453	2	2 9	N	2		17
*07	436	N	436	-0-	-0-	433	1	3 9	N	3		20
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		20
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
03	732	N	732	-0-	-0-	19	1	713 2	Y	-0-		-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	18	1	663 2	Y	-0-		-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	15	1	570 2	Y	-0-		-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	20	1	529 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	3	1	98 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	6	1	185 2	Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	-0-		-0-	
04	840 N	672	-0-	-168	-0-	18	1	654	2	Y	-0-		-0-	
05	775 N	490	-0-	-285	-0-	13	1	477	2	Y	-0-		-0-	
06	750 N	497	-0-	-253	-0-	18	1	479	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	74	-0-	74	74	2	1	72	2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	717	-0-	717	791	24	1	693	2	Y	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970														
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	34	1	1214	2	Y	-0-		-0-	
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-		-0-	
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	21	1	788	2	Y	-0-		-0-	
06	1080 N	868	-0-	-212	-0-	31	1	837	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1066	34	1	968	2	Y	-0-		-0-	
DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770														
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	16	1	601	2	Y	-0-		-0-	
04	630 N	338	-0-	-292	-0-	9	1	329	2	Y	-0-		-0-	
05	775 N	209	-0-	-566	-0-	5	1	204	2	Y	-0-		-0-	
06	600 N	362	-0-	-238	-0-	13	1	349	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	454	-0-	454	454	14	1	440	2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	962	-0-	962	1416	33	1	929	2	Y	-0-		-0-	
DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941														
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704														
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	Y	-0-		-0-	
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	7	1	260	2	Y	-0-		-0-	
05	341 N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		-0-	
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	524	-0-	524	524	16	1	508	2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	44	-0-	44	568	1	1	43	2	Y	-0-		-0-	
MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903														
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	8	1	293	2	Y	-0-		-0-	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-		-0-	
05	310 N	108	-0-	-202	-0-	2	1	106	2	Y	-0-		-0-	
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	1	1	49	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	1	1	49	2	Y	-0-		-0-	
DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911														
03	713 N	569	-0-	-144	-0-	15	1	554	2	Y	-0-		-0-	
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	16	1	583	2	Y	-0-		-0-	
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	613	2	Y	-0-		-0-	
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	18	1	487	2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	60	-0-	60	60	1	1	59	2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	677	-0-	677	737	23	1	654	2	Y	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 383192														
WELL #: 6															RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-				-0-														
04	600 N	441	-0-	-159	-0-	11	1	430	2	Y	-0-				-0-														
05	620 N	303	-0-	-317	-0-	8	1	295	2	Y	-0-				-0-														
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	16	1	431	2	Y	-0-				-0-														
07	DLQ G-10	479	-0-	479	479	14	1	465	2	Y	-0-				-0-														
08	DLQ G-10	439	-0-	439	918	15	1	424	2	Y	-0-				-0-														
DANIEL, M. K.															WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894														
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	22	1	789	2	Y	-0-				-0-														
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-				-0-														
05	837 N	228	-0-	-609	-0-	6	1	222	2	Y	-0-				-0-														
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	23	1	611	2	Y	-0-				-0-														
07	DLQ G-10	822	-0-	822	822	25	1	797	2	Y	-0-				-0-														
08	DLQ G-10	399	-0-	399	1221	13	1	386	2	Y	-0-				-0-														
DANIEL - STATE 2															WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-				-0-														
DANIEL-STATE 2															WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884														
03	DLQ G-10	1181	-0-	1181	1181	32	1	1149	2	Y	-0-				-0-														
04	DLQ G-10	790	-0-	790	1971	21	1	769	2	Y	-0-				-0-														
05	DLQ G-10	620	-0-	620	2591	16	1	604	2	Y	-0-				-0-														
06	DLQ G-10	562	-0-	562	3153	20	1	542	2	Y	-0-				-0-														
07	DLQ G-10	189	-0-	189	3342	5	1	184	2	Y	-0-				-0-														
08	DLQ G-10	1039	-0-	1039	4381	35	1	1004	2	Y	-0-				-0-														
DANIEL, M. K.															WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798														
03	DLQ G-10	321	-0-	321	958	8	1	313	2	Y	-0-				-0-														
04	DLQ G-10	60	-0-	60	1018	1	1	59	2	Y	-0-				-0-														
05	DLQ G-10	410	-0-	410	1428	11	1	399	2	Y	-0-				-0-														
06	DLQ G-10	380	-0-	380	1808	13	1	367	2	Y	-0-				-0-														
07	1934 N	126	-0-	-1808	-0-	3	1	123	2	Y	-0-				-0-														
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	Y	-0-				-0-														
MEADOWS-STATE 10															WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646														
03	DLQ G-10	825	-0-	825	2598	22	1	803	2	Y	-0-				-0-														
04	DLQ G-10	931	-0-	931	3529	25	1	906	2	Y	-0-				-0-														
05	DLQ G-10	236	-0-	236	3765	6	1	230	2	Y	-0-				-0-														
06	DLQ G-10	522	-0-	522	4287	19	1	503	2	Y	-0-				-0-														
07	3100 N	1270	-0-	-1830	2457	39	1	1231	2	Y	-0-				-0-														
*08	2596 N	139	-0-	-2457	-0-	4	1	135	2	Y	-0-				-0-														
MEADOWS-STATE 10															WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767														
03	DLQ G-10	303	-0-	303	861	8	1	295	2	Y	-0-				-0-														
04	DLQ G-10	279	-0-	279	1140	7	1	272	2	Y	-0-				-0-														
05	DLQ G-10	73	-0-	73	1213	1	1	72	2	Y	-0-				-0-														
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1284	2	1	69	2	Y	-0-				-0-														
07	1584 N	300	-0-	-1284	-0-	9	1	291	2	Y	-0-				-0-														
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				-0-														

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10				//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
						RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	234	-0-	234	662	6	1	228	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	216	-0-	216	878	5	1	211	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	949	1	1	70	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	66	-0-	66	1015	2	1	64	2	Y	-0-				-0-
07	1259 N	244	-0-	-1015	-0-	7	1	237	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 10				WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266 - 5783			
03	DLQ G-10	164	-0-	164	474	4	1	160	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	153	-0-	153	627	4	1	149	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	42	-0-	42	669	1	1	41	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	107	-0-	107	776	3	1	104	2	Y	-0-				-0-
07	975 N	199	-0-	-776	-0-	6	1	193	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 10				WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136 - 5704			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686 - 5574			
03	DLQ G-10	540	-0-	540	1568	14	1	526	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2077	13	1	496	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	471	-0-	471	2548	12	1	459	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	435	-0-	435	2983	16	1	419	2	Y	-0-				-0-
07	3057 N	74	-0-	-2983	-0-	2	1	72	2	Y	-0-				-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	Y	-0-				-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111 - 5769			
03	DLQ G-10	792	-0-	792	2218	21	1	771	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	721	-0-	721	2939	19	1	702	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	294	-0-	294	3233	7	1	287	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3721	17	1	471	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	513	-0-	-2587	1134	15	1	498	2	Y	-0-				-0-
*08	1546 N	412	-0-	-1134	-0-	14	1	398	2	Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 12				WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4218 - 5005			
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	134	2	N	1			1 8	-0-
						1	9								
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	N	-0-				-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-				-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	2	N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	4			4 8	-0-
						4	9								
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.										CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 13										NON-ASSOCIATED RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	N	-0-			-0-					
04	780 N	774	-0-	-6	-0-	21	1	753	2	N	-0-			-0-					
05	806 N	380	-0-	-426	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-					
06	780 N	514	-0-	-266	-0-	18	1	496	2	N	-0-			-0-					
07	806 N	37	-0-	-769	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-					
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-			-0-					

DANIEL-STATE 2										WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934									
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	16	1	599	2	N	-0-			-0-					
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-			-0-					
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-			-0-					
06	600 N	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	2	N	-0-			-0-					
07	682 N	50	-0-	-632	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-					
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-			-0-					

DANIEL, M. K. "A"										WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

DANIEL, M. K. "A"										WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010									
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	18	1	659	2	N	-0-			-0-					
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-			-0-					
05	651 N	189	-0-	-462	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-					
06	660 N	440	-0-	-220	-0-	16	1	424	2	N	-0-			-0-					
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	N	-0-			-0-					
08	186 N	71	-0-	-115	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-					

DANIEL, M. K. "A"										WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093									
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	24	1	863	2	N	-0-			-0-					
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-			-0-					
05	682 N	208	-0-	-474	-0-	5	1	203	2	N	-0-			-0-					
06	660 N	253	-0-	-407	-0-	9	1	244	2	N	-0-			-0-					
07	682 N	352	-0-	-330	-0-	10	1	342	2	N	-0-			-0-					
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	5	1	151	2	N	-0-			-0-					

DANIEL, M. K.										WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713									
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-			-0-					
04	480 N	44	-0-	-436	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-					
05	403 N	194	-0-	-209	-0-	5	1	189	2	N	-0-			-0-					
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-			-0-					
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-					
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-			-0-					

DANIEL, M. K. "A"										WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153									
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1028	2	N	-0-			-0-					
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	N	-0-			-0-					
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-			-0-					
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	681	2	N	-0-			-0-					
07	558 N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	N	-0-			-0-					
*08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-			-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K. "A"																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE			
03	651 N	442	-0-	-209	-0-	12	1	430	2	N	-0-		-0-			
04	600 N	395	-0-	-205	-0-	10	1	385	2	N	-0-		-0-			
05	589 N	117	-0-	-472	-0-	3	1	114	2	N	-0-		-0-			
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	2	N	-0-		-0-			
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-		-0-			
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979			
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-		-0-			
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	15	1	567	2	N	-0-		-0-			
05	620 N	151	-0-	-469	-0-	4	1	147	2	N	-0-		-0-			
06	600 N	318	-0-	-282	-0-	11	1	307	2	N	-0-		-0-			
07	589 N	371	-0-	-218	-0-	11	1	360	2	N	-0-		-0-			
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. A													WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108			
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	23	1	823	2	N	-0-		-0-			
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	792	2	N	-0-		-0-			
05	744 N	241	-0-	-503	-0-	6	1	235	2	N	-0-		-0-			
06	810 N	94	-0-	-716	-0-	3	1	91	2	N	-0-		-0-			
07	837 N	496	-0-	-341	-0-	15	1	481	2	N	-0-		-0-			
08	248 N	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375			
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	-0-		-0-			
04	420 N	40	-0-	-380	-0-	1	1	39	2	N	-0-		-0-			
05	403 N	175	-0-	-228	-0-	4	1	171	2	N	-0-		-0-			
06	420 N	318	-0-	-102	-0-	11	1	307	2	N	-0-		-0-			
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		-0-			
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174			
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	12	1	444	2	N	-0-		-0-			
04	450 N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	2	N	-0-		-0-			
05	465 N	310	-0-	-155	-0-	8	1	302	2	N	-0-		-0-			
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	N	-0-		-0-			
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-		-0-			
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080			
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	11	1	404	2	N	-0-		-0-			
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-		-0-			
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	8	1	298	2	N	-0-		-0-			
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	12	1	338	2	N	-0-		-0-			
07	403 N	55	-0-	-348	-0-	1	1	54	2	N	-0-		-0-			
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-		-0-			
MEADOWS													WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC																			
DANIEL, M. K.																			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-		-0-						
04	450 N	53	-0-	-397	-0-	1	1	52	2	N	-0-		-0-						
05	496 N	178	-0-	-318	-0-	4	1	174	2	N	-0-		-0-						
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	15	1	410	2	N	-0-		-0-						
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-						
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	N	-0-		-0-						
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-		-0-						
05	310 N	103	-0-	-207	-0-	2	1	101	2	N	-0-		-0-						
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	2	N	-0-		-0-						
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	7	1	222	2	N	-0-		-0-						
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. A												WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-		-0-						
04	420 N	202	-0-	-218	-0-	5	1	197	2	N	-0-		-0-						
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	9	1	353	2	N	-0-		-0-						
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	-0-		-0-						
07	217 N	56	-0-	-161	-0-	1	1	55	2	N	-0-		-0-						
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-		198						
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	N	-0-		198						
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-		198						
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-		198						
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-		198						
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-		198						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	N	-0-		-0-						
04	330 N	76	-0-	-254	-0-	2	1	74	2	N	-0-		-0-						
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	4	1	157	2	N	-0-		-0-						
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-		-0-						
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-		-0-						
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K.												WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-		-0-						
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-		-0-						
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-	4	4 8						
						4	9												
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-		-0-						
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-						
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE					
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1181													NON-ASSOCIATED RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	-0-				-0-		
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-				-0-		
05	558 N	224	-0-	-334	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-				-0-		
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	-0-	17	1	452	2	N	-0-				-0-		
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	N	-0-				-0-		
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-				-0-		
MEADOWS					WELL #: 1102		RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591											
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	252	2	N	-0-				-0-		
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	262	2	N	-0-				-0-		
05	248 N	81	-0-	-167	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-				-0-		
06	240 N	109	-0-	-131	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-				-0-		
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-				-0-		
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-				-0-		
DANIEL, M. K.					WELL #: 21R		RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825											
03	930 N	817	-0-	-113	-0-	-0-	22	1	795	2	N	-0-				-0-		
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	815	2	N	-0-				-0-		
05	744 N	209	-0-	-535	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-				-0-		
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	-0-	25	1	676	2	N	-0-				-0-		
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-				-0-		
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-				-0-		
MEADOWS					WELL #: 1183		RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662											
03	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	-0-	28	1	1019	2	N	-0-				-0-		
04	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	-0-	27	1	973	2	N	-0-				-0-		
05	1023 N	289	-0-	-734	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-				-0-		
06	1020 N	618	-0-	-402	-0-	-0-	22	1	596	2	N	-0-				-0-		
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1312	2	N	-0-				-0-		
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-				-0-		
DANIEL, M. K. "A"					WELL #: 7		RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243											
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1197	2	N	-0-				-0-		
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	-0-	29	1	1063	2	N	-0-				-0-		
05	992 N	291	-0-	-701	-0-	-0-	7	1	284	2	N	-0-				-0-		
06	1200 N	528	-0-	-672	-0-	-0-	19	1	509	2	N	-0-				-0-		
07	1116 N	782	-0-	-334	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-				-0-		
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-				-0-		
DANIEL, M. K.					WELL #: 18		RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468											
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	-0-	12	1	439	2	N	-0-				-0-		
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	-0-	9	1	353	2	N	-0-				-0-		
05	434 N	67	-0-	-367	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-				-0-		
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	-0-	11	1	311	2	N	-0-				-0-		
07	372 N	37	-0-	-335	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-				-0-		
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-				-0-		
DANIEL, M. K.					WELL #: 25		RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939											
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	782	2	N	-0-				-0-		
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	-0-	18	1	649	2	N	-0-				-0-		
05	775 N	192	-0-	-583	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-				-0-		
06	750 N	283	-0-	-467	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-				-0-		
07	682 N	502	-0-	-180	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-				-0-		
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-				-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 16														NON-ASSOCIATED RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-			-0-								
04	540 N	425	-0-	-115	-0-	-0-	11	1	414	2	N	-0-			-0-								
05	775 N	181	-0-	-594	-0-	-0-	4	1	177	2	N	-0-			-0-								
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-			-0-								
07	434 N	44	-0-	-390	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-								
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-			-0-								
DANIEL, M. K.														WELL #: 27	RRCID -> 169927	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4297 - 4733					
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	N	-0-			-0-								
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-			-0-								
05	465 N	106	-0-	-359	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-								
06	420 N	169	-0-	-251	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			-0-								
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-			-0-								
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-								
DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 8	RRCID -> 170647	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4648 - 5309					
03	620 N	557	-0-	-63	-0-	-0-	15	1	542	2	N	-0-			-0-								
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	-0-	13	1	499	2	N	-0-			-0-								
05	527 N	141	-0-	-386	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-			-0-								
06	540 N	241	-0-	-299	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-			-0-								
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-			-0-								
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-								
DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 19	RRCID -> 170648	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4808 - 5373					
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	505	2	N	-0-			-0-								
04	510 N	371	-0-	-139	-0-	-0-	10	1	361	2	N	-0-			-0-								
05	496 N	96	-0-	-400	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-			-0-								
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-			-0-								
07	372 N	17	-0-	-355	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-								
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-			-0-								
MEADOWS														WELL #: 1184	RRCID -> 171115	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4198 - 4955					
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-			-0-								
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-			-0-								
05	620 N	175	-0-	-445	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-								
06	630 N	143	-0-	-487	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-			-0-								
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	N	-0-			-0-								
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-								
MEADOWS														WELL #: 1186	RRCID -> 173132	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4588 - 4859					
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-			-0-								
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	N	-0-			-0-								
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-								
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-			-0-								
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-								
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-			-0-								
DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 21	RRCID -> 173133	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4683 - 5278					
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	7	1	262	2	N	-0-			-0-								
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	N	-0-			-0-								
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-								
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-								
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-			-0-								
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE															
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1103													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 173134													COMPL. DATE 05/01/1999				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE												
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	10		1	362	2	N	-0-					-0-											
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	9		1	351	2	N	-0-					-0-											
05	341 N	93	-0-	-248	-0-	2		1	91	2	N	-0-					-0-											
06	360 N	143	-0-	-217	-0-	5		1	138	2	N	-0-					-0-											
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	13		1	427	2	N	-0-					-0-											
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3		1	110	2	N	-0-					-0-											
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 20				RRCID -> 173135				COMPL. DATE 05/06/1999				TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001			
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	35		1	1255	2	N	-0-					-0-											
04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	33		1	1201	2	N	1			1	8	-0-											
						1		9																				
05	1364 N	289	-0-	-1075	-0-	7		1	282	2	N	-0-					-0-											
06	1260 N	508	-0-	-752	-0-	18		1	490	2	N	-0-					-0-											
07	1271 N	958	-0-	-313	-0-	29		1	929	2	N	-0-					-0-											
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	7		1	221	2	N	-0-					-0-											
DANIEL, M. K.													WELL #: 17				RRCID -> 173136				COMPL. DATE 05/09/1999				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
03	837 N	689	-0-	-148	-0-	18		1	671	2	N	-0-					-0-											
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	18		1	649	2	N	-0-					-0-											
05	713 N	582	-0-	-131	-0-	15		1	567	2	N	-0-					-0-											
06	660 N	443	-0-	-217	-0-	16		1	427	2	N	-0-					-0-											
07	682 N	96	-0-	-586	-0-	2		1	94	2	N	-0-					-0-											
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	32		1	919	2	N	-0-					-0-											
MEADOWS													WELL #: 1104				RRCID -> 177153				COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	5		1	180	2	N	-0-					-0-											
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	2		1	106	2	N	-0-					-0-											
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	1		1	56	2	N	-0-					-0-											
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	4		1	105	2	N	-0-					-0-											
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5		1	159	2	N	-0-					-0-											
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20		2			N	-0-					-0-											
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 5				RRCID -> 177345				COMPL. DATE 04/29/2000				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
03	775 N	551	-0-	-224	-0-	15		1	536	2	N	-0-					-0-											
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	8		1	295	2	N	-0-					-0-											
05	620 N	108	-0-	-512	-0-	2		1	106	2	N	-0-					-0-											
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	42		1	1100	2	N	-0-					-0-											
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	34		1	1076	2	N	-0-					-0-											
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9		1	259	2	N	-0-					-0-											
DANIEL, M. K.													WELL #: 29				RRCID -> 177475				COMPL. DATE 04/21/2000				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	8		1	316	2	N	-0-					-0-											
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	8		1	320	2	N	-0-					-0-											
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	6		1	251	2	N	-0-					-0-											
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	7		1	189	2	N	-0-					-0-											
07	341 N	52	-0-	-289	-0-	1		1	51	2	N	-0-					-0-											
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18		1	510	2	N	-0-					-0-											

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS														CNTY: VAL VERDE															
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1174														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 177476														COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE														
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	742	2	N	-0-		-0-														
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	860	2	N	-0-		-0-														
05	682 N	234	-0-	-448	-0-	-0-		6	1	228	2	N	-0-		-0-														
06	750 N	500	-0-	-250	-0-	-0-		18	1	482	2	N	-0-		-0-														
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	966	2	N	-0-		-0-														
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	-0-		5	1	152	2	N	-0-		-0-														
DANIEL, M. K.														WELL #: 30				RRCID -> 179023				COMPL. DATE 09/10/2000				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	440	2	N	-0-		-0-														
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	-0-		10	1	387	2	N	-0-		-0-														
05	465 N	331	-0-	-134	-0-	-0-		8	1	323	2	N	-0-		-0-														
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	-0-		9	1	261	2	N	-0-		-0-														
07	403 N	52	-0-	-351	-0-	-0-		1	1	51	2	N	-0-		-0-														
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	541	2	N	-0-		-0-														
MEADOWS														WELL #: 1175				RRCID -> 179294				COMPL. DATE 09/26/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	766	2	N	-0-		-0-														
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	-0-		19	1	701	2	N	-0-		-0-														
05	775 N	189	-0-	-586	-0-	-0-		5	1	184	2	N	-0-		-0-														
06	750 N	337	-0-	-413	-0-	-0-		12	1	325	2	N	-0-		-0-														
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	836	2	N	-0-		-0-														
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-		3	1	109	2	N	-0-		-0-														
DANIEL STATE "2"														WELL #: 7				RRCID -> 179614				COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724			
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	577	2	N	-0-		-0-														
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	-0-		15	1	539	2	N	-0-		-0-														
05	589 N	471	-0-	-118	-0-	-0-		12	1	459	2	N	-0-		-0-														
06	570 N	455	-0-	-115	-0-	-0-		16	1	439	2	N	-0-		-0-														
07	558 N	75	-0-	-483	-0-	-0-		2	1	73	2	N	-0-		-0-														
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	576	2	N	-0-		-0-														
DANIEL, M. K.														WELL #: 34				RRCID -> 181049				COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038			
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	451	2	N	-0-		-0-														
04	360 N	203	-0-	-157	-0-	-0-		5	1	198	2	N	-0-		-0-														
05	434 N	264	-0-	-170	-0-	-0-		7	1	257	2	N	-0-		-0-														
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	-0-		9	1	255	2	N	-0-		-0-														
07	217 N	50	-0-	-167	-0-	-0-		1	1	49	2	N	-0-		-0-														
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	482	2	N	-0-		-0-														
MEADOWS														WELL #: 1105				RRCID -> 181815				COMPL. DATE 02/16/2001				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648			
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	156	2	N	-0-		-0-														
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	146	2	N	-0-		-0-														
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	-0-		1	1	39	2	N	-0-		-0-														
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-		5	1	137	2	N	-0-		-0-														
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	181	2	N	-0-		-0-														
								3	9																				
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-		24	2		N	-0-		-0-	-0-														

