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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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

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

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

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

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS

CHARIS ENERGY, INC. 146369

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

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

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 13682

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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

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

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

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

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

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

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2020 - P/A 05/18/20

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	600 N	165	-0-	-435	-0-	35	1	129	2	Y	1					14
						1	9									
05	403 N	186	-0-	-217	-0-	33	1	150	2	Y	3					17
						3	9									
06	660 N	584	-0-	-76	-0-	124	1	451	2	Y	8	11	1			14
						9	9									
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	138	1	496	2	Y	11	18	1			7
						12	9									
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	128	1	472	2	Y	11	9	1			9
						12	9									
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	532	2	Y	4	7	1			6
						4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3600	X	1949	-0-	-1651	-0-	368	1	1366	2	Y	195					421
							215	9									
05	3720	X	1474	-0-	-2246	-0-	264	1	1196	2	Y	13					434
							14	9									
06	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	752	1	2740	2	Y	3	333	1			