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192															
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016									
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		2	N	-0-					-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288									
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	N	-0-					-0-
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
05		682 N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
06		630 N	602	-0-	-28	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
07		496 N	47	-0-	-449	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615									
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
04		390 N	46	-0-	-344	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
05		434 N	347	-0-	-87	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
06		420 N	367	-0-	-53	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
*08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372									
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	9	1	339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04		360 N	160	-0-	-200	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
05		372 N	258	-0-	-114	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
*08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615									
03		775 N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	2	N	-0-					-0-
04		720 N	681	-0-	-39	-0-	18	1	663	2	N	-0-					-0-
05		713 N	194	-0-	-519	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
06		690 N	374	-0-	-316	-0-	13	1	361	2	N	-0-					-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	N	-0-					-0-
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K. "A"																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429																
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		
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-			-0-		
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	7	1	278	2	N	-0-			-0-		
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-		
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-		
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-			-0-		
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214			
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-			-0-		
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	14	1	512	2	N	-0-			-0-		
05	620 N	140	-0-	-480	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-		
06	570 N	370	-0-	-200	-0-	13	1	357	2	N	-0-			-0-		
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	-0-			-0-		
08	155 N	49	-0-	-106	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068			
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	8	1	314	2	N	-0-			-0-		
04	390 N	236	-0-	-154	-0-	6	1	230	2	N	-0-			-0-		
05	372 N	163	-0-	-209	-0-	4	1	159	2	N	-0-			-0-		
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-			-0-		
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-			-0-		
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094			
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	20	1	713	2	N	-0-			-0-		
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	18	1	666	2	N	-0-			-0-		
05	744 N	185	-0-	-559	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-		
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	23	1	628	2	N	-0-			-0-		
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	2	N	-0-			-0-		
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927			
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	19	1	703	2	N	-0-			-0-		
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	18	1	681	2	N	-0-			-0-		
05	713 N	580	-0-	-133	-0-	15	1	561	2	N	-0-	4	4 8	-0-		
						4	9									
06	690 N	441	-0-	-249	-0-	16	1	425	2	N	-0-			-0-		
07	713 N	44	-0-	-669	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-		
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	N	-0-			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS										CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1106										NON-ASSOCIATED RRCID -> 185983									
CAPACITY										COMPL. DATE 10/09/2001									
TOTAL DEPTH 5500										PERF. 4468 - 5025									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-			-0-					
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	13	1	487	2	N	-0-			-0-					
05	558 N	144	-0-	-414	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-					
06	540 N	369	-0-	-171	-0-	13	1	356	2	N	-0-			-0-					
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-			-0-					
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-					
DANIEL, M. K.										WELL #: 35									
RRCID -> 187713										COMPL. DATE 01/11/2002									
TOTAL DEPTH 5700										PERF. 4820 - 5494									
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	16	1	593	2	N	-0-			-0-					
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	19	1	699	2	N	-0-			-0-					
05	961 N	614	-0-	-347	-0-	16	1	598	2	N	-0-			-0-					
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	18	1	479	2	N	-0-			-0-					
07	744 N	78	-0-	-666	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-					
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-			-0-					
DANIEL, M. K.										WELL #: 36									
RRCID -> 187714										COMPL. DATE 01/13/2002									
TOTAL DEPTH 5700										PERF. 4592 - 5494									
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-			-0-					
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-			-0-					
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-					
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	2	N	-0-			-0-					
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-					
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-					
MEADOWS										WELL #: 1173									
RRCID -> 189039										COMPL. DATE 02/21/2002									
TOTAL DEPTH 5275										PERF. 4578 - 5040									
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-			-0-					
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-			-0-					
05	465 N	146	-0-	-319	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-					
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-					
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-			-0-					
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-					
MEADOWS										WELL #: 1182R									
RRCID -> 191348										COMPL. DATE 07/13/2002									
TOTAL DEPTH 5300										PERF. 4848 - 4877									
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	14	1	523	2	N	-0-			-0-					
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	13	1	492	2	N	-0-			-0-					
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-					
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	15	1	418	2	N	-0-			-0-					
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-			-0-					
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-					
MEADOWS										WELL #: 1177									
RRCID -> 193488										COMPL. DATE 01/23/2003									
TOTAL DEPTH 5975										PERF. 4753 - 5637									
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	7	1	258	2	N	-0-			-0-					
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	6	1	240	2	N	-0-			-0-					
05	248 N	66	-0-	-182	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-					
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	N	-0-			-0-					
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-					
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-					
MEADOWS										WELL #: 1107									
RRCID -> 197265										COMPL. DATE 09/24/2003									
TOTAL DEPTH 5650										PERF. 4736 - 5345									
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	N	-0-			-0-					
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-			-0-					
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-					
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-					
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-			-0-					
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192															
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	724	2	N	-0-				-0-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	-0-		17	1	613	2	N	-0-				-0-
05	868 N	578	-0-	-290	-0-	-0-		15	1	563	2	N	-0-				-0-
06	720 N	441	-0-	-279	-0-	-0-		16	1	425	2	N	-0-				-0-
07	651 N	125	-0-	-526	-0-	-0-		3	1	122	2	N	-0-				-0-
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	757	2	N	-0-				-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910									
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	673	2	N	-0-				-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	676	2	N	-0-				-0-
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	-0-		17	1	621	2	N	-0-				-0-
06	660 N	493	-0-	-167	-0-	-0-		18	1	475	2	N	-0-				-0-
07	682 N	86	-0-	-596	-0-	-0-		2	1	84	2	N	-0-				-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	-0-		22	1	619	2	N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718									
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	540	2	N	-0-				-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	450	2	N	-0-				-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	228	2	N	-0-				-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	327	2	N	-0-				-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	524	2	N	-0-				-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	213	2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475									
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	97	2	N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	93	2	N	-0-				-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	-0-		24	2			N	-0-				-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-		2	1	78	2	N	-0-				-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-		2	1	68	2	N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509									
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	-0-		13	1	473	2	N	-0-				-0-
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	-0-		10	1	375	2	N	-0-	1	1 8		-0-
								1	9								
05	496 N	84	-0-	-412	-0-	-0-		2	1	82	2	N	-0-				-0-
06	480 N	15	-0-	-465	-0-	-0-		15	2			N	-0-				-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	835	2	N	-0-				-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-		2	1	83	2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488									
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	188	2	N	-0-				-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	-0-		4	1	146	2	N	-0-				-0-
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	-0-		1	1	36	2	N	-0-				-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	-0-		4	1	120	2	N	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	196	2	N	-0-				-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		23	2			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5180	- 5700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	19 1	698 2	N	11	11	8		188
04	720 N	653	-0-	-67	-0-	12 9	627 2	N	8	8	8		188
05	713 N	211	-0-	-502	-0-	17 1	187 2	N	17	17	8		188
06	720 N	180	-0-	-540	-0-	9 9	168 2	N	5	5	8		188
07	682 N	524	-0-	-158	-0-	5 1	491 2	N	16	16	8		188
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	19 9	106 2	N	19	19	8		188
						6 1							
						6 9							
						15 1							
						18 9							
						3 1							
						21 9							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5455	- 5924		
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		2									
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	688 2	4 9	N	4	4	8		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		1	RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4930	- 5948	
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		2	RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5227	- 5890	
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5194	- 5778	
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5182	- 6006	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CNTY: VAL VERDE									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																			
DANIEL, M. K. "112"																			
WELL #: 2										RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "112"										WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000									
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "3"										WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969									
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	26	26	8			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9		N	5	5	8			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "110"										WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280									
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-					-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-	
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "112"										WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972									
*09		1410 N	1161	-0-	-249	-0-	1161	2				N	-0-					-0-	
*10		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2				N	-0-					-0-	
*11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2				N	-0-					-0-	
*12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2				N	-0-					-0-	
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2				N	-0-					-0-	
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9		N	2	2	8			-0-	
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2				N	-0-					-0-	
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2				N	-0-					-0-	
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				N	-0-					-0-	
06		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "109"										WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195									
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2				N	-0-					-0-	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-	
06		330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691	- 5275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	EOM BALANCE
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140	- 4843
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409	- 4835
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121	- 5939
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790	- 4803
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5118	- 5596
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4851	- 5887
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CNTY: VAL VERDE									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																			
DANIEL, M. K. 112 "A"																			
		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
		//CONT.//		617544															
		WELL #:		8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH		5605 PERF. 4868 - 4878							
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			
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-				-0-			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				-0-			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				-0-			
06	60 N	2	-0-	-58	-0-		2	2			N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

BLACK, HALLIE "9"				WELL #:	3	RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH		5815 PERF. 5490 - 5500							
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2			N	-0-				-0-			
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-				-0-			
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-				-0-			
06	600 N	508	-0-	-92	-0-		508	2			N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

DANIEL, M. K. "112" UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH		6145 PERF. 5200 - 5623							
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2			N	-0-				21			
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-				21			
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-		314	2	8	9	N	7				28			
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-				28			
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-				28			
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			N	-0-				28			
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			N	-0-				28			
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-				28			
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-				28			
*06	300 N	286	-0-	-14	-0-		286	2			N	-0-				28			
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28			

M. K. DANIEL 111A				WELL #:	2	RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH		6128 PERF. 5248 - 5426							
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	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2			N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			

DANIEL, M. K. "113"				WELL #:	5	RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH		6003 PERF. 4787 - 5382							
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	2			N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2			N	-0-				-0-			
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2			N	-0-				-0-			
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	2			N	-0-				-0-			

DANIEL, M. K. "113"				WELL #:	6	RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH		6018 PERF. 4830 - 5556							
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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 #: 7			RRCID -> 179954			COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5167 - 5882		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 5			RRCID -> 179955			COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6202			PERF. 4628 - 5693		
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 6			RRCID -> 179956			COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 6225			PERF. 4628 - 4986		
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #: 3			RRCID -> 179961			COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 4881 - 6040		
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"			WELL #: 4			RRCID -> 180061			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 6190			PERF. 5178 - 5540		
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"			WELL #: 5			RRCID -> 180062			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 6225			PERF. 5206 - 5542		
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		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #: 7			RRCID -> 180819			COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 6221			PERF. 5092 - 5248		
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5150	- 5616
M	0	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
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5141	- 5605
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122	- 5896
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090	- 5642
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664	- 5408
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		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	- 5490
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		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	- 5816
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544														
BLACK, HALLIE 3				WELL #:		5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974 -		5890				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			480	2		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	450 N	432	-0-	-0-	-18	-0-	-0-			432	2		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 -		5882				
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			144	2		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	150 N	137	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			137	2		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 -		5624				
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			789	2		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	750 N	741	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			741	2		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 -		5700				
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79	2		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92	2		N	-0-						-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69	2		N	-0-						-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-						-0-

BLACK, HALLIE 3				WELL #:		4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 -		5968				
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	2		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	30 N	17	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			17	2		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 -		5756				
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			398	2		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	390 N	362	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			362	2		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. 112A				WELL #:		9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 -		6020				
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			715	2		N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	690 N	447	-0-	-0-	-243	-0-	-0-			447	2		N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			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	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	383	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788														
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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062														
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-		-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	-0-	1149	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666														
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894														
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			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	630 N	547	-0-	-83	-0-	-0-	547	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986														
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806														
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			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	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.// 617544												
DANIEL, M. K.				WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A"				WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700				
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A"				WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957				
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A"				WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932				
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	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660				
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0				
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 N	934	-0-	-326	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK "3A"															//CONT.// 83704 300 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
															//CONT.//													
															WELL #:		12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH		6129 PERF. 4980		- 5708	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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						
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-			1825 2				N	-0-						-0-							
04		1680 N	-0-	-0-	-0-	-1680	-0-							N	-0-						-0-							
05		1736 N	-0-	-0-	-0-	-1736	-0-							N	-0-						-0-							
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-			1894 2				N	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
DANIEL, M. K.															WELL #:		711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH		6135 PERF. 4495		- 5605	
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-			493 2				N	-0-						-0-							
04		390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-						-0-							
05		527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-						-0-							
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-			759 2				N	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
DANIEL, M. K.															WELL #:		712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 4694		- 5622	
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-			424 2				N	-0-						-0-							
04		420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-						-0-							
05		434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-						-0-							
06		420 N	286	-0-	-0-	-134	-0-			286 2				N	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
DANIEL, M. K.															WELL #:		611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH		5497 PERF. 4762		- 5438	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2				N	-0-						-0-							
04		60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-						-0-							
05		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						-0-							
06		60 N	40	-0-	-0-	-20	-0-			40 2				N	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
BLACK, HALLIE "4A"															WELL #:		405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH		6095 PERF. 4888		- 5894	
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-			939 2				N	-0-						-0-							
04		900 N	-0-	-0-	-0-	-900	-0-							N	-0-						-0-							
05		806 N	-0-	-0-	-0-	-806	-0-							N	-0-						-0-							
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-			1037 2				N	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
BLACK, HALLIE "3B"															WELL #:		2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH		6140 PERF. 4947		- 5976	
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-			920 2				N	-0-						-0-							
04		930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-						-0-							
05		961 N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-							N	-0-						-0-							
06		900 N	887	-0-	-0-	-13	-0-			887 2				N	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
HALLIE BLACK 4B															WELL #:		402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH		6132 PERF. 5050		- 5776	
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-			496 2				N	-0-						-0-							
04		510 N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-						-0-							
05		558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-						-0-							
06		480 N	350	-0-	-0-	-130	-0-			350 2				N	-0-						-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-							

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-			-0-
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 4A														
		WELL #:		406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL	DEPTH	6103	PERF. 4934 - 5728		
03		2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828 2			N	-0-			-0-
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
06		2790 X	2709	-0-	-81	-0-	2709 2			N	-0-			-0-
07		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4570 - 5839		
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06		690 N	497	-0-	-193	-0-	497 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 3A														
		WELL #:		11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL	DEPTH	6140	PERF. 4803 - 5922		
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 4B														
		WELL #:		403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 5230 - 5955		
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL	DEPTH	6107	PERF. 4814 - 5659		
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH	6140	PERF. 4636 - 5813		
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-			-0-
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 617544																	
WELL #: 404				RRCID -> 251657				COMPL. DATE 03/06/2009				TOTAL DEPTH 6049				PERF. 5000 - 5915	
M	0	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	
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-					-0-	
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-					-0-	
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					-0-	
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

M. K. DANIEL 111A				WELL #: 10				RRCID -> 251677				COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 6110	
																PERF. 4754 - 5510	
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					-0-	
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-	
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-	
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #: 612				RRCID -> 256034				COMPL. DATE 01/19/2009				TOTAL DEPTH 6140	
																PERF. 4914 - 5858	
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

OZTX OIL & GAS, L.L.C. MYRTLE MITCHELL 7 UNIT				630575 WELL #: 1				RRCID -> 160346				COMPL. DATE 07/15/1995				TOTAL DEPTH 5678	
																PERF. 5082 - 5138	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-	
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-					-0-	
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-	
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-					-0-	
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MITCHELL 10				WELL #: 1				RRCID -> 160348				COMPL. DATE 07/01/1995				TOTAL DEPTH 6122	
																PERF. 5064 - 5096	
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-	
04		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3		N	-0-					-0-	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-	
06		180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3		N	-0-					-0-	
07		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OXY USA INC. MALONE "12"				630591 WELL #: 1				RRCID -> 118864				COMPL. DATE 07/12/1985				TOTAL DEPTH 6500	
																PERF. 4231 - 5185	
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-	
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-	
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-	
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-
04	570 N	387	-0-	-183	-0-	387	2		N	-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2		N	-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2		N	-0-
BUNGER "5"		WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446		
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-
04	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1133	2		Y	-0-
05	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2		Y	-0-
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2		Y	-0-
07	1178 N	516	-0-	-662	-0-	516	2		Y	-0-
08	1240 N	435	-0-	-805	-0-	435	2		Y	-0-
MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184		
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-
08	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2		N	-0-
BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169		
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		Y	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2		Y	-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2		Y	-0-
BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125		
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-
04	1320 N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2		Y	-0-
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2		Y	-0-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2		Y	-0-
07	1147 N	586	-0-	-561	-0-	586	2		Y	-0-
08	1178 N	628	-0-	-550	-0-	628	2		Y	-0-
SILVER OIL & GAS INC.		781880								
TENNECO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664		
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-
04	750 N	522	-0-	-228	-0-	522	3		N	-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	3		N	-0-
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	3		N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
SILVER OIL & GAS INC.														
TENNECO FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		-0-
04		510 N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-		-0-
05		496 N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-		-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-		-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		-0-
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-		-0-
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936														
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-		-0-
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-		-0-
08		310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-		-0-
DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788														
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398														
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
04		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-		-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804														
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		-0-
04		210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-		-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		-0-
*08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		-0-
DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756														
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-		-0-
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-		-0-
05		341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-		-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-		-0-
07		279 N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-		-0-
*08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		-0-
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709														
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		-0-
04		180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-		-0-
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-		-0-
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		-0-
*08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	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
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
04	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-				-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-				-0-
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-				-0-
07	1209 N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-				-0-
08	1116 N	719	-0-	-397	-0-	719	3			N	-0-				-0-
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4710 - 5742				
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				-0-
04	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-				-0-
05	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-				-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-				-0-
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-				-0-
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	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				
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-				-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-				-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
WTG EXPLORATION		945220													
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 5192 - 5555				
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	N	-0-				-0-
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	N	-0-				-0-
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	13	1	454	2	N	-0-				-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	18	1	479	2	N	-0-				-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-				-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-				-0-
SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7352 - 10162				
03	2573 N	1088	-0-	-1485	-0-	445	1	643	2	N	-0-				-0-
04	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				-0-
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-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				
03	7161 X	3110	-0-	-4051	-0-	1271	1	1839	2	N	-0-				-0-
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-				-0-
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-				-0-
06	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-				-0-
07	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-				-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6448 X	2501	-0-	-3947	-0-	1022	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH		6621 PERF. 6621 - 9825				
03	6076 X	994	-0-	-5082	-0-	406	1	588	2	N	-0-					-0-
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	10	RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		6761 PERF. 6962 - 11644				
03	2759 X	1091	-0-	-1668	-0-	446	1	645	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON				WELL #:	2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH		6898 PERF. 6874 - 8396				
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-
08	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				
03	1116 N	438	-0-	-678	-0-	179	1	259	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-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				
03	2108 N	864	-0-	-1244	-0-	353	1	511	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT				WELL #:	1	RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH		6889 PERF. 6050 - 9620				
03	837 N	367	-0-	-470	-0-	150	1	217	2	N	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2263 N	991	-0-	-1272	-0-	405	1	586	2	N	-0-					-0-
04		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-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									
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-
08		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									
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-
08		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									
03		5363 X	2229	-0-	-3134	-0-	911	1	1318	2	N	-0-					-0-
04		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700									
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-
08		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									
03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	136	1	2049	3	Y	-0-					-0-
04		2130 N	6	-0-	-2124	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)														
UPP OPERATING, LLC														
FOUR SQUARE RANCH														
WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2046 X	1213	-0-	-833	-0-	75	1	1138	3	Y	-0-			-0-
04	1860 X	3	-0-	-1857	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-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														
03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	160	1	2410	3	Y	-0-			-0-
04	2250 X	7	-0-	-2243	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450														
03	3968 X	3715	-0-	-253	-0-	231	1	3484	3	Y	-0-			-0-
04	3840 X	10	-0-	-3830	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087														
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	458	1	6910	3	Y	-0-			-0-
04	6840 X	14	-0-	-6826	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			-0-
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177														
03	7130 X	6161	-0-	-969	-0-	383	1	5778	3	Y	-0-			-0-
04	6600 X	13	-0-	-6587	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-			-0-
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688														
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-
*08	T. A.	-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														
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	682 N	583	-0-	-99	-0-	36	1	547	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	2	-0-	-448	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"												
		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 -	6658
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-
08	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
03	403 N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	3	Y	-0-	-0-
04	630 N	4	-0-	-626	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"												
		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 -	6698
03	2759 N	1965	-0-	-794	-0-	122	1	1843	3	Y	-0-	-0-
04	2640 N	6	-0-	-2634	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
05	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
BOWMAN-RUSSELL				681459								
		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 -	1780
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-
RHD HOLDINGS, L.L.C.												
BOWMAN-RUSSELL				704799								
		WELL #:		4	RRCID ->	162079	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1799 -	1805
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA								
CIVCO OPERATING LLC		154744														
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 118709		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1110		PERF. 1016 - 1032						
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 118710		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1105		PERF. 1006 - 1024						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 118711		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1119		PERF. 1002 - 1016						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 118713		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1179		PERF. 1052 - 1068						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118714		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 1196		PERF. 1064 - 1080						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 118715		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 1194		PERF. 1052 - 1068						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 124077		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 1110		PERF. 1016 - 1032						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA							
CIVCO OPERATING LLC		//CONT.//		154744										
PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090 - 1134				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19														

PETTIT		WELL #:		2	RRCID -> 131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070 - 1130				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19														

PETTIT		WELL #:		3	RRCID -> 131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064 - 1179				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19														

ROBINSON, WINFRED JR.		721660												
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID -> 127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A				
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-
08	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				
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)		84660 600			ASSOCIATED	CAPACITY								CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309												
HARRIS, MARTIN		WELL #:		9	RRCID -> 200487	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5574 - 5594				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-0-	-9					N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID -> 201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552 - 5574				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-0-	-13					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC WHITFIELD-MARTIN GU										84971 475 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2										RRCID -> 198806	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 8938	PERF. 8720 - 8730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WHITFIELD-MARTIN GU										WELL #: 1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8706 - 8722		
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	846	1	5867	2	N	18				193	
						20	9									
04	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	811	1	5380	2	N	17				210	
						19	9									
05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	957	1	5954	2	N	20	177	1		53	
						22	9									
06	6060 X	5593	-0-	-467	-0-	695	1	4884	2	N	13				66	
						14	9									
07	6262 X	5741	-0-	-521	-0-	691	1	5038	2	N	11				77	
						12	9									
08	6262 X	3959	-0-	-2303	-0-	517	1	3429	2	N	12				89	
						13	9									
SPINACH (ELAINE) RICKAWAY ENERGY, CORP. SPINACH (ELAINE) UNIT										85188 300 710557	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1										RRCID -> 064649	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3764 - 3801			
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
STOCKDALE (CARRIZO) P.S.N. PETROLEUM, INC. REAMS, WAYNE										86217 500 631524	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON			
WELL #: 1										RRCID -> 085690	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 448	PERF. 435 - 438			
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-	
08	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		
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STOREY (4470)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (4900)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STOREY (5150, GRABEN)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STUART CITY (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP MARTIN, ALBERT														
86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
499978														
WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120														
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	369	1	3554	2	Y	-0-			-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	494	1	3357	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	602	1	3025	2	Y	-0-			-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
*07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETTY, O. S. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270														
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	272	1	1910	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	264	-0-	-996	-0-	145	1	119	2	N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	328	1	526	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	490	1	648	2	N	-0-			-0-
*07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	660	1	679	2	N	-0-			-0-
*08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	810	1	507	2	N	-0-			-0-
PXP PETTY, O. S. -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225														
03	2108 N	1723	-0-	-385	-0-	364	1	1359	2	N	-0-			-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	445	1	1667	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	394	1	1745	2	N	-0-			-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	410	1	1176	2	N	-0-			-0-
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	425	1	1114	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1585	-0-	-554	-0-	519	1	1066	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP PETTY, O. S. -A-														
WELL #: 4														
RRCID -> 000483														
COMPL. DATE 09/15/1954														
TOTAL DEPTH 10224														
PERF. 9971 - 10224														
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
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1257	-0-	-0-3	-0-	161	1	1096	2	Y	-0-			-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	-0-			-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	211	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	150	1	1100	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	151	1	1112	2	Y	-0-			-0-
PXP HILL, JOE														
WELL #: 1														
RRCID -> 000486														
COMPL. DATE 01/10/1960														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 10024 - 10221														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PXP MARTIN, ALBERT														
WELL #: 1														
RRCID -> 000487														
COMPL. DATE 10/18/1958														
TOTAL DEPTH 10232														
PERF. 10010 - 10216														
03	2418 X	2230	-0-	-188	-0-	210	1	2020	2	Y	-0-			-0-
04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	353	1	2400	2	Y	-0-			-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	429	1	2153	2	Y	-0-			-0-
06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-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														
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	311	1	2184	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	915	1	758	2	N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	669	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1311	-0-	-519	-0-	564	1	747	2	N	-0-			-0-
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	576	1	592	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1051	-0-	-685	-0-	646	1	405	2	N	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 067607														
COMPL. DATE 05/11/1977														
TOTAL DEPTH 10508														
PERF. 4497 - 4610														
03	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE														
WELL #: 2														
RRCID -> 068801														
COMPL. DATE 09/29/1976														
TOTAL DEPTH 11000														
PERF. N/A														
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLAM 299														
WELL #: 1														
RRCID -> 152136														
COMPL. DATE 04/24/1997														
TOTAL DEPTH 10249														
PERF. 9868 - 10206														
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	1	1	423	2	N	-0-			-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	7	1	426	2	N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)													CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													NON-ASSOCIATED											
CRISP													WELL #:			86792 500			499978					
													RRCID -> 163067			COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 10267			PERF. 9993 - 10100		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	-0-	2	1	1253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	-0-	22	1	1278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
*07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
PXP MARTIN					WELL #:	1H	RRCID -> 188937	COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH N/A			PERF.10111 - 12758										
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	5029	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	4428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	4960 X	4543	-0-	-417	-0-	-0-	755	1	3788	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	5370 X	4524	-0-	-846	-0-	-0-	758	1	3766	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	5549 X	4908	-0-	-641	-0-	-0-	591	1	4317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	5549 X	4541	-0-	-1008	-0-	-0-	542	1	3999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
PXP HILL, JOE					WELL #:	2	RRCID -> 193360	COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 10260			PERF.10040 - 10260										
03	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	-0-	525	1	1962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	2490 X	2397	-0-	-93	-0-	-0-	505	1	1892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	2573 X	2462	-0-	-111	-0-	-0-	454	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	2400 X	1785	-0-	-615	-0-	-0-	461	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	2480 X	2186	-0-	-294	-0-	-0-	604	1	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	-0-	808	1	1663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
PETTY RANCH					WELL #:	1H	RRCID -> 212087	COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 10181			PERF. N/A										
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	2409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	2130 X	314	-0-	-1816	-0-	-0-	172	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	2201 X	600	-0-	-1601	-0-	-0-	230	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	2130 X	1116	-0-	-1014	-0-	-0-	481	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	2201 X	1285	-0-	-916	-0-	-0-	633	1	652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	2201 X	1422	-0-	-779	-0-	-0-	874	1	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
KILLAM-GONZALEZ 299 GU					WELL #:	1H	RRCID -> 225718	COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 10523			PERF.10087 - 11477										
03	1798 N	734	-0-	-1064	-0-	-0-	1	1	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
*07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
KILLAM-GONZALEZ 299					WELL #:	15	RRCID -> 242024	COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10283			PERF. 9956 - 10004										
03	899 N	596	-0-	-303	-0-	-0-	1	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	870 N	444	-0-	-426	-0-	-0-	8	1	436	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	570 N	165	-0-	-405	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	310 N	122	-0-	-188	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
KILLAM-GONZALEZ 299					WELL #:	16	RRCID -> 249657	COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 10164			PERF. 9940 - 10051										
03	744 N	394	-0-	-350	-0-	-0-	1	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915														
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2	RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
08	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					
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-
08	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					
03	5146	X	4406	-0-	-740	-0-	4405	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-						-0-
05	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	4596	2			N	-0-						-0-
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8				-0-
07	5735	X	4361	-0-	-1374	-0-	4361	2			N	-0-						-0-
08	5735	X	3791	-0-	-1944	-0-	3790	2	1	9	N	1	1	8				-0-

APPLING				WELL #:		2	RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256					
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-						-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-						-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-						-0-
06	1800	N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2			N	-0-						-0-
07	1953	N	1087	-0-	-866	-0-	1087	2			N	-0-						-0-
*08	3100	N	4638	-0-	1538	-0-	4638	2			N	-0-						-0-

APPLING				WELL #:		3	RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247					
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-						-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-						-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-						-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-						-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-						-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-						-0-

REEVES				WELL #:		1	RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186					
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-						-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-						-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-						-0-
06	2550	N	1754	-0-	-796	-0-	1754	2			N	-0-						-0-
07	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-						-0-
08	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	779	2			N	-0-						-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) SUTTON PRODUCING CORP. REEVES "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86792 500 831283 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	713	N	355	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
PRYOR						WELL #:	2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10102	-	10193		
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	946	-0-	-976	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
PRYOR						WELL #:	3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10051	-	10217		
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
REEVES						WELL #:	3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10124	-	10263		
03	6138	X	277	-0-	-5861	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2237	-0-	-3703	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-
05	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4068	-0-	-1450	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. ALDERMAN, EZRA						WELL #:	886261 1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL	DEPTH	10414	PERF. 9917	-	10124		
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
ALDERMAN, EZRA 113						WELL #:	1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL	DEPTH	10380	PERF. 9974	-	10061		
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600)				86813 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DIMMIT					
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC.				144572												
DILLON, B W				WELL #: 10	RRCID -> 271968	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 5032	PERF. 4609	-	4631						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN T S H (OLMOS)																
FLETCHER OPERATING, LLC				87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
GUTIERREZ D				273611												
				WELL #: 3	RRCID -> 112227	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7501	-	7520						
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	178	1	1459	2	Y	-0-					9
04	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	186	1	1302	2	Y	2					11
						2	9									
05	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	173	1	1220	2	Y	-0-					11
06	1590 N	1117	-0-	-473	-0-	130	1	986	2	Y	1					12
						1	9									
07	1550 N	1046	-0-	-504	-0-	132	1	912	2	Y	2					14
						2	9									
08	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	219	1	992	2	Y	-0-					14
GUTIERREZ E																
				WELL #: 2	RRCID -> 112228	COMPL. DATE 05/05/2004	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7524	-	7562						
03	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	244	1	1994	2	Y	-0-					-0-
04	2310 N	1960	-0-	-350	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	186	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	236	1	1794	2	Y	-0-					-0-
07	2015 N	321	-0-	-1694	-0-	41	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	1488 N	291	-0-	-1197	-0-	53	1	238	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW, O. H.																
				WELL #: 1	RRCID -> 112230	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	-	7554						
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					8
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					8
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					8
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					8
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					8
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					8
FOSTER, J. ESTATE																
				WELL #: 2	RRCID -> 112232	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7438	-	7456						
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	530 N	530 -0- -0- -0- 57 1 471 2 Y 2							8
04	259 N	259 -0- -0- -0- 32 1 227 2 Y -0-							8
05	155 N	142 -0- -13 -0- 18 1 124 2 Y -0-							8
06	1234 N	1234 -0- -0- -0- 143 1 1091 2 Y -0-							8
*07	1416 N	1416 -0- -0- -0- 179 1 1237 2 Y -0-							8
*08	960 N	960 -0- -0- -0- 174 1 786 2 Y -0-							8

GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532	
03	159 N	159 -0- -0- -0- 16 1 129 2 Y 13							54
04	638 N	638 -0- -0- -0- 78 1 546 2 Y 13 37 1							30
05	857 N	857 -0- -0- -0- 106 1 751 2 Y -0-							30
06	792 N	792 -0- -0- -0- 92 1 700 2 Y -0-							30
07	651 N	593 -0- -58 -0- 75 1 518 2 Y -0-							30
08	682 N	618 -0- -64 -0- 112 1 506 2 Y -0- 24 1							6

APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854	
03	434 N	410 -0- -24 -0- 45 1 365 2 Y -0-							-0-
04	420 N	416 -0- -4 -0- 52 1 364 2 Y -0-							-0-
05	465 N	414 -0- -51 -0- 51 1 363 2 Y -0-							-0-
06	440 N	440 -0- -0- -0- 51 1 389 2 Y -0-							-0-
*07	568 N	568 -0- -0- -0- 72 1 496 2 Y -0-							-0-
*08	567 N	567 -0- -0- -0- 103 1 464 2 Y -0-							-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554	
03	248 N	246 -0- -2 -0- 26 1 213 2 Y 6							25
04	360 N	248 -0- -112 -0- 30 1 211 2 Y 6 17 1							14
05	341 N	276 -0- -65 -0- 34 1 242 2 Y -0-							14
06	240 N	171 -0- -69 -0- 20 1 151 2 Y -0-							14
07	248 N	73 -0- -175 -0- 9 1 64 2 Y -0-							14
08	279 N	99 -0- -180 -0- 18 1 81 2 Y -0- 11 1							3

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528	
03	1545 N	1545 -0- -0- -0- 168 1 1377 2 N -0-							-0-
04	1483 N	1483 -0- -0- -0- 185 1 1298 2 N -0-							-0-
05	1484 N	1484 -0- -0- -0- 184 1 1300 2 N -0-							-0-
06	1500 N	1493 -0- -7 -0- 174 1 1319 2 N -0-							-0-
*07	1544 N	1544 -0- -0- -0- 195 1 1349 2 N -0-							-0-
08	1488 N	1413 -0- -75 -0- 256 1 1157 2 N -0-							-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563	
03	623 N	623 -0- -0- -0- 68 1 555 2 Y -0-							6
04	630 N	553 -0- -77 -0- 69 1 484 2 Y -0-							6
05	682 N	502 -0- -180 -0- 62 1 440 2 Y -0-							6
06	658 N	658 -0- -0- -0- 76 1 582 2 Y -0-							6
*07	602 N	602 -0- -0- -0- 76 1 526 2 Y -0-							6
08	496 N	484 -0- -12 -0- 88 1 396 2 Y -0-							6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
STOCKTON, J.H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	Y	-0-		-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	2	Y	-0-		-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	-0-		-0-
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	Y	-0-		-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
03	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		6
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-		6
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2		8
06	13 N	6	-0-	-7	-0-	4	2	2	9	Y	2		10
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2		12
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-		12

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	73	1	602	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	Y	-0-		-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	86	1	609	2	Y	-0-		-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	638	-0-	-106	-0-	81	1	557	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	163	1	1337	2	Y	-0-		-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	184	1	1292	2	Y	-0-		-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	217	1	1530	2	Y	-0-		-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	2	Y	-0-		-0-
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1418	2	Y	-0-		-0-
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	287	1	1300	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665					
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	75	72 1	7
						83	9						
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	76	71 1	12
						84	9						
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		12
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		12
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		12
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		12

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162					
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	Y	-0-		16
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	-0-		16
05	589 N	373	-0-	-216	-0-	45	1	319	2	Y	8		24
						9	9						
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	Y	-0-		24
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	50	1	346	2	Y	-0-		24
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	2	Y	-0-		24

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ F				//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 193512		CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2002				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03 04	713 N 660 N	485 514	-0- -0-	-228 -146	-0- -0-		53 64	1 1	432 449	2 2	Y Y	-0- 1	59	1			67 9
05 06 *07	620 N 604 N 842 N	531 604 842	-0- -0- -0-	-89 -0- -0-	-0- -0- -0-		66 70 91	1 1 1	465 534 632	2 2 2	Y Y Y	-0- -0- 108					9 9 117
*08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		119 234	9 1					97	1			20
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 194970	COMPL. DATE 04/05/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180						
03 04 05 06 07 *08	2362 N 2280 N 2511 N 2280 N 1581 N 1760 N	2362 1515 1461 1137 1091 1760	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -765 -1050 -1143 -490 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		257 189 181 132 138 319	1 1 1 1 1 1	2105 1326 1280 1005 953 1441	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				7 7 7 7 7 7	
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 194975	COMPL. DATE 02/14/2003				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624						
03 04 05 06 07 *08	155 N 90 N 31 N 90 N 31 N 29 N	80 42 3 12 10 29	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-75 -48 -28 -78 -21 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		9 5 3 1 1 5	1 1 2 1 1 1	71 37 8 9 2 24	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- 3 -0- -0-	4	1		2 2 2 1 1 1	
WINSLOW, O. H.				WELL #:	4	RRCID -> 197154	COMPL. DATE 06/03/2004				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672						
03 04 05 06 07 *08	640 N 683 N 651 N 669 N 713 N 709 N	640 683 650 669 676 709	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -1 -0- -37 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		70 85 81 78 85 128	1 1 1 1 1 1	570 598 569 591 591 581	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				11 11 11 11 11 11	
MARTIN, J. C.				WELL #:	6	RRCID -> 197267	COMPL. DATE 07/07/2003				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609						
03 04 05 06 07 *08	1848 N 1799 N 1798 N 1800 N 1860 N 1949 N	1848 1799 1663 1395 1472 1949	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -135 -405 -388 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		199 17 224 206 162 186 353	1 9 1 1 1 1 1	1632 1575 1457 1233 1286 1596	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	15 -0- -0- -0- -0- -0-				23 23 23 23 23 23	
WINSLOW, O. H.				WELL #:	5	RRCID -> 198581	COMPL. DATE 10/05/2003				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680						
03 04 05 06 07 08	660 N 1055 N 774 N 905 N 1085 N 775 N	660 1055 774 905 710 364	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -375 -411	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		72 132 96 105 90 66	1 1 1 1 1 1	588 923 678 800 620 298	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				20 20 20 20 20 20	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7550 - 7568					
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	
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	176 6	1 9	1443	2	Y	5			8	
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	203	1	1427	2	Y	-0-			8	
05	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	160	1	1130	2	Y	-0-			8	
06	1560 N	746	-0-	-814	-0-	87	1	659	2	Y	-0-			8	
07	1674 N	439	-0-	-1235	-0-	55	1	384	2	Y	-0-			8	
08	1302 N	517	-0-	-785	-0-	94	1	423	2	Y	-0-			8	
FOSTER, J. ESTATE															
		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7626 - 7649					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WINSLOW, O. H.															
		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7568 - 7624					
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	Y	-0-			1	
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-			1	
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	2	Y	-0-			1	
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	44	1	338	2	Y	-0-			1	
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	2	Y	-0-			1	
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	73	1	328	2	Y	-0-			1	
FOSTER, J. ESTATE															
		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7584 - 7616					
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	165	1	1349	2	Y	-0-			3	
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	189	1	1330	2	Y	-0-			3	
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	185	1	1305	2	Y	-0-			3	
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-			3	
07	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	189	1	1304	2	Y	-0-			3	
*08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	290	1	1313	2	Y	-0-			3	
MARTIN, J. C.															
		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7438 - 7538					
03	465 N	253	-0-	-212	-0-	28	1	225	2	N	-0-			22	
04	420 N	253	-0-	-167	-0-	32	1	221	2	N	-0-			22	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-			22	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	157			179	
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	30	1	205	2	N	-0-	156	1	23	
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	211	182	1	52	
						232	9								
GUTIERREZ F															
		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7558 - 7661					
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	60	1	488	2	Y	-0-			8	
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	82	1	574	2	Y	1	7	1	2	
						1	9								
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	Y	-0-			2	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	2	Y	-0-			2	
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	91	1	633	2	Y	11			13	
						12	9								
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	133	1	602	2	Y	-0-	11	1	2	

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	40 9	148 2	Y	36	49 1			9
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27 1	19 1	189 2	Y	-0-				9
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19 1	33 1	134 2	Y	-0-				9
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33 1	51 9	249 2	Y	46				55
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	22 1	8 9	153 2	Y	7	50 1			12
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	43 1	8 9	196 2	Y	7				19
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624														
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	115 1	134 1	942 2	Y	-0-				-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	134 1	135 1	943 2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	135 1	103 1	951 2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	888	-0-	-132	-0-	103 1	26 1	785 2	Y	-0-				-0-
07	1116 N	207	-0-	-909	-0-	26 1	171 1	181 2	Y	-0-				-0-
08	1085 N	946	-0-	-139	-0-	171 1		775 2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586														
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	91 1	92 1	749 2	Y	-0-				-0-
04	840 N	736	-0-	-104	-0-	92 1	178 1	644 2	Y	-0-				-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	178 1	99 1	1256 2	Y	-0-				-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	99 1	109 1	757 2	Y	-0-				-0-
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	109 1	242 1	754 2	Y	-0-				-0-
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	242 1		1095 2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668														
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	166 1	50 9	1363 2	Y	45	61 1			11
04	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	192 1	188 1	1350 2	Y	-0-				11
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	188 1	214 1	1326 2	Y	-0-				11
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	214 1	65 9	1629 2	Y	59				70
*07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	250 1	9 9	1731 2	Y	8	62 1			15
*08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	410 1	8 9	1853 2	Y	7				23
GUTIERREZ E														
WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590														
03	558 N	306	-0-	-252	-0-	33 1	82 1	273 2	Y	-0-				1
04	780 N	661	-0-	-119	-0-	82 1	1 9	578 2	Y	1				2
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	69 1	58 1	486 2	Y	-0-				2
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	58 1	79 1	444 2	Y	-0-				2
07	682 N	629	-0-	-53	-0-	79 1	108 1	550 2	Y	-0-				3
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	108 1		487 2	Y	-0-				2
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558														
03	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	114 1	172 1	934 2	Y	-0-				2
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	172 1	163 1	1206 2	Y	-0-				2
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	163 1	88 1	1153 2	Y	-0-				2
06	1020 N	761	-0-	-259	-0-	88 1	123 1	673 2	Y	-0-				2
*07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	123 1	229 1	852 2	Y	-0-				2
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	229 1		1037 2	Y	-0-				2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	11	11	1			1
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	12	9	1	1	Y	12	11	1			2
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
FOSTER, J. ESTATE																
				WELL #: 14	RRCID -> 208733	COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630								
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1012	2	Y	1					4
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	149	1	1047	2	Y	-0-					4
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	157	1	1111	2	Y	-0-					4
06	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	127	1	966	2	Y	13	15	1			2
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	145	1	1005	2	Y	-0-					2
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	223	1	1007	2	Y	-0-					2
FOSTER, J. ESTATE																
				WELL #: 16	RRCID -> 208735	COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614								
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	81	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	661	-0-	-59	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-					-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					-0-
REEVES																
				WELL #: 4	RRCID -> 208921	COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449								
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	153	-0-	-436	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE																
				WELL #: 12	RRCID -> 208947	COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668								
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	Y	31	42	1			7
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	9	264	2	Y	-0-					7
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	38	1	155	2	Y	-0-					7
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	129	2	Y	41					48
07	310 N	13	-0-	-297	-0-	17	1	6	2	Y	5	43	1			10
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	45	9	80	2	Y	6					16
WINSLOW, O. H.																
				WELL #: 9	RRCID -> 209325	COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532								
03	1116 N	966	-0-	-150	-0-	105	1	861	2	Y	-0-					16
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	104	1	733	2	Y	-0-					16
05	961 N	885	-0-	-76	-0-	110	1	775	2	Y	-0-					16
06	930 N	928	-0-	-2	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					16
07	868 N	731	-0-	-137	-0-	92	1	639	2	Y	-0-					16
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	18	1	849	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7524 - 7550		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	Y	-0-		5
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	-0-		5
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	91	1	640	2	Y	-0-		5
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	Y	-0-		5
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	2	Y	-0-		5
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	2	Y	-0-		5

WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6000 - 7720		
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	151	1	1059	2	Y	-0-		-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	151	1	1069	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	131	1	992	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	923	-0-	-286	-0-	167	1	756	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6002 - 7573		
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	891	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
04	960 N	810	-0-	-150	-0-	100	1	699	2	Y	10	9 1	2
						11	9						
05	1023 N	800	-0-	-223	-0-	99	1	701	2	Y	-0-		2
06	990 N	825	-0-	-165	-0-	96	1	729	2	Y	-0-		2
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	Y	-0-		2
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	143	1	646	2	Y	-0-		2

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6002 - 7702		
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	-0-		-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	Y	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	75	1	520	2	Y	-0-		-0-
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7500 - 7580		
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	51	1	385	2	Y	-0-		-0-
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	Y	-0-		-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	95	1	432	2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6022 - 7690		
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	120	1	840	2	Y	-0-		-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	130	1	916	2	Y	-0-		-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	Y	-0-		-0-
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	140	1	972	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	909	-0-	-145	-0-	165	1	744	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	Y	52	50	1	5
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	57	9	861	2	Y	52	49	1	8
05	1085 N	957	-0-	-128	-0-	119	1	838	2	Y	-0-			8
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	106	1	809	2	Y	-0-			8
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	940	2	Y	-0-			8
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	199	1	900	2	Y	-0-			8
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472														
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	2	Y	-0-			4
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	142	1	1000	2	Y	-0-			4
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-			4
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	124	1	947	2	Y	-0-			4
07	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	136	1	944	2	Y	-0-			4
08	1178 N	996	-0-	-182	-0-	180	1	816	2	Y	-0-			4
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550														
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1227	2	Y	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	2	Y	-0-			-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	191	1	1352	2	Y	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	165	1	1256	2	Y	-0-			-0-
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	111	1	769	2	Y	-0-			-0-
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	274	1	1238	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498														
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	248	1	2028	2	Y	-0-			5
04	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	285	1	1999	2	Y	-0-			5
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	2	Y	-0-			5
06	2190 N	1915	-0-	-275	-0-	223	1	1692	2	Y	-0-			5
07	2356 N	1504	-0-	-852	-0-	190	1	1314	2	Y	-0-			5
08	2356 N	1346	-0-	-1010	-0-	244	1	1102	2	Y	-0-			5
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498														
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	112	1	915	2	Y	1			3
04	930 N	793	-0-	-137	-0-	99	1	694	2	Y	-0-			3
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	156	1	1104	2	Y	-0-			3
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	108	1	820	2	Y	-0-			3
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	104	1	723	2	Y	-0-			3
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	198	1	897	2	Y	-0-			3
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518														
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	29	1	241	2	Y	3			5
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	Y	-0-			5
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	Y	-0-			5
06	270 N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			5
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	Y	-0-			5
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	Y	-0-			5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	96 1	787 2	Y	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	112 1	789 2	Y	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	108 1	761 2	Y	-0-
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	96 1	732 2	Y	-0-
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	103 1	713 2	Y	-0-
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	158 1	713 2	Y	-0-
STOCKTON "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416	
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	135 1	1107 2	N	-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	121 1	852 2	N	-0-
05	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	152 1	1071 2	N	-0-
06	1200 N	444	-0-	-756	-0-	52 1	392 2	N	-0-
07	992 N	18	-0-	-974	-0-	2 1	16 2	N	-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-
GUTIERREZ C									
		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	Y	10
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 9			
						29 1	200 2	Y	9
						10 9			27 1
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23 1	164 2	Y	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	20 1	149 2	Y	-0-
07	217 N	71	-0-	-146	-0-	9 1	62 2	Y	-0-
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	19 1	85 2	Y	-0-
FOSTER, J. ESTATE									
		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672	
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	229 1	1876 2	Y	3
						3 9			
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	261 1	1830 2	Y	-0-
05	1767 N	1192	-0-	-575	-0-	148 1	1044 2	Y	-0-
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	279 1	2118 2	Y	140
						154 9			164 1
07	2170 N	1681	-0-	-489	-0-	212 1	1469 2	Y	-0-
*08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	458 1	2071 2	Y	-0-
FOSTER, J. ESTATE									
		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657	
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	124 1	1016 2	Y	2
						2 9			2 1
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	148 1	1042 2	Y	-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	154 1	1089 2	Y	-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	124 1	945 2	Y	1
						1 9			
07	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	127 1	881 2	Y	1
						1 9			2 1
08	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	210 1	947 2	Y	-0-
CHATO									
		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
CHATO															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 3												RRCID -> 216438			
COMPL. DATE 02/10/2006												TOTAL DEPTH 8000			
PERF. 5753 - 7418															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	202	-0-	-356	-0-	22	1	180	2	Y	-0-				-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	62	-0-	-434	-0-	8	1	54	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	83	-0-	-258	-0-	10	1	73	2	Y	-0-				-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.												WELL #: 17			
RRCID -> 219453												COMPL. DATE 02/15/2006			
TOTAL DEPTH 8010												PERF. 5993 - 7641			
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	117	1	957	2	Y	-0-				13
04	990 N	867	-0-	-123	-0-	108	1	759	2	Y	-0-				13
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	1002	2	Y	-0-				13
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	118	1	896	2	Y	-0-				13
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	114	1	790	2	Y	-0-				13
08	1147 N	968	-0-	-179	-0-	175	1	793	2	Y	-0-				13

FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 23			
RRCID -> 220386												COMPL. DATE 06/02/2006			
TOTAL DEPTH 8000												PERF. 7444 - 7466			
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	87	1	717	2	Y	-0-				1
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-				1
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-				1
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	66	1	502	2	Y	-0-				1
07	775 N	528	-0-	-247	-0-	67	1	461	2	Y	-0-				1
08	713 N	599	-0-	-114	-0-	108	1	491	2	Y	-0-				1

PRYOR												WELL #: 2			
RRCID -> 220439												COMPL. DATE 02/21/2006			
TOTAL DEPTH 8000												PERF. 7423 - 7436			
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	Y	-0-				-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-				-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-				-0-
06	540 N	110	-0-	-430	-0-	13	1	97	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	64	-0-	-339	-0-	8	1	56	2	Y	-0-				-0-
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE												WELL #: 24			
RRCID -> 220589												COMPL. DATE 06/17/2006			
TOTAL DEPTH 8000												PERF. 5970 - 7628			
03	1953 N	1536	-0-	-417	-0-	167	1	1369	2	Y	-0-				3
04	1920 N	1393	-0-	-527	-0-	174	1	1219	2	Y	-0-				3
05	1736 N	1254	-0-	-482	-0-	156	1	1098	2	Y	-0-				3
06	1500 N	841	-0-	-659	-0-	98	1	743	2	Y	-0-				3
07	1426 N	400	-0-	-1026	-0-	51	1	349	2	Y	-0-				3
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	287	1	1299	2	Y	-0-				3

WINSLOW, O. H.												WELL #: 16			
RRCID -> 220590												COMPL. DATE 07/21/2006			
TOTAL DEPTH 8000												PERF. 6034 - 7722			
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	104	1	850	2	Y	-0-				27
04	1620 N	983	-0-	-637	-0-	123	1	860	2	Y	-0-				27
05	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	134	1	943	2	Y	-0-				27
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	205	1	1556	2	Y	144				171
						158	9								
*07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	Y	-0-	155	1		16
*08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	257	1	1161	2	Y	-0-				16

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
APPLING 1														
//CONT.// 87251 500													CAPACITY	
//CONT.// 273611														
WELL #: 1													RRCID -> 220602	
COMPL. DATE 05/19/2006													TOTAL DEPTH 8000	
PERF. 7424 - 7730														
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
03	806 N	44	-0-	-762	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			62
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	15	1	106	2	Y	-0-			62
05	3100 N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	2	Y	-0-			62
06	3000 N	3653	-0-	653	855	425	1	3228	2	Y	-0-			62
*07	4579 X	3724	-0-	-855	-0-	470	1	3254	2	Y	-0-			62
*08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2858	2	Y	-0-			62
MARTIN, J. C.													WELL #: 14	
													RRCID -> 220719	
													COMPL. DATE 06/20/2006	
													TOTAL DEPTH 8000	
													PERF. 5946 - 7557	
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	2	Y	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	894	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	983	-0-	-9	-0-	122	1	861	2	Y	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	179	1	1364	2	Y	-0-			-0-
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	Y	-0-			-0-
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	251	1	1135	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.													WELL #: 11	
													RRCID -> 220870	
													COMPL. DATE 07/11/2006	
													TOTAL DEPTH 8012	
													PERF. 7451 - 7476	
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	188	1	1540	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	854	-0-	-706	-0-	106	1	748	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	686	-0-	-1019	-0-	85	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	609	-0-	-1071	-0-	71	1	538	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	628	-0-	-240	-0-	79	1	549	2	Y	-0-			-0-
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	377	1	1703	2	Y	-0-			-0-
APPLING													WELL #: 5	
													RRCID -> 220929	
													COMPL. DATE 08/01/2006	
													TOTAL DEPTH 7900	
													PERF. 7460 - 7484	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-			55
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	504	2	N	-0-			55
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	2	N	-0-			55
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-			55
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	2	N	-0-			55
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	81	1	368	2	N	-0-			55
APPLING													WELL #: 4	
													RRCID -> 220965	
													COMPL. DATE 08/05/2006	
													TOTAL DEPTH 7900	
													PERF. 5937 - 7630	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 22	
													RRCID -> 221125	
													COMPL. DATE 06/22/2006	
													TOTAL DEPTH 8000	
													PERF. 5983 - 7630	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	23	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	155	-0-	-279	-0-	19	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	147	-0-	-303	-0-	17	1	130	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	2	Y	-0-			-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	237	2	Y	5					28
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					28
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					28
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					28
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					28
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					28

PRYOR				WELL #: 4	RRCID -> 221456	COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5934 - 7736						
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A				WELL #: 4	RRCID -> 221461	COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7456 - 7480						
03	465 N	397	-0-	-68	-0-	43	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	2	Y	-0-					-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	53	1	365	2	Y	-0-					-0-
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1075	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A				WELL #: 5	RRCID -> 224978	COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7407 - 7416						
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	111	1	911	2	Y	-0-					4
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	114	1	803	2	Y	-0-					4
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	833	2	Y	-0-					4
06	990 N	975	-0-	-15	-0-	113	1	862	2	Y	-0-					4
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	122	1	846	2	Y	-0-					4
08	961 N	925	-0-	-36	-0-	168	1	757	2	Y	-0-					4

REEVES				WELL #: 5	RRCID -> 224979	COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7414 - 7430						
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	Y	-0-					1
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	750	2	Y	-0-					1
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	Y	-0-					1
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	74	1	563	2	Y	-0-					1
07	899 N	279	-0-	-620	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					1
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	143	1	647	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A				WELL #: 6R	RRCID -> 224980	COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7437 - 7454						
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	106 18	1 9	867	2	Y	16					61
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	128 17	1 9	899	2	Y	15	42	1			34
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	152	1	1075	2	Y	-0-					34
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					34
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	2	Y	-0-					34
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	214	1	969	2	Y	-0-	27	1			7

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
STOCKTON B															
WELL #: 8													RRCID -> 225001		
COMPL. DATE 10/30/2006													TOTAL DEPTH 8000		
PERF. 7481 - 7498															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	97	1	794	2	Y	-0-		-0-		
04	900 N	648	-0-	-252	-0-	81	1	567	2	Y	-0-		-0-		
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	-0-		-0-		
06	870 N	569	-0-	-301	-0-	66	1	503	2	Y	-0-		-0-		
07	682 N	297	-0-	-385	-0-	38	1	259	2	Y	-0-		-0-		
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-		-0-		
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 29		
RRCID -> 225002													COMPL. DATE 11/21/2006		
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 7499 - 7509		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-		-0-		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-		-0-		
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-		-0-		
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-		-0-		
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-		-0-		
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-		-0-		
PRYOR													WELL #: 5		
RRCID -> 225005													COMPL. DATE 09/23/2006		
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7466 - 7480		
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-		-0-		
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	180	1	1263	2	Y	-0-		-0-		
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	-0-		-0-		
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	177	1	1350	2	Y	-0-		-0-		
07	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	174	1	1200	2	Y	-0-		-0-		
*08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	241	1	1089	2	Y	-0-		-0-		
GUTIERREZ, B													WELL #: 5R		
RRCID -> 225169													COMPL. DATE 10/27/2006		
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 5913 - 7602		
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-		-0-		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-		
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-		-0-		
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
CHATO													WELL #: 2		
RRCID -> 225386													COMPL. DATE 05/20/2006		
TOTAL DEPTH 7931													PERF. 7328 - 7634		
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	Y	27	54	1		
04	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	30	9								
						125	1	875	2	Y	99		109		
						109	9								
05	1054 N	949	-0-	-105	-0-	115	1	814	2	Y	18	125	1		
						20	9						2		
06	1020 N	780	-0-	-240	-0-	91	1	689	2	Y	-0-		2		
07	1054 N	992	-0-	-62	-0-	125	1	867	2	Y	-0-		2		
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	168	1	761	2	Y	-0-		2		
APPLING													WELL #: 6		
RRCID -> 225974													COMPL. DATE 09/02/2006		
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 7404 - 7424		
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		-0-		
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	Y	-0-		-0-		
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-		-0-		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		-0-		
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-		-0-		
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	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 #:	12	RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7664	-	7710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-		-0-				
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-		-0-				
05	403 N	245	-0-	-158	-0-	30	1	215	2	Y	-0-		-0-				
06	420 N	241	-0-	-179	-0-	28	1	213	2	Y	-0-		-0-				
07	465 N	197	-0-	-268	-0-	25	1	172	2	Y	-0-		-0-				
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-		-0-				

MARTIN, J. C.				WELL #:	17	RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6089	-	7686	
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	66	1	539	2	Y	50	48 1	5				
						55	9										
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	50	47 1	8				
						55	9										
05	744 N	619	-0-	-125	-0-	77	1	542	2	Y	-0-		8				
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	Y	-0-		8				
07	713 N	668	-0-	-45	-0-	84	1	584	2	Y	-0-		8				
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	2	Y	-0-		8				

WINSLOW, O. H.				WELL #:	18	RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6046	-	7712	
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	85	1	692	2	Y	-0-		-0-				
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	89	1	628	2	Y	-0-		-0-				
05	837 N	510	-0-	-327	-0-	63	1	447	2	Y	-0-		-0-				
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	2	Y	-0-		-0-				
*07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	121	1	834	2	Y	-0-		-0-				
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	156	1	703	2	Y	-0-		-0-				

GUTIERREZ A				WELL #:	8R	RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7440	-	7458	
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	45	1	365	2	Y	-0-		-0-				
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-		-0-				
05	434 N	261	-0-	-173	-0-	32	1	229	2	Y	-0-		-0-				
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	Y	-0-		-0-				
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	2	Y	-0-		-0-				
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	77	1	350	2	Y	-0-		-0-				

STOCKTON				WELL #:	7	RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7469	-	7491	
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-		-0-				
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	134	1	937	2	Y	-0-		-0-				
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-		-0-				
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	-0-		-0-				
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1263	2	Y	-0-		-0-				
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	233	1	1052	2	Y	-0-		-0-				

PRYOR				WELL #:	6	RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7452	-	7468	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	133	1	1087	2	Y	-0-		-0-				
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-		-0-				
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	Y	-0-		-0-				
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	2	Y	-0-		-0-				
*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	105	1	727	2	Y	-0-		-0-				
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	73	1	331	2	Y	-0-		-0-				

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611											
CHATO				WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7400 - 7414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y		5		14 1		5	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 9	47 2	Y		31				36	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	39 2	Y		6		32 1		10	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	Y		-0-				10	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	6 1	40 2	Y		-0-				10	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	9 1	40 2	Y		-0-				10	

WINSLOW, O. H.				WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7544 - 7575			
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	137 1	1125 2	Y		-0-				24	
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	141 1	993 2	Y		-0-				24	
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	150 1	1060 2	Y		-0-				24	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	153 1	1162 2	Y		-0-				24	
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	173 1	1198 2	Y		-0-				24	
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	241 1	1092 2	Y		-0-				24	

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7475 - 7487			
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	106 1	871 2	Y		-0-				6	
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	164 1	1154 2	Y		-0-				6	
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	138 1	974 2	Y		-0-				6	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	52 1	397 2	Y		-0-				6	
07	1054 N	510	-0-	-544	-0-	64 1	446 2	Y		-0-				6	
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	221 1	1002 2	Y		-0-				6	

PRYOR				WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7401 - 7411			
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-				-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 2	Y		-0-				-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	Y		-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 1	74 2	Y		-0-				-0-	
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21 1	97 2	Y		-0-				-0-	

MARTIN, J. C.				WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469			
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	82 1	668 2	Y		-0-				-0-	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	101 1	707 2	Y		-0-				-0-	
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	79 1	559 2	Y		-0-				-0-	
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	79 1	603 2	Y		-0-				-0-	
07	837 N	722	-0-	-115	-0-	91 1	631 2	Y		-0-				-0-	
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	134 1	608 2	Y		-0-				-0-	

STOCKTON				WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526			
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	167 1	1371 2	Y		-0-				8	
04	1680 N	1466	-0-	-214	-0-	183 1	1283 2	Y		-0-				8	
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	186 1	1313 2	Y		-0-				8	
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	172 1	1310 2	Y		-0-				8	
*07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	207 1	1436 2	Y		-0-				8	
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	270 1	1221 2	Y		-0-				8	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CHATO		WELL #:		4	RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7390 - 7403	
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
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	58 1	479 2	Y	4	13 1	4	
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	65 1	458 2	Y	30		34	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	72 1	507 2	Y	5	30 1	9	
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	66 1	504 2	Y	-0-		9	
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	79 1	545 2	Y	-0-		9	
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	97 1	437 2	Y	-0-		9	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6034 - 6178	
03	775 N	533	-0-	-242	-0-	58 1	475 2	Y	-0-		5	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62 1	438 2	Y	-0-		5	
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	77 1	543 2	Y	-0-		5	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	72 1	545 2	Y	19		24	
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	84 1	585 2	Y	-0-	22 1	2	
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	118 1	535 2	Y	-0-		2	

CIERVO		WELL #:		1	RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 6001 - 7728	
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	109 1	1766 2	Y	12		24	
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	13 9	1692 2	Y	-0-		24	
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	115 1	1721 2	Y	2		26	
06	1830 N	1528	-0-	-302	-0-	2 9	1182 2	Y	-0-	22 1	4	
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	346 1	1765 2	Y	-0-		4	
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	210 1	1835 2	Y	-0-	21 1	5	

VENADO		WELL #:		2	RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5988 - 7718	
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	311 1	2458 2	Y	40	52 1	7	
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	44 9	2069 2	Y	25		32	
05	2821 N	2534	-0-	-287	-0-	214 1	2140 2	Y	7		39	
06	2730 N	2268	-0-	-462	-0-	28 9	1964 2	Y	-0-		39	
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	386 1	2169 2	Y	24	54 1	10	
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	304 1	2269 2	Y	5		14	

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7366 - 7376	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	84 1	689 2	Y	-0-		-0-	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	95 1	669 2	Y	-0-		-0-	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	92 1	650 2	Y	-0-		-0-	
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	86 1	653 2	Y	-0-		-0-	
07	775 N	631	-0-	-144	-0-	80 1	551 2	Y	-0-		-0-	
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	135 1	608 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 #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	2	Y	-0-		1
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	59	1	418	2	Y	-0-		1
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	61	1	428	2	Y	-0-		1
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	Y	-0-		1
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	-0-		1
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	2	Y	-0-		1

STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468					
03	2666 X	2611	-0-	-55	-0-	284	1	2327	2	Y	-0-		-0-
04	2220 X	1804	-0-	-416	-0-	225	1	1579	2	Y	-0-		-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1491	2	Y	-0-		-0-
06	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	347	1	2642	2	Y	-0-		-0-
*07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	310	1	2143	2	Y	-0-		-0-
08	1705 N	1047	-0-	-658	-0-	190	1	857	2	Y	-0-		-0-

CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693					
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	27	1	439	2	Y	12		24
						13	9						
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	4	1	420	2	Y	-0-		24
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	29	1	429	2	Y	2		26
						2	9						
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	135	1	464	2	Y	-0-	22 1	4
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	Y	-0-		4
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	22	21 1	5
						24	9						

WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662					
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	74	1	609	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	78	1	549	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	649	-0-	-95	-0-	81	1	568	2	Y	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	2	Y	-0-		-0-
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	-0-		-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	119	1	538	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620					
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	Y	-0-		-0-
04	1290 N	873	-0-	-417	-0-	109	1	764	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	134	1	1023	2	Y	-0-		-0-
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	Y	-0-		-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	2	Y	-0-		-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168					
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	Y	34	44 1	6
						37	9						
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	29	1	283	2	Y	20		26
						22	9						
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	470	2	Y	7		33
						8	9						
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	-0-		33
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	41	1	266	2	Y	20	45 1	8
						22	9						
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	5		13
						6	9						

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
VENADO			WELL #:			3	RRCID -> 230677			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH		8200	PERF. 6090	-	6513	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		124 N	29	-0-	-95	-0-			3 1			26 2	Y	-0-					43
04		120 N	28	-0-	-92	-0-			3 1			25 2	Y	-0-					43
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-			11 1			57 2	Y	-0-					43
06		30 N	27	-0-	-3	-0-			4 1			23 2	Y	-0-					43
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-			14 1			89 2	Y	-0-					43
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-			10 1			68 2	Y	-0-					43
CIERVO			WELL #:			4	RRCID -> 230680			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5902	-	7630	
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-			44 1			705 2	Y	7					12
									8 9										
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-			8 1			788 2	Y	-0-					12
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-			54 1			795 2	Y	-0-					12
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			243 1			835 2	Y	-0-		6 1			6
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-			90 1			749 2	Y	-0-					6
*08		826 N	826	-0-	-0-	-0-			30 1			795 2	Y	1		6 1			1
									1 9										
PRYOR			WELL #:			13	RRCID -> 231972			COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7473	-	7496	
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-			129 1			1056 2	Y	-0-					-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-			99 1			697 2	Y	-0-					-0-
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-			120 1			845 2	Y	-0-					-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-			124 1			940 2	Y	-0-					-0-
*07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			128 1			888 2	Y	-0-					-0-
*08		989 N	989	-0-	-0-	-0-			179 1			810 2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			28	RRCID -> 232748			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5912	-	7350	
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-			97 1			797 2	Y	-0-					5
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-			112 1			790 2	Y	-0-					5
05		961 N	941	-0-	-20	-0-			117 1			824 2	Y	-0-					5
06		870 N	778	-0-	-92	-0-			90 1			688 2	Y	-0-					5
07		930 N	804	-0-	-126	-0-			102 1			702 2	Y	-0-					5
08		930 N	806	-0-	-124	-0-			146 1			660 2	Y	-0-					5
CIERVO			WELL #:			9	RRCID -> 233671			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH		8400	PERF. 5955	-	6085	
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-			51 1			818 2	Y	35					71
									39 9										
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-			8 1			810 2	Y	-0-					71
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-			55 1			838 2	Y	6					77
									7 9										
06		870 N	859	-0-	-11	-0-			194 1			665 2	Y	-0-		65 1			12
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-			99 1			838 2	Y	-0-					12
*08		964 N	964	-0-	-0-	-0-			33 1			859 2	Y	65		64 1			13
									72 9										
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			26	RRCID -> 234701			COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7357	-	7361	
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-			29 1			234 2	Y	-0-					3
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-			41 1			287 2	Y	-0-					3
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-			43 1			302 2	Y	-0-					3
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-			42 1			322 2	Y	-0-					3
*07		380 N	380	-0-	-0-	-0-			48 1			332 2	Y	-0-					3
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-			78 1			353 2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		8	RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6076 - 6080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54 1	875 2	Y	7			12
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	8 1	799 2	Y	-0-			12
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	58 1	872 2	Y	-0-			12
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	253 1	864 2	Y	-0-	6 1		6
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	115 1	962 2	Y	-0-			6
*08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	37 1	961 2	Y	1	6 1		1
						1 9						

CIERVO		WELL #:		5	RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH		8014 PERF. 5881 - 7602	
03	682 N	525	-0-	-157	-0-	30 1	486 2	Y	8			14
04	690 N	482	-0-	-208	-0-	5 1	477 2	Y	-0-			14
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	34 1	514 2	Y	-0-			14
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	216 1	740 2	Y	-0-	7 1		7
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	77 1	635 2	Y	-0-			7
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	20 1	524 2	Y	1	6 1		2
						1 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH		8007 PERF. 7564 - 7598	
03	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	120 1	983 2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	172 1	1210 2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	148 1	1047 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	933	-0-	-147	-0-	108 1	825 2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	170 1	1179 2	Y	-0-			-0-
*08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	278 1	1258 2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5946 - 7616	
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	115 1	941 2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	135 1	950 2	Y	-0-			-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	178 1	1255 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	860	-0-	-160	-0-	100 1	760 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	133 1	917 2	Y	-0-			-0-
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	209 1	947 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7476 - 7502	
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	137 1	1126 2	Y	-0-			1
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	183 1	1282 2	Y	-0-			1
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	170 1	1202 2	Y	-0-			1
06	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	125 1	953 2	Y	-0-			1
07	1519 N	729	-0-	-790	-0-	92 1	637 2	Y	-0-			1
08	1364 N	503	-0-	-861	-0-	91 1	412 2	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5780 - 6002	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7662 - 7688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PRYOR		WELL #:		12	RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7454 - 7480	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33 2	Y	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26 2	Y	-0-		-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20 2	Y	-0-		-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53 2	Y	-0-		-0-

PRYOR		WELL #:		14	RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7388 - 7416	
03	2108 X	1637	-0-	-471	-0-	178	1	1459 2	Y	-0-		-0-
04	2040 X	1583	-0-	-457	-0-	197	1	1386 2	Y	-0-		-0-
05	2108 X	1697	-0-	-411	-0-	211	1	1486 2	Y	-0-		-0-
06	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	176	1	1335 2	Y	-0-		-0-
07	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	187	1	1296 2	Y	-0-		-0-
08	1674 X	1403	-0-	-271	-0-	254	1	1149 2	Y	-0-		-0-

PRYOR		WELL #:		11	RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7368 - 7382	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91 2	Y	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-

VENADO		WELL #:		23	RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 6030 - 6162	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	456 2	Y	40	52 1	7
						44	9					
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	423 2	Y	25		32
						28	9					
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	79	1	435 2	Y	7		39
						8	9					
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	70	1	447 2	Y	-0-		39
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	429 2	Y	24	54 1	10
						26	9					
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	490 2	Y	5		14
						6	9					

WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7684 - 7734	
03	372 N	176	-0-	-196	-0-	19	1	157 2	Y	-0-		-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505 2	Y	-0-		-0-
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	363	1	2566 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3121	-0-	121	121	363	1	2758 2	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	3089	-0-	-11	110	390	1	2699 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3004	-0-	-96	14	544	1	2460 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 4	150 2	2 Y	4				20
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	2 Y	2		16 1		6
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	83 1	589 2	2 Y	-0-				6
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	101 2	2 Y	16				22
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	18 9	22 2	2 Y	-0-				22
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	2 Y	34		37 1		19
						11 1							
						37 9							
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540					
03	1395 N	831	-0-	-564	-0-	90 1	741 2	2 Y	-0-				33
04	1200 N	800	-0-	-400	-0-	99 1	693 2	2 Y	7				40
05	1147 N	587	-0-	-560	-0-	8 9	514 2	2 Y	-0-				40
06	810 N	544	-0-	-266	-0-	73 1	475 2	2 Y	6				46
07	806 N	702	-0-	-104	-0-	62 1	605 2	2 Y	9				55
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	7 9	643 2	2 Y	-0-				55
						10 9							
						142 1							
REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CIERVO		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637					
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2	2 Y	1				3
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 9	297 2	2 Y	1				4
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	3 1	305 2	2 Y	-0-				4
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	115 1	393 2	2 Y	-0-		2 1		2
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	20 1	170 2	2 Y	-0-				2
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	6 1	166 2	2 Y	1		2 1		1
						1 9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					3
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1					4
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			1
MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500								
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	916	2	Y	10					16
						11	9									
04	1410 N	1081	-0-	-329	-0-	135	1	946	2	Y	-0-					16
05	1302 N	232	-0-	-1070	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					16
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	Y	-0-					16
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	-0-					16
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-					16
MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564								
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	204	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3835	-0-	835	-0-	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3935	-0-	835	-0-	1670	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3952	-0-	952	-0-	2622	1	3493	2	Y	-0-					-0-
*07	5739 X	3117	-0-	-2622	-0-	394	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	3968 X	2613	-0-	-1355	-0-	473	1	2140	2	Y	-0-					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
CHATO 23		WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518								
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	4					4
						4	9									
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					1
CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611								
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	85	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	88	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	397	-0-	-353	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638								
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-
08	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									
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7596 - 7664		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	3	Y	-0-		-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	3	Y	-0-		-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	3	Y	-0-		-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	-0-		-0-
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	3	Y	-0-		-0-
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	3	Y	-0-		-0-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6067 - 7659		
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	32	1	325	3	Y	-0-		9
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	46	1	950	3	Y	-0-		43
						37	9						
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18	51 1	10
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-		10
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	677	3	Y	29	28 1	11
						32	9						
08	868 N	477	-0-	-391	-0-	39	1	438	3	Y	-0-		11

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7636 - 7700		
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	Y	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-		-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	3	Y	-0-		-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	3	Y	-0-		-0-
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	3	Y	-0-		-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	-0-		7
						8	9						

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7570 - 7630		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 7582 - 7650		
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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		
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-		-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-		-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	3	Y	-0-		-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	3	Y	-0-		-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	946	3	Y	-0-		-0-
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	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				WELL #:	26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 5979 - 5990				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CHATO 27				WELL #:	29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7668 - 7715				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	35 1		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1 1	13 3	Y	-0-				-0-			

CHATO 22A				WELL #:	27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 6025 - 7729				
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	Y	-0-				-0-			
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	Y	-0-				-0-			
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 3	Y	-0-				-0-			
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	114 3	44 9	Y	40				40			
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75 3	22 9	Y	20				60			
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	12 3	20 9	Y	18				78			

CHATO 27				WELL #:	24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 5877 - 7639				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39 1		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2 1	18 3	Y	-0-				-0-			

CHATO 27				WELL #:	3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 7548 - 7568				
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-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

MARTIN TR. 4				WELL #:	5	RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 6102 - 7756				
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	978 3	88 9	N		80			92			
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9 1	579 3	N		28	94 1		26			
							31 9										
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	66 1	294 3	N		36	53 1		9			
							40 9										
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	14 1	341 3	N		21			30			
							23 9										
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3 1	577 3	N		-0-			30			
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25 1	489 3	N		34	54 1		10			
							37 9										

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913		
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	Y	-0-	-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-	-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	-0-	-0-
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-	-0-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707		
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3	Y	-0-	-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-	-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-	-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	25	1	Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724		
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-	-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612		
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	36	1	Y	-0-	-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-	-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-	-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	32	1	Y	-0-	-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607		
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	N	-0-	-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	N	-0-	-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	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	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
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	-0-	-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	-0-	-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	174	1	1997	3	Y	-0-	-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	3	Y	-0-	-0-
*07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	3	Y	-0-	-0-
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	19	19
						21	9					

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7524 - 7568	
03	620 N	436	-0-	-184	-0-	24	1	412	3	Y	-0-	-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	Y	-0-	-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	3	Y	-0-	-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	-0-	-0-
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-	-0-
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7486 - 7532	
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	Y	-0-	-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	120	1	1807	3	Y	-0-	-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	117	1	1346	3	Y	-0-	-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-	-0-
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	90	1	939	3	Y	-0-	-0-
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	Y	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7525 - 7578	
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1	27
04	810 X	662	-0-	-148	-0-	86	1	576	3	N	-0-	27
05	837 X	554	-0-	-283	-0-	96	1	458	3	N	-0-	27
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	109	1	613	3	N	-0-	-0-
*07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	3	N	-0-	-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	19	1	502	3	N	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7518 - 7558	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7510 - 7554	
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	44	1	744	3	Y	125	163
						138	9					
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1357	3	Y	34	61
						37	9					
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	3	Y	-0-	61
06	900 N	738	-0-	-162	-0-	55	1	576	3	Y	97	54
						107	9					
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	3	57
						3	9					
08	1023 N	581	-0-	-442	-0-	31	1	535	3	Y	14	71
						15	9					

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						3
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3		-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7804 PERF. 5864 - 5876	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5838 - 5931	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7490 - 7527	
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-						13
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	70	1	1814	3		-0-

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7485 - 7533	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6055 - 6074	
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3		-0-
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	882	3		-0-
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3		-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3				-0-
*07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3				-0-
*08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3				-0-

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH		7939 PERF. 7492 - 7544	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						6
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	3	Y	-0-	-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	3	Y	-0-	-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	146	1	1672	3	Y	-0-	-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	173	1	1822	3	Y	-0-	-0-
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	3	Y	-0-	-0-
*08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1822	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	55	3	52	9	Y	47	8
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	Y	-0-	8
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	41	7
						45	9					
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	16	23
						18	9					
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-	23
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	6	1	122	3	Y	20	11
						22	9					

GOLLA 7		WELL #:		2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
03	403 N	177	-0-	-226	-0-	16	1	161	3	Y	-0-	3
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	4	7
						4	9					
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2	3
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-	3
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	4	4
						4	9					
08	651 N	401	-0-	-250	-0-	33	1	368	3	Y	-0-	4

APPLING 697		WELL #:		11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	11	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #:		20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569		
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	10	1	173	3	Y	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-	-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-	-0-

CHATO 23		WELL #:		17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454		
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	-0-	-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	3	Y	-0-	-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-	-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	70	1	735	3	Y	-0-	-0-
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	61	1	638	3	Y	-0-	-0-
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					13
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	431	3	Y	12					25
						13	9									
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	857	3	Y	-0-					25
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	Y	16	30	1			11
						18	9									
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	3	Y	-0-					11
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					11
MARTIN TR. 2				WELL #: 4	RRCID -> 195829	COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 747				WELL #: 13	RRCID -> 197131	COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525						
03	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					6
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	11					17
						12	9									
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	3	Y	-0-					17
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	421	3	Y	17	26	1			8
						19	9									
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					4
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					4
MARTIN TR4 UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 197132	COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624						
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					45
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					45
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					45
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45
APPLING 700				WELL #: 15	RRCID -> 199473	COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498						
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 697				WELL #: 14	RRCID -> 199491	COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514						
03	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	3			Y	-0-					10
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	7					17
						8	9									
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	3	Y	-0-					17
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	378	3	Y	10	16	1			11
						11	9									
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					11
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MARTIN TR. 2														
WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	Y	2			4
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	928	3	Y	-0-	4	1	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	-0-			-0-
06	1170 N	684	-0-	-486	-0-	26	1	657	3	Y	1			1
						1	9							
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-	1	1	-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-			-0-
APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520														
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-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558														
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	3	Y	-0-			-0-
AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534														
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-			-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-			-0-
CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740														
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044														
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	349	3	48	9	Y	44	48	1	49
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2			51
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			51
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	47	1	5
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			5
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	562	3	15	9	Y	14			19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH		7955	PERF. 7494 - 7542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	160	-0-	-460	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	10	1			3
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	1589	3	Y	-0-					3
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1819	3	Y	-0-					3
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					-0-
MARTIN TR. 4				WELL #:	2	RRCID -> 206415	COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7803	PERF. 6023 - 7634					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 698				WELL #:	18	RRCID -> 206456	COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7441 - 7496					
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	2196	3	Y	-0-					-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	2103	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	Y	-0-					-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					-0-
APPLING 698				WELL #:	16	RRCID -> 208679	COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7474 - 7512					
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					8
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	899	3	Y	5					13
							6	9									
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	766	3	Y	-0-					13
06	990 N	888	-0-	-102	-0-	-0-	133	1	747	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
*07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	-0-					6
08	930 N	693	-0-	-237	-0-	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					6
APPLING 698				WELL #:	19	RRCID -> 208913	COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH		7680	PERF. 7429 - 7462					
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					10
04	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1718	3	Y	9					19
							10	9									
05	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					19
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1535	3	Y	13	24	1			8
							14	9									
*07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1872	3	Y	-0-					8
08	1147 N	597	-0-	-550	-0-	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					8
APPLING 700				WELL #:	17T	RRCID -> 209340	COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7464 - 7494					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-					-0-
*08	300 X	218	-0-	-82	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 3	-0-		4
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	84 1	2		6
						2 9			
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	108 1	-0-		6
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	91 1	3	7 1	2
						3 9			
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-		-0-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	21 1	-0-		-0-

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	153 3	35		78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		23	81 1	20
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	5		25
						6 9			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		3		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		28
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		-0-		28

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472	
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 3	1		23
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	161 1	1085 3		23
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	241 1	1146 3		23
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	185 1	1035 3		23
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	70 1	958 3		23
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	41 1	1072 3		31
						9 9	8		

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 3	1		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9 1	241 3		17
						6 9	5		

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519	
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	-0-		8
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	207 1	4		12
						4 9			
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	270 1	1282 3		12
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	234 1	1306 3	17 1	2
						8 9			
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	103 1	1402 3		2
08	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	50 1	1305 3		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 10		WELL #:		25	RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	3		Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-			16	1	105	3	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-			22	1	103	3	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-			23	1	126	3	4	2 1		2
								4	9						
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-			12	1	168	3	-0-			2
08	124 N	114	-0-	-10	-0-			4	1	109	3	1			3
								1	9						
APPLING 697 GU					WELL #:	27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	18 1		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-			24	1	160	3	1			1
								1	9						
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-			18	1	88	3	-0-			1
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-			23	1	130	3	3	4 1		-0-
								3	9						
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-			6	1	77	3	-0-			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-			4	1	90	3	-0-			-0-
APPLING 698					WELL #:	26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
05	76 X	14	-0-	-62	-0-			2	1	12	3	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-			19	1	104	3	16	9 1		7
								18	9						
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-			3	1	44	3	-0-			7
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-			1	1	27	3	3			10
								3	9						
APPLING 9					WELL #:	30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486				
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
APPLING 10					WELL #:	28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-			4	1	18	3	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-			5	1	27	3	8	5 1		3
								9	9						
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-			2	1	24	3	-0-			3
*08	3100 N	3669	-0-	569	569			136	1	3531	3	2			5
								2	9						
MARTIN TR. 2					WELL #:	14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534				
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	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	99 N	99	-0-	-0-	-0-			4	1	95	3	-0-			-0-
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-			5	1	909	3	-0-			-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-			11	1	209	3	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	57 1	387 3	N	-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	79 1	372 3	N	-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	67 1	375 3	N	-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31 1	420 3	N	-0-
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	16 1	416 3	N	-0-
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540	
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	14
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	201 1	1347 3	Y	61
						52 9			
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	251 1	1192 3	Y	63
						2 9			
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	202 1	1133 3	Y	73
						11 9			
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	92 1	1245 3	Y	78
						6 9			
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	44 1	1136 3	Y	83
						6 9			
MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	19 1	538 3	Y	10
						8 9			
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	64 1	1104 3	Y	14
						4 9			
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52 1	465 3	Y	14
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	67 1	677 3	Y	3
						10 9			
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	46 1	641 3	Y	4
						1 9			
08	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 3		Y	4
CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680	
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	33 1	58 3	Y	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	43 1	152 3	Y	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32 1	128 3	Y	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 3	Y	-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23 1	144 3	Y	-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	139 3	Y	8
						9 9			
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720	
03	1147 N	711	-0-	-436	-0-	41 1	670 3	Y	-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	114 1	1562 3	Y	-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	119 1	1297 3	Y	-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	133 1	1661 3	Y	-0-
*07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	125 1	1641 3	Y	-0-
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	133 1	1509 3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CHATO 28 D														
WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679														
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
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	Y	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	70	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	Y	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	23	1	217	3	Y	12			12
						13	9							
CHATO 28 C														
WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	921	-0-	921	921	921	3			Y	-0-			-0-
AMG CHATO 25 C														
WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640														
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	4	1	124	3	Y	15	22	1	20
						17	9							
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	8			28
						9	9							
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-			28
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	19	41	1	6
						21	9							
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-			6
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-			6
AMG CHATO 25 C														
WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637														
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	Y	8	11	1	11
						9	9							
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	4			15
						4	9							
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	Y	-0-			15
06	450 N	249	-0-	-201	-0-	21	1	218	3	Y	9	20	1	4
						10	9							
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	1			5
						1	9							
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-			5
CHATO 28 C														
WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	509	-0-	509	509	509	3			Y	-0-			-0-
CHATO 22 A														
WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780														
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-			-0-
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-			-0-
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
APPLING 748 A		WELL #:		42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1 22 9	691	3	N	20	20	1			23
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	3	N	-0-					23
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-					23
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1 26 9	1025	3	N	24	31	1			16
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	883	3	N	4					20
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	3	N	-0-					20

CHATO 27				WELL #:	50	RRCID -> 235729	COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722							
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	74	1	508	3	N	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	77	1	622	3	N	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	839	3	N	-0-					-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	3	N	-0-					-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	3	N	-0-					-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C				WELL #:	45	RRCID -> 236196	COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674							
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	80	1	812	3	Y	-0-					-0-
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	808	3	Y	-0-					-0-
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 C				WELL #:	52	RRCID -> 236433	COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790							
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-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C				WELL #:	43	RRCID -> 237935	COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658							
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	Y	-0-					-0-
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695				WELL #:	43	RRCID -> 239635	COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510							
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 5830 - 7498	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	24 1	159 3	Y	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	26 1	148 3	Y	-0-		-0-
*07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	214 3	Y	-0-		-0-
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	12 1	301 3	Y	-0-		-0-
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5825 - 7460	
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	45 1	302 3	Y	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	38 1	180 3	Y	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	49 3	Y	4	2 1	2
							4 9					
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-		2
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	7 1	171 3	Y	1		3
							1 9					
APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		7738 PERF. 5868 - 7494	
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-
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	-0-		-0-
APPLING 695		WELL #:		45	RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 5857 - 7492	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	-0-	22	22	8 3	14 9	Y	13		41
CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID -> 243844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											7900 PERF. 6030 - 7752	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75 7	-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	-0-	74	74	74 3		Y	-0-		-0-
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6033 - 7712	
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	828 3	Y	57		92
							63 9					
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	929 3	Y	41	96 1	37
							45 9					
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3	36 9	Y	33	55 1	15
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	-0-	5 1	788 3	Y	30		45
							33 9					
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	478 3	Y	39	69 1	15
							43 9					
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	626 3	Y	-0-		15

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125	3	N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99	3	N	-0-			-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	25 1	283	3	N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139	3	N	-0-			-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97	3	N	-0-			-0-
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	5 1	83	3	N	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6042 - 7699			
03		713 N	188	-0-	-525	-0-	17 1	171	3	Y	-0-			-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49 1	1007	3	Y	-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			Y	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	2 1	346	3	Y	-0-			-0-
*07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	32 1	606	3	Y	-0-			-0-
08		1023 N	802	-0-	-221	-0-	65 1	737	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5983 - 5993			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 6037 - 7820			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 5601 - 5612			
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	386 3			Y	-0-			3
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	501	3	Y	18			21
							20 9							
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	461	3	Y	-0-			21
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	483	3	Y	-0-			21
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	477	3	Y	-0-			21
08	558 N	458	-0-	-100	-0-	-0-	17 1	441	3	Y	-0-			21

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7416 - 7432			
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	-0-	44 3			Y	-0-			1
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	-0-	9 1	61	3	Y	2			3
							2 9							
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	48	3	Y	-0-			3
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	151	3	Y	-0-			3
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	118	3	Y	-0-			3
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	182	3	Y	-0-			3

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1222	3	98	9	N	89	69	1	103				
04	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	24	1	1499	3	N	11	99	1	15				
						12	9											
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	293	1	1306	3	N	67	63	1	19				
						74	9											
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	N	1			20				
						1	9											
*07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	130	138	1	12				
						143	9											
08	1674 N	999	-0-	-675	-0-	46	1	889	3	N	58			70				
						64	9											

APPLING		WELL #:		9H	RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709							
03	9703 X	8231	-0-	-1472	-0-	423	1	7691	3	Y	106	117	1	49				
						117	9											
04	8820 X	7868	-0-	-952	-0-	392	1	7355	3	Y	110	120	1	39				
						121	9											
05	9114 X	7967	-0-	-1147	-0-	518	1	7352	3	Y	88	62	1	65				
						97	9											
06	8430 X	7808	-0-	-622	-0-	502	1	7210	3	Y	87	115	1	37				
						96	9											
07	8680 X	7865	-0-	-815	-0-	511	1	7274	3	Y	73	52	1	58				
						80	9											
08	8246 X	7873	-0-	-373	-0-	154	1	7657	3	Y	56	46	1	68				
						62	9											

CHATO 27		WELL #:		86	RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564							
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-				
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-				
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-				
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-			-0-				
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-			-0-				
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			-0-				

APPLING		WELL #:		13H	RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134							
03	8649 X	8036	-0-	-613	-0-	411	1	7481	3	Y	131	151	1	71				
						144	9											
04	8370 X	7584	-0-	-786	-0-	380	1	7131	3	Y	66	98	1	39				
						73	9											
05	8494 X	7904	-0-	-590	-0-	516	1	7323	3	Y	59	44	1	54				
						65	9											
06	7830 X	7694	-0-	-136	-0-	494	1	7090	3	Y	100	110	1	44				
						110	9											
07	8091 X	7784	-0-	-307	-0-	504	1	7164	3	Y	105	67	1	82				
						116	9											
08	8029 X	7685	-0-	-344	-0-	150	1	7479	3	Y	51	50	1	83				
						56	9											

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)															CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															ASSOCIATED														
APPLING															CAPACITY														
WELL #: 12H															RRCID -> 275273														
COMPL. DATE 11/19/2014															TOTAL DEPTH 7620														
PERF. 7729															- 12457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
03	6014 X	5524	-0-	-490	-0-	282	1	109	9	5133	3	Y	99	78	1			28											
04	5760 X	5391	-0-	-369	-0-	264	1	172	9	4955	3	Y	156	142	1			42											
05	5735 X	5428	-0-	-307	-0-	349	1	125	9	4954	3	Y	114	78	1			78											
06	5370 X	4987	-0-	-383	-0-	319	1	95	9	4573	3	Y	86	127	1			37											
07	5518 X	4709	-0-	-809	-0-	305	1	68	9	4336	3	Y	62	49	1			50											
08	5580 X	4273	-0-	-1307	-0-	84	1	17	9	4172	3	Y	15	28	1			37											
SB06, LLC															749827														
GUTIERREZ															WELL #: 1H														
RRCID -> 277786															COMPL. DATE 12/06/2012														
TOTAL DEPTH 6144															PERF. 6373 - 12895														
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	83	1	253	9	4048	2	N	230	180	1			376											
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4013	1	239	9	80	2	N	217	379	1			214											
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	62	1	229	9	4149	2	N	208	190	1			232											
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	47	1	222	9	3987	2	N	202					434											
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	31	1	222	9	4106	2	N	202	401	1			235											
*08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	97	1	222	9	4065	2	N	202					437											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															886261														
GUTIERREZ, RAYMOND															WELL #: 2801														
RRCID -> 187445															COMPL. DATE 11/18/2002														
TOTAL DEPTH 9150															PERF. 6000 - 6033														
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	435	2	14	9	Y	13							51											
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	377	2	13	9	Y	12							63											
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-							63											
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-							63											
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	13	9	378	3	Y	12					75											
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	93	1			368	3	Y	-0-					75											
NYE RANCH															886261														
WELL #: 3101															RRCID -> 193486														
COMPL. DATE 01/28/2003															TOTAL DEPTH 7912														
PERF. 6007 - 7725																													
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	26	9	306	2	Y	24	40	1			7											
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	4	9	292	2	Y	4					11											
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	3	9	349	2	Y	3					14											
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	42	1	1	9	270	2	Y	1					15											
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	3	9	294	3	Y	3					18											
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	76	1	2	9	313	3	Y	2					20											

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 28	1 9	63 2	N	25	43 1		8
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	6 2	1 9	38 2	N	2			10
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	7 2	1 9	41 2	N	2			12
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	5 1	1 9	33 2	N	1			13
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	63 3	N	2			15
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	7 1	1 9	38 3	N	1			16
COLEMAN HEIRS 503				WELL #:	1	RRCID -> 233686		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599			
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLEMAN HEIRS 504				WELL #:	1	RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594			
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	434 2	Y	9			32
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	480 2	Y	7			39
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	65 12	1 9	452 2	Y	11			50
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	154 3	Y	8			58
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	423 3	Y	8			66
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	478 3	Y	5			71
RMG LAND				WELL #:	2201	RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820			
03	961 N	689	-0-	-272	-0-	171 7	1 9	511 3	Y	6	61 1		10
04	840 N	678	-0-	-162	-0-	147 8	1 9	523 2	Y	7			17
05	961 N	514	-0-	-447	-0-	79 1	1 9	434 3	Y	1			18
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	84 9	1 9	910 3	Y	8			26
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	142 7	1 9	617 3	Y	6			32
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	169 3	1 9	584 3	Y	3			35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	11 8	1 9	102	2	Y	7		24	
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	14 6	1 9	105	2	Y	5		29	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	151	2	Y	8		37	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	106	3	Y	6		43	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	144	3	Y	17		60	
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	10 10	1 1	45	3	Y	-0-		60	
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656														
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	124	2	Y	5		17	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	480	2	Y	3		20	
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	119	2	Y	6		26	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	4 4	1 9	41	3	Y	4		30	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	153	3	Y	4		34	
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	13	3	Y	3		37	
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791														
03	899 N	867	-0-	-32	-0-	254 9	1 9	604	3	Y	8	60 1	10	
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	202 8	1 9	558	2	Y	7		17	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	675	3	Y	2		19	
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	806	3	Y	8		27	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	200 4	1 9	662	3	Y	4		31	
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	264 7	1 9	721	3	Y	6		37	
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776														
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	138 39	1 9	819	2	N	35	65 1	11	
04	870 N	548	-0-	-322	-0-	72 10	1 9	466	2	N	9		20	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	109 7	1 9	682	2	N	6		26	
06	960 N	763	-0-	-197	-0-	102 6	1 9	655	2	N	5		31	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	168 7	1 9	634	3	N	6		37	
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	182 6	1 9	746	3	N	5		42	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261						
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	734 2	1 9	Y	1	5
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650 2	2 9	Y	2	7
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-	7
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	653 2		Y	-0-	7
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	176 1	667 3	Y	1	8
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 9				
						135 1	552 3	Y	-0-	8
RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784	
03	930 N	793	-0-	-137	-0-	194 1	591 3	Y	7	8
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	182 1	660 2	Y	8	16
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	112 1	630 3	Y	2	18
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	69 1	771 3	Y	7	25
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	147 1	653 3	Y	8	33
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	169 1	583 3	Y	1	34
						1 9				
SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
CHATO A		WELL #:		10	RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	5	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-	-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684	
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-
08	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SABINAL RESOURCES, INC.				742124											
SCHWEERS				WELL #:		3		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH		977 PERF. 894 - 897	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
SABINAL RESOURCES, INC.				742124											
VALENZUELA				WELL #:		1		RRCID -> 232976		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH		914 PERF. 885 - 890	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)				89385 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY				348557											
HAROLD				WELL #:		1		RRCID -> 266558		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH		4060 PERF. 3546 - 3552	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	92 N	-0-	-0-	-92	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19															

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
SUTTON PRODUCING CORP.		831283																
DICKINSON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11400 - 11450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						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								
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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
DICKINSON, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11480 - 11552								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						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								
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978																
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A								
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	85	1	1062	3	Y	-0-							17
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	3	Y	-0-			2	1			15
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	214	1	1442	3	Y	1							16
						1	9											
*06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	201	1	1272	3	Y	-0-							16
*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	194	1	1257	3	Y	-0-							16
*08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	174	1	1231	3	Y	-0-							16
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266								
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	3	Y	-0-							-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	57	1	71	3	Y	-0-							-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-							-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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 #: 3															RRCID -> 078529															COMPL. DATE 07/25/1978															TOTAL DEPTH 8500															PERF. 8320 - 8334														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS		*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS		*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																
03	775	N	425	-0-	-350	-0-			32	1	393	3	Y	-0-			-0-								6																																																																
04	750	N	268	-0-	-482	-0-			32	1	236	3	Y	-0-			-0-			1	1				5																																																																
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-			131	1	877	3	Y	-0-			-0-							5																																																																	
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-			120	1	758	3	Y	-0-			-0-							5																																																																	
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-			99	1	639	3	Y	-0-			-0-							5																																																																	
08	837	N	809	-0-	-28	-0-			100	1	709	3	Y	-0-			-0-							5																																																																	
TRIPLE BAR RANCH "A"															WELL #: 5															RRCID -> 078530															COMPL. DATE 08/26/1978															TOTAL DEPTH 8500															PERF. 8264 - 8282														
03	155	N	23	-0-	-132	-0-			23	3			Y	-0-			-0-								-0-																																																																
04	60	N	19	-0-	-41	-0-			19	3			Y	-0-			-0-								-0-																																																																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-																																																																
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-			-0-								-0-																																																																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-																																																																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-								-0-																																																																
TRIPLE BAR RANCH "B"															WELL #: 1															RRCID -> 089720															COMPL. DATE 08/08/1980															TOTAL DEPTH 8500															PERF. 8208 - 8238														
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-			459	3			Y	-0-			-0-								-0-																																																																
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-			513	3			Y	-0-			-0-								-0-																																																																
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-			29	1	431	3	Y	-0-			-0-								-0-																																																																
06	450	N	415	-0-	-35	-0-			39	1	376	3	Y	-0-			-0-								-0-																																																																
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-			17	1	294	3	Y	-0-			-0-								-0-																																																																
08	465	N	179	-0-	-286	-0-			10	1	169	3	Y	-0-			-0-								-0-																																																																
D. W. TRI BAR 12 F															WELL #: 6															RRCID -> 090625															COMPL. DATE 10/02/1980															TOTAL DEPTH 8458															PERF. 8260 - 8294														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								3																																																																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								3																																																																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								3																																																																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								3																																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								3																																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								3																																																																
SCHLETZE, A.E.															WELL #: 10															RRCID -> 096143															COMPL. DATE 10/08/1981															TOTAL DEPTH 8300															PERF. 8260 - 8200														
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-																																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								-0-																																																																
BAKER 64															WELL #: 1A															RRCID -> 097029															COMPL. DATE 04/01/2013															TOTAL DEPTH 8500															PERF. 8368 - 8384														
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	30	3	N	-0-			-0-								-0-																																																																
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-			-0-								-0-																																																																
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-			4	1	25	3	N	-0-			-0-								-0-																																																																
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			-0-								-0-																																																																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								-0-																																																																
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-								-0-																																																																
SCHLETZE, A. E. ET AL															WELL #: B 1															RRCID -> 111298															COMPL. DATE 05/18/1984															TOTAL DEPTH 8365															PERF. 8215 - 8253														
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-																																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-								-0-																																																																

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-			19
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	39	1	323	3	Y	-0-			19
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			19
06	360 N	99	-0-	-261	-0-	11	1	88	3	Y	-0-			19
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	Y	-0-			19
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-			19

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260				
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			3
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			3
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			3
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			3
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			3
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			3

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366				
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			22
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	-0-			22
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	111	1	599	3	Y	-0-			22
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-			22
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	308	3	Y	-0-			22
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	68	1	240	3	Y	-0-			22

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330				
03	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	2677	3			Y	-0-			-0-
04	2850 X	2847	-0-	-3	-0-	2847	3			Y	-0-			-0-
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	188	1	2781	3	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	267	1	2577	3	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2580	-0-	-365	-0-	144	1	2436	3	Y	-0-			-0-
08	2945 X	2482	-0-	-463	-0-	139	1	2343	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350				
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-			13
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	14	1	111	3	Y	-0-			13
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-			13
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			13
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	-0-			13
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	Y	-0-			13

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265				
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	899	3	41	9	Y	37			55
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	9	Y	9			64
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	3	Y	-0-			64
06	870 N	35	-0-	-835	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	56	1	8
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			8
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			8

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		
M	0	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				
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-					
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
TRIBAR-SCHOOLFIELD															WELL #:		5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6088 - 6098		
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-					
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
TRIPLE BAR 55 "A"															WELL #:		1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8260 - 8290		
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-					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
TRIPLE BAR 55 G															WELL #:		1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8273 - 8321		
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-					
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
TRIPLE BAR 55 G															WELL #:		2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8332 - 8368		
03		682	N	567	-0-	-115	-0-	-0-		42	1	525	3	Y	-0-							-0-					
04		649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	571	3	Y	-0-							-0-					
05		860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	749	3	Y	-0-							-0-					
06		837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	723	3	Y	-0-							-0-					
*07		1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	1033	3	Y	-0-							-0-					
08		868	N	861	-0-	-7	-0-	-0-		106	1	755	3	Y	-0-							-0-					
TRIPLE BARR 55 F															WELL #:		1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8326 - 8378		
03		1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1286	3	Y	-0-							-0-					
04		1530	N	1427	-0-	-103	-0-	-0-		172	1	1255	3	Y	-0-							-0-					
05		1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	1161	3	Y	-0-							-0-					
06		1350	N	1340	-0-	-10	-0-	-0-		183	1	1157	3	Y	-0-							-0-					
*07		1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	1203	3	Y	-0-							-0-					
08		1333	N	1225	-0-	-108	-0-	-0-		151	1	1074	3	Y	-0-							-0-					
D. W. TRI BAR 12 F															WELL #:		2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8317 - 8349		
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-					
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8172	- 8208
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8150	- 8197
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8295	- 8347
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6076	- 6082
03	713	N	581	-0-	-132	-0-	43	1	538	3	Y	-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	3	Y	-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	612	3	Y	-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	555	3	Y	-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	83	1	587	3	Y	-0-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8312	- 8335
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	3	Y	-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	158	1	1158	3	Y	-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	165	1	1110	3	Y	-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	162	1	1030	3	Y	-0-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	159	1	1032	3	Y	-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	142	1	1009	3	Y	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 8296	- 8341
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8335	- 8349
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	Y	-0-		-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-		-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-		-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	3	Y	-0-		-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	Y	-0-		-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
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-
08	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														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	11	1	10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
LYSSY 711														
WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211														
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	8		20
							9	9						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	23	1	6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	25	1	14
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343														
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	858	3	N	-0-		-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	119	1	871	3	N	-0-		-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	915	3	N	-0-		-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	149	1	946	3	N	-0-		-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	3	N	-0-		-0-
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	107	1	759	3	N	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY 72			//CONT.// //CONT.// WELL #:			91080 500 499978 7	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
							RRCID ->	160605	COMPL.	DATE	10/18/1996	TOTAL	DEPTH	8405	PERF.	8240	-	8265	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LYSSY 67						WELL #:	2	RRCID ->	160870	COMPL.	DATE	11/06/1996	TOTAL	DEPTH	8337	PERF.	8179	-	8204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
LYSSY 72						WELL #:	10	RRCID ->	160973	COMPL.	DATE	12/02/1996	TOTAL	DEPTH	8383	PERF.	8189	-	8217
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
LYSSY 67						WELL #:	6	RRCID ->	161091	COMPL.	DATE	12/05/1996	TOTAL	DEPTH	8390	PERF.	8216	-	8246
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	740	3	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1259	3	N	-0-					-0-
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	218	1	998	3	N	-0-					-0-
LYSSY 72						WELL #:	16A	RRCID ->	161132	COMPL.	DATE	12/12/1996	TOTAL	DEPTH	8383	PERF.	8128	-	8152
03	403	N	211	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	47	1	164	3	Y	-0-					43
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	38	66	1			15
									42	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					15
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	5					20
									6	9									
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	2					22
									2	9									
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	1					23
									1	9									
LYSSY 76 1/2						WELL #:	8	RRCID ->	161133	COMPL.	DATE	12/27/1996	TOTAL	DEPTH	8389	PERF.	8245	-	8270
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1383	3	Y	12	7	1			9
									13	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1121	3	Y	25	32	1			2
									28	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	1440	N	444	-0-	-996	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	6					7
									7	9									
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1079	3	Y	7	8	1			6
									8	9									
08	1271	N	681	-0-	-590	-0-	-0-	-0-	59	1	612	3	Y	9	7	1			8
									10	9									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271	
M	0	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 1	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		3
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18 1	82 3	Y	4	4 1	3
							4 9					
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	68 1	309 3	Y	2	4 1	1
							2 9					

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466 PERF. 8308 - 8326	
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	10 1	134 3	N	-0-		-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	89 1	451 3	N	-0-		-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	14 1	126 3	N	-0-		-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	N	-0-		-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 3	N	-0-		-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 8215 - 8251	
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23 1	76 3	Y	12		23
							13 9					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	28 1	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		8
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	71 3	Y	1		9
							1 9					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	4

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402 PERF. 8209 - 8235	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	Y	-0-		-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18 1	90 3	Y	-0-		-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8 1	71 3	Y	-0-		-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-		-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15 1	152 3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508 PERF. 8323 - 8355	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 8289 - 8305	
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27 1	373 3	Y	-0-		-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	364 1	1834 3	Y	-0-		-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		Y	-0-		-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	144 1	1344 3	Y	-0-		-0-
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	180 1	1667 3	Y	-0-		-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	150 1	1552 3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 709		WELL #:		18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447 PERF. 8241 - 8258			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-			-0-	
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	3	N	-0-			-0-	
LYSSY 69		WELL #:		31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH		8416 PERF. 8280 - 8301			
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-			-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	Y	-0-			-0-	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-	
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-	
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8308 - 8342			
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-	
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-	
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	99	1	662	3	Y	-0-			-0-	
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	222	1	1407	3	Y	-0-			-0-	
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1031	3	Y	-0-			-0-	
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	127	1	899	3	Y	-0-			-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8343 - 8347			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		8460 PERF. 8295 - 8323			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8356 - 8380			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8278 - 8314			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #:		C 7	RRCID -> 167930			COMPL. DATE 01/02/1998			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1178 N	847	-0-	-331	-0-	63	1	784	3	Y	-0-			-0-
04		1590 N	149	-0-	-1441	-0-	18	1	131	3	Y	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-			-0-
06		810 N	83	-0-	-727	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			-0-
*07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-			-0-
08		124 N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.			WELL #:		3	RRCID -> 168441			COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 71			WELL #:		14	RRCID -> 168678			COMPL. DATE 09/22/1987			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 71			WELL #:		12	RRCID -> 168679			COMPL. DATE 08/17/1985			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260			
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	121	1	401	3	Y	29	48	1	22
							32	9							
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	Y	24	25	1	21
							26	9							
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	183	1	684	3	Y	17	33	1	5
							19	9							
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	173	1	689	3	Y	26			31
							29	9							
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	219	1	988	3	Y	37	30	1	38
							41	9							
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	190	1	866	3	Y	15	35	1	18
							17	9							

LYSSY "8"			WELL #:		11	RRCID -> 168680			COMPL. DATE 06/30/1985			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216			
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	117	1	386	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	22	1	175	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	331	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	538	3	Y	1			3
							1	9							
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	99	1	446	3	Y	2	1	1	4
							2	9							
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	51	1	233	3	Y	1	2	1	3
							1	9							

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LYSSY "8"														
WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	12	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	78	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	40	1	160	3	Y	-0-			-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	35	1	158	3	Y	-0-			-0-
LYSSY 67 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231														
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	Y	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	3	Y	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	140	1	559	3	Y	-0-			-0-
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-			-0-
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	552	3	Y	-0-			-0-
LYSSY 67 "C"														
WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414														
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	Y	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	161	1	1181	3	Y	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	149	1	1001	3	Y	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	733	3	Y	-0-			-0-
*07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	730	3	Y	-0-			-0-
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	3	Y	-0-			-0-
LYSSY "8"														
WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VOLPE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359														
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	987	-0-	-63	-0-	2	1	985	3	N	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	100	1	898	3	N	-0-			-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	141	1	883	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	981	-0-	-197	-0-	77	1	904	3	N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-			-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141														
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-			-0-
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-			-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455														
03	434 N	140	-0-	-294	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	229	-0-	-191	-0-	28	1	201	3	Y	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	3	Y	-0-			-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-			-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	117	-0-	117	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	255	-0-	255	-0-	35	1	220	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	216	-0-	216	-0-	29	1	187	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	330	-0-	330	-0-	41	1	289	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345														
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	94	1	635	3	Y	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	3	Y	-0-			-0-
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	147	1	955	3	Y	-0-			-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	123	1	875	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6114 -	6125
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8423 -	8460
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	Y	-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	Y	-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 6123 -	6239
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 6167 -	6176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8202 -	8240
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	Y	-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	10	1	42	3	Y	-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	Y	-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	3	Y	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6156 -	6172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6100 -	6110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 10														
RRCID -> 191316														
COMPL. DATE 06/11/2002														
TOTAL DEPTH 8466														
PERF. 8330 - 8357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	17	1	109	3	Y	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 19														
RRCID -> 204349														
COMPL. DATE 07/28/2004														
TOTAL DEPTH 8550														
PERF. 8363 - 8404														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-			-0-
D.W. TRI-BAR 712 "B"														
WELL #: 3														
RRCID -> 204353														
COMPL. DATE 08/14/2004														
TOTAL DEPTH 8418														
PERF. 8205 - 8238														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHLETZE, A.E.														
WELL #: 5														
RRCID -> 206806														
COMPL. DATE 01/13/2005														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 8252 - 8310														
03	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	159	1	913	3	N	3			35
						3	9							
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	3	N	-0-			35
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	194	1	1051	3	N	5			40
						6	9							
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	283	1	936	3	N	-0-			40
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	298	1	848	3	N	-0-			40
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	264	1	934	3	N	-0-			40
D W TRI-BAR 711 "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 207436														
COMPL. DATE 02/16/2005														
TOTAL DEPTH 8520														
PERF. 8327 - 8360														
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	7			7
						8	9							
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5			12
						6	9							
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	Y	-0-			12
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	54	1	335	3	Y	-0-			12
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-			12
SCHLETZE, A.E.														
WELL #: 11														
RRCID -> 214596														
COMPL. DATE 04/01/2013														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 8212 - 8239														
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1			13
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			13
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			13
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			13
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			13
08	217 N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			13

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6079 -	8374					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8222 -	8252					
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	6	9	Y	5				25
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				25
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-				25
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-				25
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-				25
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-				25

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8334 -	8386					
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8261 -	8288					
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-				-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	883	3	Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8291 -	8337					
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	363	3	Y	-0-				-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-				-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-				-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-				-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7772 -	7820					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-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 71		WELL #:		25	RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8245	-	8268	
M O	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	
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	360 1	1189 3	Y		28	45 1		19	
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31 9	1178 3	Y		23	24 1		18	
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	148 1	854 3	Y		17	31 1		4	
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	25 9	1142 3	Y		26			30	
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	228 1	1104 3	Y		36	29 1		37	
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	19 9	1023 3	Y		14	35 1		16	
						286 1								
						29 9								
						244 1								
						40 9								
						224 1								
						15 9								

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8310	-	8327	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y		-0-			-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	Y		-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-			-0-	
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	Y		-0-			-0-	
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-			-0-	

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8291	-	8310	
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41 1	428 3	Y		44			109	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48 9	552 3	Y		23	100 1		32	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	84 1	312 3	Y		15	34 1		13	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25 9	426 3	Y		16			29	
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	115 1	20 9	Y		18	31 1		16	
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	17 9	405 3	Y		4			20	
						56 1								
						18 9								
						598 3								
						101 1								
						4 9								

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165	-	8452	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	59 1	732 3	Y		-0-			63	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	106 1	775 3	Y		-0-			63	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	116 1	782 3	Y		-0-			63	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	125 1	796 3	Y		-0-	40 1		23	
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	118 1	764 3	Y		-0-			23	
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	109 1	775 3	Y		-0-			23	

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8498	-	12502	
03	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	105 1	2476 3	Y		62			121	
04	2970 X	2429	-0-	-541	-0-	68 9	2377 3	Y		22	43 1		100	
05	3069 X	2477	-0-	-592	-0-	28 1	2381 3	Y		1	64 1		37	
06	2970 X	2431	-0-	-539	-0-	24 9	2354 3	Y		31	47 1		21	
*07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	95 1	2711 3	Y		35			56	
*08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	1 9	2778 3	Y		26			82	
						43 1								
						34 9								
						69 1								
						39 9								
						50 1								
						29 9								

10/18/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1538

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. SCHOOLFIELD 1614				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91080 500 499978 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269909		CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2013				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5146 X	3148	-0-	-1998	-0-	126 50 9		2972	3	Y		45						74
04	4770 X	4474	-0-	-296	-0-	52 26 9		4396	3	Y		24		28	1			70
05	4681 X	4663	-0-	-18	-0-	179 2 9		4482	3	Y		2		42	1			30
06	4530 X	3760	-0-	-770	-0-	67 35 9		3658	3	Y		32		38	1			24
07	4402 X	3966	-0-	-436	-0-	98 39 9		3829	3	Y		35						59
08	4650 X	3705	-0-	-945	-0-	65 30 9		3610	3	Y		27						86
APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 271915	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
LYSSY GU B				WELL #:	7H	RRCID -> 272514	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381										
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	396 83 9		1307	3	N		75		70	1			60
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	203 131 9		1614	3	N		119		157	1			22
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	382 125 9		1430	3	N		114		120	1			16
06	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	308 116 9		1231	3	N		105		56	1			65
*07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	309 109 9		1396	3	N		99		117	1			47
08	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	283 111 9		1292	3	N		101		86	1			62
ALEXANDER-MANDEL 1762				WELL #:	1H	RRCID -> 277011	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579										
03	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	198 91 9		1410	3	N		83						178
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	169 77 9		1385	3	N		70		164	1			84
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	153 1 9		1428	3	N		-0-						84
06	1650 N	1533	-0-	-117	-0-	160 92 9		1281	3	N		84		101	1			67
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	208 45 9		1288	3	N		41						108
08	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	208 81 9		1275	3	N		74						182
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. FANSLER, LORRAINE				886261 WELL #: 7241	RRCID -> 142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306										
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20 1 1		119	2	N		-0-						-0-
04	240 N	106	-0-	-134	-0-	14 1 1		92	2	N		-0-						-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17 1 1		109	2	N		-0-						-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	15 1 1		95	2	N		-0-						-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	51 1 1		202	3	N		-0-						-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30 1 1		128	3	N		-0-						-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304													
M	0	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	AMT CODE	EOM BALANCE			
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	13	1	75	2	N	-0-	-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-	-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-	-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-	-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	N	-0-	-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	-0-	-0-
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296													
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	40	1	239	2	N	-0-	-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	29	1	186	2	N	-0-	-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	2	N	-0-	-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-	-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	71	1	339	3	N	-0-	-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	N	-0-	-0-
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386													
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	17
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390													
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368													
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	112
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	112
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	112
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180													
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-	207
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-	207
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-	207
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	2	N	-0-	207
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-	207
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-	207

TWO M (GEORGETOWN) FIELD PETROLEUM CORP. BURR "C"		92102 350 266906		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
WELL #: 1231XD		RRCID -> 214359		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 2427		PERF. 2219 - 4060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19									
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER		643402 WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854	
								PERF. 2670 - 3427	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
VINEGARONE (STRAWN) BAKER RESOURCES CAUTHORN, ADDAH		93874 100 044365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WELL #: 1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194		PERF. N/A	
03	878 N	878	-0-	-0-	878	2			-0-
04	870 N	64	-0-	-806	64	2			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	935	2			-0-
06	840 N	92	-0-	-748	92	2			-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	574	2			-0-
08	930 N	548	-0-	-382	548	2			-0-
BROWN, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 10260 - 10305	
03	3727 X	3727	-0-	-0-	3727	2			-0-
04	3630 X	269	-0-	-3361	269	2			-0-
05	5130 X	5130	-0-	-0-	5130	2			-0-
06	3630 X	579	-0-	-3051	579	2			-0-
07	3751 X	797	-0-	-2954	797	2			-0-
08	3751 X	664	-0-	-3087	664	2			-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC GUIDA ROSE		253404 WELL #: 1		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590	
								PERF. 9918 - 10100	
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-				-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	348	2			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	207	1	1185	2	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993	
								PERF. 10293 - 12993	
03	4743 X	4728	-0-	-15	55	1	4673	2	-0-
04	4530 X	1182	-0-	-3348	1182	2			-0-
05	4743 X	4728	-0-	-15	55	1	4673	2	-0-
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				-0-
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				-0-
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																									
GUIDA ROSE																									
													//CONT.//	93874 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	253404											
													WELL #:	3	RRCID -> 163603			COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
03		5394 X	5206	-0-	-188	-0-	188	1	5018	2	N	-0-			-0-										
04		5220 X	1302	-0-	-3918	-0-	1302	2			N	-0-			-0-										
05		5208 X	5206	-0-	-2	-0-	188	1	5018	2	N	-0-			-0-										
06		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-										
07		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-										
08		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-										
S & C CONSTRUCTION, INC.													740160												
P. Q. ALTIZER UNIT													WELL #:			1	RRCID -> 137195			COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205		
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-										
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
THOMPSON, J. CLEO													855610												
CAUTHORN 3													WELL #:			2	RRCID -> 174615			COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901		
03		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-			-0-										
04		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-										
05		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-										
06		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-			-0-										
07		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-										
*08		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			-0-										
CAUTHORN 3													WELL #:			3	RRCID -> 198088			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897		
03		3844 X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			N	-0-			-0-										
04		3720 X	313	-0-	-3407	-0-	313	3			N	-0-			-0-										
05		3844 X	313	-0-	-3531	-0-	313	3			N	-0-			-0-										
06		3720 X	2236	-0-	-1484	-0-	2236	3			N	-0-			-0-										
07		3844 X	237	-0-	-3607	-0-	237	3			N	-0-			-0-										
08		3844 X	730	-0-	-3114	-0-	730	3			N	-0-			-0-										
CAUTHORN 3													WELL #:			4	RRCID -> 207229			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909		
03		1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-			-0-										
04		1890 N	155	-0-	-1735	-0-	155	3			N	-0-			-0-										
05		1922 N	155	-0-	-1767	-0-	155	3			N	-0-			-0-										
06		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-			-0-										
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-										
*08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-										
VANGUARD OPERATING, LLC													881585												
CAUTHORN -A-													WELL #:			1	RRCID -> 000498			COMPL. DATE 04/04/1955			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262		
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2057	1	329	3	N	-0-			-0-										
04		960 N	324	-0-	-636	-0-	142	1	182	3	N	-0-			-0-										
05		2449 N	2146	-0-	-303	-0-	1891	1	255	3	N	-0-			-0-										
06		2310 N	583	-0-	-1727	-0-	341	1	242	3	N	-0-			-0-										
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	199	1	1311	3	N	-0-			-0-										
*08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	294	1	1900	3	N	-0-			-0-										

VINEGARONE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE		
VANGUARD OPERATING, LLC															
ALTIZER, MINNIE LEE															
WELL #: 1															
RRCID -> 000499															
COMPL. DATE 03/17/1957															
TOTAL DEPTH 10243													PERF.10363 - 10400		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	1963	1	314	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	351	-0-	-1269	-0-	154	1	197	3	N	-0-			-0-
05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2191	1	295	3	N	-0-			-0-
06		1740 N	509	-0-	-1231	-0-	298	1	211	3	N	-0-			-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	263	1	1734	3	N	-0-			-0-
*08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	319	1	2060	3	N	-0-			-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD															
WELL #: 1															
RRCID -> 000500															
COMPL. DATE 10/20/1955															
TOTAL DEPTH N/A													PERF.10136 - 10388		
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
04		900 N	146	-0-	-754	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
06		870 N	101	-0-	-769	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
*08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -11-															
WELL #: 1															
RRCID -> 062055															
COMPL. DATE 04/22/1975															
TOTAL DEPTH 10350													PERF. N/A		
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
04		450 N	165	-0-	-285	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
06		510 N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
08		682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-			-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 073987															
COMPL. DATE 07/02/1977															
TOTAL DEPTH 10542													PERF. N/A		
03		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-			-0-
04		2910 X	438	-0-	-2472	-0-	438	3			N	-0-			-0-
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-			-0-
06		3210 X	288	-0-	-2922	-0-	288	3			N	-0-			-0-
07		3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3152	3			N	-0-			-0-
*08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN, ADAH -11-															
WELL #: 2															
RRCID -> 089368															
COMPL. DATE 04/21/1980															
TOTAL DEPTH 10110													PERF. 9984 - 10036		
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
04		510 N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
06		360 N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-			-0-
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
*08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-															
WELL #: 49C															
RRCID -> 150759															
COMPL. DATE 07/31/1994															
TOTAL DEPTH 10245													PERF.10099 - 10146		
03		7440 X	7266	-0-	-174	-0-	7266	3			N	-0-			-0-
04		7200 X	878	-0-	-6322	-0-	878	3			N	-0-			-0-
05		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-			-0-
06		7110 X	667	-0-	-6443	-0-	667	3			N	-0-			-0-
07		7347 X	6896	-0-	-451	-0-	6896	3			N	-0-			-0-
08		7502 X	7025	-0-	-477	-0-	7025	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-															
WELL #: 49D															
RRCID -> 157635															
COMPL. DATE 03/16/1996															
TOTAL DEPTH 10505													PERF.10330 - 10365		
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
04		1740 N	472	-0-	-1268	-0-	472	3			N	-0-			-0-
05		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
06		1740 N	292	-0-	-1448	-0-	292	3			N	-0-			-0-
07		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
*08		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC																	
ALTIZER																	
WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
04		5130 X	790	-0-	-4340	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
06		5850 X	650	-0-	-5200	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
*08		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
ALTIZER														WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358			
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04		1680 N	219	-0-	-1461	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06		1650 N	183	-0-	-1467	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
ALTIZER														WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987			
03		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4295	1	686	3	N	-0-					-0-
04		4050 X	1732	-0-	-2318	-0-	760	1	972	3	N	-0-					-0-
05		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	5757	1	774	3	N	-0-					-0-
06		4050 X	1109	-0-	-2941	-0-	649	1	460	3	N	-0-					-0-
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	866	1	5706	3	N	-0-					-0-
*08		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	717	1	4633	3	N	-0-					-0-
ADAH - CAUTHORN														WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008			
03		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
04		12690 X	1593	-0-	-11097	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05		16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	3			N	-0-					-0-
06		12780 X	1714	-0-	-11066	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07		13206 X	12253	-0-	-953	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
*08		16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	3			N	-0-					-0-
WARDLAW														WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158			
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04		180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06		180 N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -A-														WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121			
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04		1830 N	261	-0-	-1569	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06		1830 N	203	-0-	-1627	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08		1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
ALTIZER "B"														WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261			
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04		1140 N	285	-0-	-855	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06		2310 N	273	-0-	-2037	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//			881585												
ALTIZER "B"			WELL #:			9	RRCID -> 173823			COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10307 - 10432			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3918	3			N	-0-			-0-
04		3690 X	593	-0-	-3097	-0-	-0-	-0-		593	3			N	-0-			-0-
05		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4747	3			N	-0-			-0-
06		4080 X	407	-0-	-3673	-0-	-0-	-0-		407	3			N	-0-			-0-
07		4216 X	3393	-0-	-823	-0-	-0-	-0-		3393	3			N	-0-			-0-
08		4402 X	3976	-0-	-426	-0-	-0-	-0-		3976	3			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"			WELL #:			10	RRCID -> 175208			COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL	DEPTH 10276	PERF.10276 - 10388			
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1002	1	160	3	N	-0-			-0-
04		840 N	157	-0-	-683	-0-	-0-	-0-		69	1	88	3	N	-0-			-0-
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1228	1	165	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	260	-0-	-850	-0-	-0-	-0-		152	1	108	3	N	-0-			-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	1058	3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	-0-	-0-		159	1	1028	3	N	-0-			-0-
ALTIZER "B"			WELL #:			15	RRCID -> 177215			COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10180 - 10251			
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		290	3			N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		365	3			N	-0-			-0-
06		240 N	27	-0-	-213	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		342	3			N	-0-			-0-
*08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		266	3			N	-0-			-0-
ALTIZER 48A			WELL #:			1	RRCID -> 188371			COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10090 - 10110			
03		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5271	3			N	-0-			-0-
04		5430 X	792	-0-	-4638	-0-	-0-	-0-		792	3			N	-0-			-0-
05		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5774	3			N	-0-			-0-
06		5430 X	487	-0-	-4943	-0-	-0-	-0-		487	3			N	-0-			-0-
07		5487 X	4965	-0-	-522	-0-	-0-	-0-		4965	3			N	-0-			-0-
08		5611 X	4518	-0-	-1093	-0-	-0-	-0-		4518	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-			WELL #:			49F	RRCID -> 203659			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10096 - 10165			
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2015	3			N	-0-			-0-
04		2010 N	426	-0-	-1584	-0-	-0-	-0-		426	3			N	-0-			-0-
05		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2796	3			N	-0-			-0-
06		1950 N	256	-0-	-1694	-0-	-0-	-0-		256	3			N	-0-			-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2013	3			N	-0-			-0-
*08		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2836	3			N	-0-			-0-
COE, H. W.			WELL #:			27	RRCID -> 203662			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10401 - 10491			
03		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5721	3			N	-0-			-0-
04		5460 X	1203	-0-	-4257	-0-	-0-	-0-		1203	3			N	-0-			-0-
05		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7747	3			N	-0-			-0-
06		6150 X	752	-0-	-5398	-0-	-0-	-0-		752	3			N	-0-			-0-
07		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6777	3			N	-0-			-0-
*08		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6900	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-										//CONT.//	93874 100 916958	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
										WELL #:	1	RRCID -> 000497	COMPL. DATE 01/11/1957	TOTAL	DEPTH 10170	PERF. 9823	- 10040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04		1320 N	328	-0-	-992	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		1350 N	320	-0-	-1030	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07		341 N	121	-0-	-220	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-																		
										WELL #:	1	RRCID -> 000501	COMPL. DATE 09/30/1956	TOTAL	DEPTH 10243	PERF. 9882	- 10150	
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04		510 N	103	-0-	-407	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		450 N	51	-0-	-399	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07		93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-																		
										WELL #:	1	RRCID -> 000502	COMPL. DATE 02/24/1957	TOTAL	DEPTH 10035	PERF. 9861	- 9932	
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04		1440 N	384	-0-	-1056	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		1560 N	99	-0-	-1461	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07		403 N	126	-0-	-277	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -F-																		
										WELL #:	1	RRCID -> 059867	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL	DEPTH 10070	PERF. N/A		
03		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04		1350 N	344	-0-	-1006	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		1410 N	118	-0-	-1292	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07		341 N	93	-0-	-248	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -G-																		
										WELL #:	1	RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL	DEPTH 10085	PERF. 9944	- 9996	
03		2201 N	2089	-0-	-112	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04		2040 N	491	-0-	-1549	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		2010 N	305	-0-	-1705	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07		496 N	35	-0-	-461	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-																		
										WELL #:	2	RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL	DEPTH 10105	PERF. 9908	- 9866	
03		2108 N	2086	-0-	-22	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04		2010 N	507	-0-	-1503	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		2010 N	175	-0-	-1835	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07		527 N	94	-0-	-433	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-																		
										WELL #:	2	RRCID -> 090878	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10185	PERF. 9756	- 9974	
03		434 N	425	-0-	-9	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04		420 N	98	-0-	-322	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		420 N	53	-0-	-367	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
04	330 N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030														
03	3627 X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	786	-0-	-2604	-0-	786	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
06	3300 X	241	-0-	-3059	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	143	-0-	-3205	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006														
03	5766 X	5253	-0-	-513	-0-	5253	2			N	-0-			-0-
04	5580 X	1423	-0-	-4157	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
06	5400 X	437	-0-	-4963	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07	5239 X	153	-0-	-5086	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*08	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553														
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
04	2310 X	785	-0-	-1525	-0-	785	2			N	-0-			-0-
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
06	2310 N	169	-0-	-2141	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	806 N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999														
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			-0-
04	450 N	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	450 N	91	-0-	-359	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036														
03	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	324	-0-	-1056	-0-	324	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
06	1380 N	191	-0-	-1189	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	341 N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157														
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
04	690 N	216	-0-	-474	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	840 N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																	
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-	
04	1740 N	546	-0-	-1194	-0-	546	2			N	-0-					-0-	
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-	
06	2040 N	116	-0-	-1924	-0-	116	2			N	-0-					-0-	
07	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
*08	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184																	
03	4247 X	4086	-0-	-161	-0-	4086	2			N	-0-					-0-	
04	4110 X	966	-0-	-3144	-0-	966	2			N	-0-					-0-	
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-	
06	4050 X	235	-0-	-3815	-0-	235	2			N	-0-					-0-	
07	4154 X	239	-0-	-3915	-0-	239	2			N	-0-					-0-	
08	4092 X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790																	
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-	
04	1020 N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					-0-	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-	
06	1020 N	45	-0-	-975	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
07	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845																	
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-	
04	4770 X	1351	-0-	-3419	-0-	1351	2			N	-0-					-0-	
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-	
06	4770 X	162	-0-	-4608	-0-	162	2			N	-0-					-0-	
07	4929 X	230	-0-	-4699	-0-	230	2			N	-0-					-0-	
*08	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926																	
03	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-	
04	840 N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					-0-	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-	
06	840 N	86	-0-	-754	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
07	217 N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-	
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800																	
03	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-	
04	1050 N	243	-0-	-807	-0-	243	2			N	-0-					-0-	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-	
06	1020 N	80	-0-	-940	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-	
*08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032																	
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-	
04	600 N	160	-0-	-440	-0-	160	2			N	-0-					-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-	
06	630 N	13	-0-	-617	-0-	13	2			N	-0-					-0-	
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																					
CAUTHORN -D-																					
										WELL #:		8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	9542 - 9880
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	2914	N	2681	-0-	-233	-0-	2681	2				N	-0-					-0-			
04	2700	N	659	-0-	-2041	-0-	659	2				N	-0-					-0-			
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-						N	-0-					-0-			
06	2580	N	141	-0-	-2439	-0-	141	2				N	-0-					-0-			
07	682	N	108	-0-	-574	-0-	108	2				N	-0-					-0-			
*08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2				N	-0-					-0-			
CAUTHORN -D-										WELL #:		9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL	DEPTH	10272	PERF.	9752 - 9772
03	7719	X	7364	-0-	-355	-0-	7364	2				N	-0-					-0-			
04	7350	X	1682	-0-	-5668	-0-	1682	2				N	-0-					-0-			
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-						N	-0-					-0-			
06	7140	X	10	-0-	-7130	-0-	10	2				N	-0-					-0-			
07	7378	X	146	-0-	-7232	-0-	146	2				N	-0-					-0-			
08	7378	X	6333	-0-	-1045	-0-	6333	2				N	-0-					-0-			
CAUTHORN -G-										WELL #:		3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2				N	-0-					-0-			
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2				N	-0-					-0-			
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-			
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-					-0-			
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-			
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-			
CAUTHORN "C"										WELL #:		8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2				N	-0-					-0-			
04	720	N	163	-0-	-557	-0-	163	2				N	-0-					-0-			
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-					-0-			
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	2				N	-0-					-0-			
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2				N	-0-					-0-			
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				N	-0-					-0-			
CAUTHORN "B"										WELL #:		8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL	DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2				N	-0-					-0-			
04	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	2				N	-0-					-0-			
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-						N	-0-					-0-			
06	3390	X	218	-0-	-3172	-0-	218	2				N	-0-					-0-			
07	3503	X	211	-0-	-3292	-0-	211	2				N	-0-					-0-			
*08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2				N	-0-					-0-			
CAUTHORN -H-										WELL #:		1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784
03	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	2				N	-0-					-0-			
04	1710	N	407	-0-	-1303	-0-	407	2				N	-0-					-0-			
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-					-0-			
06	1650	N	245	-0-	-1405	-0-	245	2				N	-0-					-0-			
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2				N	-0-					-0-			
*08	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	2				N	-0-					-0-			
CAUTHORN -J-										WELL #:		1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL	DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750
03	7285	X	6986	-0-	-299	-0-	6986	2				N	-0-					-0-			
04	7050	X	1631	-0-	-5419	-0-	1631	2				N	-0-					-0-			
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-						N	-0-					-0-			
06	6870	X	629	-0-	-6241	-0-	629	2				N	-0-					-0-			
07	7037	X	275	-0-	-6762	-0-	275	2				N	-0-					-0-			
*08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2				N	-0-					-0-			

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
J. A. RANCH -L-		WELL #:		L 1	RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9612 - 9674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		4	RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9895 - 9925	
03	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
04	1320 N	320	-0-	-1000	-0-	320	2		N	-0-		-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		-0-
06	1290 N	64	-0-	-1226	-0-	64	2		N	-0-		-0-
07	341 N	76	-0-	-265	-0-	76	2		N	-0-		-0-
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		9	RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 10100 - 10158	
03	2356 N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2		N	-0-		-0-
04	2220 N	536	-0-	-1684	-0-	536	2		N	-0-		-0-
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-		-0-
06	2250 N	217	-0-	-2033	-0-	217	2		N	-0-		-0-
07	558 N	222	-0-	-336	-0-	222	2		N	-0-		-0-
*08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:		3	RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9554 - 10678	
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-		-0-
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	2		N	-0-		-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		5	RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9944 - 10085	
03	4185 X	3895	-0-	-290	-0-	3895	2		N	-0-		-0-
04	4050 X	992	-0-	-3058	-0-	992	2		N	-0-		-0-
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-		-0-
06	3780 X	176	-0-	-3604	-0-	176	2		N	-0-		-0-
07	3906 X	274	-0-	-3632	-0-	274	2		N	-0-		-0-
*08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2		N	-0-		-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #:		4	RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374		PERF. 9560 - 9951	
03	1387 X	298	-0-	-1089	-0-	298	2		N	-0-		-0-
04	360 N	69	-0-	-291	-0-	69	2		N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
06	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #:		3	RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698 - 9852	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-		-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-		-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (SWANSON)				93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE											
VANGUARD OPERATING, LLC				881585																	
ALTIZER				WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10397	-	10409					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	-0-		4816	3				N		-0-				-0-	
04		4200 X	553	-0-	-3647	-0-	-0-		553	3				N		-0-				-0-	
05		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	-0-		5956	3				N		-0-				-0-	
06		4710 X	508	-0-	-4202	-0-	-0-		508	3				N		-0-				-0-	
07		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	-0-		5948	3				N		-0-				-0-	
*08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-		4890	3				N		-0-				-0-	

ALTIZER "B"				WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10415	-	10432					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
EARWOOD "B"				WELL #:		1	RRCID ->	165014	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL	DEPTH	9680	PERF. 8876	-	9020					
03		5332 X	4858	-0-	-474	-0-	-0-		426	1	4432	2		N		-0-				-0-	
04		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
05		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
06		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
07		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
08		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-							N		-0-				-0-	

EARWOOD "A"				WELL #:		1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8889	-	8992					
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	287	2		N		-0-				-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	

EARWOOD G.U. 2				WELL #:		1	RRCID ->	165533	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 8969	-	9063					
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-		34	1	358	2		N		-0-				-0-	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	

NEWBY G.U. 1				WELL #:		1C	RRCID ->	167314	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH	10067	PERF. 8764	-	8818					
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	686	2		N		-0-				-0-	
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM
0													CODE		CODE				BALANCE
03	7533 X	6301	-0-	-0-	-1232	-0-		553	1			5748	2	N	-0-				-0-
04	7110 X	-0-	-0-	-0-	-7110	-0-								N	-0-				-0-
05	7347 X	-0-	-0-	-0-	-7347	-0-								N	-0-				-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-0-	-7110	-0-								N	-0-				-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-0-	-6758	-0-								N	-0-				-0-
08	6293 X	-0-	-0-	-0-	-6293	-0-								N	-0-				-0-

NEWBY "A"				WELL #:		2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880					
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1			1139	2	N	-0-				-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-0-	-1110	-0-								N	-0-				-0-
05	992 N	-0-	-0-	-0-	-992	-0-								N	-0-				-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-0-	-1200	-0-								N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-

NEWBY "A"				WELL #:		1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100					
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1			1396	2	N	-0-				-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-0-	-1470	-0-								N	-0-				-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-0-	-1302	-0-								N	-0-				-0-
06	1470 N	-0-	-0-	-0-	-1470	-0-								N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-

EARWOOD G. U. 1				WELL #:		1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156					
03	3162 X	2374	-0-	-0-	-788	-0-		208	1			2166	2	N	-0-				-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-0-	-3060	-0-								N	-0-				-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-0-	-3162	-0-								N	-0-				-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-0-	-3060	-0-								N	-0-				-0-
07	3162 X	-0-	-0-	-0-	-3162	-0-								N	-0-				-0-
08	2387 X	-0-	-0-	-0-	-2387	-0-								N	-0-				-0-

NEWBY G. U. 2				WELL #:		1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8754 - 8858					
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1			405	2	N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-								N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-								N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-								N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-

NEWBY "A"				WELL #:		3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8756 - 8828					
03	1147 N	1058	-0-	-0-	-89	-0-		93	1			965	2	N	-0-				-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-0-	-1110	-0-								N	-0-				-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-0-	-1147	-0-								N	-0-				-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-0-	-1020	-0-								N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-

NEWBY G. U. 3				WELL #:		1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8846 - 8920					
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1			1445	2	N	-0-				-0-
04	1680 N	-0-	-0-	-0-	-1680	-0-								N	-0-				-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-0-	-1271	-0-								N	-0-				-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-0-	-1530	-0-								N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EARWOOD "A"		WELL #:		4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8826 -	9022
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	2815	-0-	-1029	-0-	247 1	2568 2	N	-0-			-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8880 -	9026
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH	9190	PERF. 9001 -	9190
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	101 1	1049 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8785 -	8990
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	77 1	797 2	N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8901 -	9160
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH	9140	PERF. 9025 -	9044
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9162 -	9200
03	713 N	579	-0-	-134	-0-	51 1	528 2	N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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												
WHITEHEAD "45"			WELL #:		2	RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 8876 - 8978					
M	0	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
03		1953 N	1788	-0-	-165	-0-	157	1	1631	2	N	-0-					-0-
04		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWBY "B"			WELL #:		1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8770 - 8884					
03		806 N	695	-0-	-111	-0-	61	1	634	2	N	-0-					-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EARWOOD "A"			WELL #:		11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9100 - 9188					
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	N	-0-					-0-
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD 45			WELL #:		4	RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8931 - 9081					
03		2604 N	2315	-0-	-289	-0-	203	1	2112	2	N	-0-					-0-
04		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EARWOOD "B"			WELL #:		5	RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 8775 - 8853					
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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					
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-					-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EARWOOD G. U. 2			WELL #:		2	RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8836 - 8946					
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-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	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	
03	2759 X	2091	-0-	-668	-0-	184	1	1907 2	N	-0-		-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-		-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-		-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-		-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-		-0-
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-

WALKER, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953	
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	40	1	412 2	N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWBY A		WELL #:		4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974	
03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	621	1	6459 2	N	-0-		-0-
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-		-0-
05	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-		-0-
06	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				N	-0-		-0-
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-		-0-
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2C	RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864	
03	1736 N	896	-0-	-840	-0-	79	1	817 2	N	-0-		-0-
04	2820 N	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-		-0-
05	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		5	RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9046 - 9215	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58 2	N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #:		6	RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8742 - 8786	
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	57	1	589 2	N	-0-		-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "A"										//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310 WELL #: 12										CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
										RRCID -> 197156				COMPL. DATE 08/13/2003				TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
03	341	N	240	-0-	-101	-0-		21	1	219	2	N	-0-				-0-										
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-				-0-										
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				-0-										
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-				-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										

EARWOOD G. U. 1										WELL #: 3				RRCID -> 197966				COMPL. DATE 08/30/2006				TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078					
03	1519	N	1306	-0-	-213	-0-		115	1	1191	2	N	-0-				-0-										
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-						N	-0-				-0-										
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-				-0-										
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-				-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										

NEWBY "B"										WELL #: 2				RRCID -> 197969				COMPL. DATE 08/27/2003				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858					
03	899	N	889	-0-	-10	-0-		78	1	811	2	N	-0-				-0-										
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-				-0-										
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-				-0-										
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-				-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										

NEWBY "A"										WELL #: 8				RRCID -> 198498				COMPL. DATE 10/14/2003				TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832					
03	279	N	238	-0-	-41	-0-		21	1	217	2	N	-0-				-0-										
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				-0-										
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-										
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-				-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										

WHITEHEAD "45"										WELL #: 6				RRCID -> 199656				COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004					
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		105	1	1089	2	N	-0-				-0-										
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-				-0-										
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-				-0-										
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-				-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										

WHITEHEAD "46"										WELL #: 1				RRCID -> 199658				COMPL. DATE 10/28/2003				TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010					
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-		52	1	544	2	N	-0-				-0-										
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-				-0-										
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				-0-										
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-				-0-										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-										

WHITEHEAD "46"										WELL #: 2				RRCID -> 205802				COMPL. DATE 08/17/2004				TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110					
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-		319	1	3317	2	N	-0-				-0-										
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-				-0-										
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						N	-0-				-0-										
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-						N	-0-				-0-										
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						N	-0-				-0-										
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-						N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2759 X	2309	-0-	-0-	-450	-0-		203 1	2106 2	N	-0-						-0-
04		2520 X	-0-	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-						-0-
05		2604 X	-0-	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-						-0-
06		2520 X	-0-	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-						-0-
07		2294 X	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-						-0-
08		2294 X	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-						-0-
WHITEHEAD "46"		WELL #:		3	RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH	11321	PERF. 9008 - 9082							
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-		105 1	1094 2	N	-0-						-0-
04		1140 N	-0-	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-						-0-
05		1240 N	-0-	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-						-0-
06		1170 N	-0-	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8936 - 8988							
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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							
03		3472 X	2860	-0-	-0-	-612	-0-		251 1	2609 2	N	-0-						-0-
04		3240 X	-0-	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-						-0-
05		3348 X	-0-	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-						-0-
06		3240 X	-0-	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-						-0-
07		2976 X	-0-	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-						-0-
08		2852 X	-0-	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-						-0-
NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8740 - 8920							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH	10164	PERF. 8818 - 8926							
03		1922 N	1732	-0-	-0-	-190	-0-		152 1	1580 2	N	-0-						-0-
04		1860 N	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-						-0-
05		1860 N	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-						-0-
06		1680 N	-0-	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
NEWBY 151 "D"		WELL #:		5	RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8834 - 8886							
03		1333 N	700	-0-	-0-	-633	-0-		61 1	639 2	N	-0-						-0-
04		960 N	-0-	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-						-0-
05		899 N	-0-	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-						-0-
06		690 N	-0-	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		9 1		97 2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A"				WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	10385	PERF. 9004 - 9096
03	527 N	472	-0-	-55	-0-		41 1		431 2	N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, R. C.				WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH	11275	PERF. 9116 - 9228
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-		122 1		1271 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY GU 1				WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8682 - 8859
03	4061 X	3978	-0-	-83	-0-		349 1		3629 2	N	-0-			-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D"				WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8852 - 8926
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-		71 1		737 2	N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3				WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL	DEPTH	9545	PERF. 8765 - 8860
03	527 N	418	-0-	-109	-0-		37 1		381 2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1				WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL	DEPTH	10172	PERF. 8958 - 9042
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-
08	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 #:		8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992	
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	961 N	519	-0-	-442	-0-		46 1		473 2	N	-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W.S.L. (LK)					94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
LIGHTNING OIL COMPANY					500600										
CUTLASS EAST					WELL #:		1A	RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WASHBURN (EDWARDS)					95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SEA EAGLE FORD, LLC					760785										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A					WELL #:		5	RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 10218 - 10326	
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A					WELL #:		6	RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 10231 - 10395	
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10273	- 10364						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10272	- 10376						
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-							Y	-0-					-0-	
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10306	- 10354						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.10310	- 10340						
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.10283	- 10356						
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-							N	-0-					-0-	
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WASHBURN RANCH, WEST (4800)		//CONT.//		95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE										
PYLE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		683968															
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL	DEPTH	6012	PERF. 4773	- 4779						
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1 2	N	-0-								21	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-								21	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-								21	
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-	5	1						16	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								16	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								16	

WASHBURN RANCH, WEST (4800)				//CONT.//		95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
PYLE PETROLEUM, INC.				//CONT.//		683968												
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		4	RRCID -> 178917		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 4750 - 4761					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		45 1	2 9	Y		2					27	
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-		45 1	1 9	Y		1					28	
05		62 N	46	-0-	-16	-0-		45 1	1 9	Y		1					29	
*06		46 N	46	-0-	-0-	-0-		45 1	1 9	Y		1		23 1			7	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					7	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					7	

SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		5	RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798					
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		50 1	1 9	Y		1					21	
04		60 N	51	-0-	-9	-0-		50 1	1 9	Y		1					22	
05		62 N	51	-0-	-11	-0-		50 1	1 9	Y		1					23	
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-		30 1	1 9	Y		1		16 1			8	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					8	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					8	

WEIGANG (REKLAW)						95888 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP						003599												
HURT & TARTT				WELL #:		5	RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787		PERF. 3685 - 3689					
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)						96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SEA EAGLE FORD, LLC						760785												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:		8	RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10296 - 10344					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:		12	RRCID -> 221325		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10290 - 10336					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.						886261												
BECKMAN, M. A.				WELL #:		1	RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10317 - 10413					
03		62 N	57	-0-	-5	-0-		4 1	53 2	N		-0-					-0-	
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		5 1	72 2	N		-0-					-0-	
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-		6 1	79 2	N		-0-					-0-	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1	93 2	N		-0-					-0-	
07		62 N	3	-0-	-59	-0-		3 2		N		-0-					-0-	
*08		86 N	86	-0-	-0-	-0-		6 1	80 2	N		-0-					-0-	

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291												
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032 2	N	-0-	-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884 2	N	-0-	-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025 2	N	-0-	-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	1026 2	N	-0-	-0-
07	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9 2	N	-0-	-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	76	1	1008 2	N	-0-	-0-
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485												
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137 2	N	-0-	-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123 2	N	-0-	-0-
05	403	N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140 2	N	-0-	-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144 2	N	-0-	-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1290 2	N	-0-	-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273 2	N	-0-	-0-
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525												
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350												
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-	-0-
04	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	3		N	-0-	-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-	-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3		N	-0-	-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-	-0-
08	527	N	123	-0-	-404	-0-	123	3		N	-0-	-0-
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980												
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3		N	-0-	-0-
04	3090	X	764	-0-	-2326	-0-	764	3		N	-0-	-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3		N	-0-	-0-
06	3090	X	2601	-0-	-489	-0-	2601	3		N	-0-	-0-
07	3193	X	10	-0-	-3183	-0-	10	3		N	-0-	-0-
08	3193	X	410	-0-	-2783	-0-	410	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. EXXON MILLS -39-														
				97474 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE	
				251726										
				WELL #: 1	RRCID -> 075468				COMPL. DATE 01/01/1978				TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3565 X	1595	-0-	-1970	-0-	1595 3			N	-0-			-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	1	1 8		-0-
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
07		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
08		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1														
				278755										
				WELL #: 1	RRCID -> 094155				COMPL. DATE 06/09/1981				TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913	
03		2728 X	1199	-0-	-1529	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
*08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
MILLS MINERAL TRUST "B"														
				WELL #: 1	RRCID -> 094437				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797	
03		434 N	179	-0-	-255	-0-	179 2			N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC ARLEDGE, PHILLIP														
				927659										
				WELL #: 1	RRCID -> 000376				COMPL. DATE 10/16/1988				TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940	
03		2139 N	779	-0-	-1360	-0-	779 3			N	-0-			-0-
04		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
05		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3			N	-0-			-0-
*08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			N	-0-			-0-
MILLS MINERAL TRUST														
				WELL #: 1	RRCID -> 063679				COMPL. DATE 06/24/1975				TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A	
03		2883 N	1115	-0-	-1768	-0-	1115 3			N	-0-			-0-
04		2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
MILLS														
				WELL #: 1	RRCID -> 068565				COMPL. DATE 10/22/1975				TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465	
03		4247 X	1637	-0-	-2610	-0-	1637 3			N	-0-			-0-
04		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-			-0-
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			-0-
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)														
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659														
MILLS -18-														
WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	2044	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056														
03	4061	X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724														
03	5053	X	2177	-0-	-2876	-0-	2177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2170	X	587	-0-	-1583	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664														
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616														
03	3534	X	1484	-0-	-2050	-0-	1484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600														
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2170	X	598	-0-	-1572	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL	DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152	
03	21669 X	9247	-0-	-12422	-0-	9247	3		N	-0-			-0-
04	20970 X	-0-	-0-	-20970	-0-				N	-0-			-0-
05	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-				N	-0-			-0-
06	19890 X	-0-	-0-	-19890	-0-				N	-0-			-0-
07	17546 X	4738	-0-	-12808	-0-	4738	3		N	-0-			-0-
*08	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
03	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	4558	3		N	-0-			-0-
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-			-0-
05	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-			-0-
06	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-			-0-
07	8773 X	4160	-0-	-4613	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
*08	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL	DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
03	465 N	178	-0-	-287	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	286	60	3		N	-0-			-0-
*08	334 X	48	-0-	-286	-0-	48	3		N	-0-			-0-

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL	DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750	
03	3472 X	950	-0-	-2522	-0-	950	3		N	-0-			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL	DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720	
03	4123 X	1918	-0-	-2205	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			-0-
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			-0-
07	3317 X	78	-0-	-3239	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659										
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	15138	PERF.13824 -	15002	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	1649	-0-	-3373	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-			-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	-0-			-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
BLAKENEY-KRUEGER				WELL #:	4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH	15063	PERF.13593 -	14963
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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE				WELL #:	508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL	DEPTH	14405	PERF.13178 -	14316
03	4433	X	1953	-0-	-2480	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-			-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-			-0-
07	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	4127	3		N	-0-			-0-
*08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	15117	PERF.13838 -	14592
03	10199	X	4051	-0-	-6148	-0-	4051	3		N	-0-			-0-
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-				N	-0-			-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-				N	-0-			-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-				N	-0-			-0-
07	7006	X	541	-0-	-6465	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	4061	X	469	-0-	-3592	-0-	469	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	15125	PERF.13703 -	14972
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3		N	-0-			-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
ARLEDGE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL	DEPTH	15240	PERF.14077 -	14959
03	1178	N	457	-0-	-721	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	15256	PERF.14572 -	15092
03	1736	X	525	-0-	-1211	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
07	961	X	412	-0-	-549	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)															
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659															
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5332 X	2036	-0-	-3296	-0-	2036	3			N	-0-				-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-				-0-
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-				-0-
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-				-0-
07	4619 X	2692	-0-	-1927	-0-	2692	3			N	-0-				-0-
*08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-				-0-
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985															
03	6355 X	2681	-0-	-3674	-0-	2681	3			N	-0-				-0-
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-				-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-				-0-
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-				-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-				-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				-0-
WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659															
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157															
03	1612 N	672	-0-	-940	-0-	672	3			N	-0-				-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996															
03	1023 N	584	-0-	-439	-0-	584	3			N	-0-				-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672															
03	4526 X	1905	-0-	-2621	-0-	1905	3			N	-0-				-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-				-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-				-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-				-0-
07	3627 X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3			N	-0-				-0-
*08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-				-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832															
03	2790 N	1054	-0-	-1736	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
04	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				-0-
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-				-0-
*08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-				-0-

WILL 0. (WOLFCAMP)			97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC			927659								
MILLS "15"			WELL #: 2	RRCID -> 208280	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 2840	-	3537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS "18"			WELL #: 3	RRCID -> 210843	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 3531	PERF. 2774	-	3324		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KINCAID			WELL #: 1011	RRCID -> 212069	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 3650	-	3660		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MILLS "15"			WELL #: 3	RRCID -> 212887	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3213	-	3231		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ARLEDGE			WELL #: 608	RRCID -> 230061	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 10152	PERF. 3604	-	3630		
03	4154 X	1682	-0-	-2472	-0-	1682	3				-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-						-0-
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-						-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-						-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						-0-
MILLS 16			WELL #: 2	RRCID -> 243037	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 3166	-	3198		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 7	RRCID -> 269300	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 15853	PERF. 3260	-	4568		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KINCAID		WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345	- 3401	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLE		WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495	- 3764	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036	- 4600	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905	- 4106	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL 0, 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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					
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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					
03		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1				N	-0-				-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1				N	-0-				-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1				N	-0-				-0-	
06		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1				N	-0-				-0-	
07		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1				N	-0-				-0-	
*08		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1				N	-0-				-0-	
PRYOR RANCH						WELL #:	17 T	RRCID -> 094324			COMPL. DATE 07/23/1979			TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910					
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-	
08	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					
03		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1				N	-0-				-0-	
04		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1				N	-0-				-0-	
05		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1				N	-0-				-0-	
06		49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1				N	-0-				-0-	
07		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1				N	-0-				-0-	
*08		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1				N	-0-				-0-	
PRYOR RANCH						WELL #:	63 T	RRCID -> 100166			COMPL. DATE 05/11/1982			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936					
03		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1				N	-0-				-0-	
04		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1				N	-0-				-0-	
05		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1				N	-0-				-0-	
06		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1				N	-0-				-0-	
07		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1				N	-0-				-0-	
*08		55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1				N	-0-				-0-	

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1		N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1		N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-		-0-
*08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788		
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-		-0-
05	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1		N	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1		N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942		
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866		
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-		-0-
*08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599		
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1		N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596		
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1		N	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-		-0-
07	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	1		N	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	1		N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-		77	1			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77	1			N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-		61	1			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65	1			N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26 B	-0-		67	1			N	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868 - 2891			
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67	1			N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-		78	1			N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-		67	1			N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		61	1			N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-		71	1			N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619 - 2625			
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-		59	1			N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-		48	1			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-		60	1			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-		54	1			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	1			N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-		58	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 - 2904			
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-
08	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			
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-
08	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			
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-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	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					
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-
08	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					
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972					
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000					
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914					
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)										CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.																			
PRYOR RANCH																			
										WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 1			N	-0-					-0-			
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 1			N	-0-					-0-			
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 1			N	-0-					-0-			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 1			N	-0-					-0-			
07	62 N	59	-0-	-3	-0-		59 1			N	-0-					-0-			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 1			N	-0-					-0-			
PRYOR RANCH										WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810									
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 1			N	-0-					-0-			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 1			N	-0-					-0-			
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 1			N	-0-					-0-			
06	90 N	56	-0-	-34	-0-		56 1			N	-0-					-0-			
07	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 1			N	-0-					-0-			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 1			N	-0-					-0-			
PRYOR RANCH										WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792									
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-			
08	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									
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-			
08	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									
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 1			N	-0-					-0-			
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 1			N	-0-					-0-			
05	93 N	65	-0-	-28	-0-		65 1			N	-0-					-0-			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 1			N	-0-					-0-			
07	93 N	55	-0-	-38	-0-		55 1			N	-0-					-0-			
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 1			N	-0-					-0-			
PRYOR RANCH										WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982									
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 1			N	-0-					-0-			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 1			N	-0-					-0-			
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 1			N	-0-					-0-			
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 1			N	-0-					-0-			
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 1			N	-0-					-0-			
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 1			N	-0-					-0-			
PRYOR RANCH										WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006									
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-			
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
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-	
08		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		
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	1				N	-0-				-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	1				N	-0-				-0-	
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	1				N	-0-				-0-	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	1				N	-0-				-0-	
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	1				N	-0-				-0-	
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	1				N	-0-				-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			65	RRCID -> 130831			COMPL. DATE 03/03/1989			TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2778	-	2786		
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	1				N	-0-				-0-	
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	1				N	-0-				-0-	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	1				N	-0-				-0-	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	1				N	-0-				-0-	
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	1				N	-0-				-0-	
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	1				N	-0-				-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			25	RRCID -> 131507			COMPL. DATE 08/02/1989			TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2982	-	2994		
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-	
08	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		
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-	
08	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		
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-	
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 1			N	-0-							-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 1			N	-0-							-0-
05		93 N	57	-0-	-36	-0-		57 1			N	-0-							-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 1			N	-0-							-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 1			N	-0-							-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 1			N	-0-							-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622			
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-
08	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			
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-
08	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			
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-
08	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			
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-
08	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			
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 1			N	-0-							-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 1			N	-0-							-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 1			N	-0-							-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 1			N	-0-							-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 1			N	-0-							-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 1			N	-0-							-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)			98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)			98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2888 - 2898								
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (ELAINE)			98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 3030 - 3042								
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2818 - 2826								
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2735 - 2746								
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (ESCONDIDO)			98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 1			N	-0-						-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-			62 1			N	-0-						-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 1			N	-0-						-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-			58 1			N	-0-						-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-			55 1			N	-0-						-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-			55 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						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	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						
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-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	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		
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-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-	
08	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			
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-	
08	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			
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-	
08	INJECT	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 #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592			
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-	
08	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			
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-	
08	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			
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-	
08	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	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	
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-	
08	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							
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-	
08	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							
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150							
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-	
08	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							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2530)		98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		546675															
PRYOR RANCH		WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2530 - 2535							
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LINDHOLM FEE				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	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		33 1	226 2	N		-0-				-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-		45 1	296 2	N		-0-				-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-		39 1	241 2	N		-0-				-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-		42 1	293 2	N		-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-		42 1	305 2	N		-0-				-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-		30 1	200 2	N		-0-				-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12156	- 12206	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.12310	- 12340	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL	DEPTH	14475	PERF.12310	- 12324	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	14574	PERF.12484	- 12510	
03	527 N	303	-0-	-224	-0-	38	1	265	2	N	-0-				-0-
04	480 N	296	-0-	-184	-0-	39	1	257	2	N	-0-				-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	2	N	-0-				-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	32	1	226	2	N	-0-				-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-				-0-
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	33	1	221	2	N	-0-				-0-
WOODLEY (ANACACHO 700)				98584 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE					
TIGER OIL & GAS CO.				860060											
WOODLEY RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	038594	COMPL. DATE	02/03/1966	TOTAL	DEPTH	678	PERF. N/A		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

WOODLEY (1200)													98584 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE							
TIGER OIL & GAS CO.													860060													
WOODLEY RANCH													WELL #:		2		RRCID -> 038278		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 1210		PERF. 1138 - 1144			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
WOODLEY RANCH													WELL #:		3 T		RRCID -> 039326		COMPL. DATE 06/09/1966		TOTAL DEPTH 1129		PERF. N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT								-0-	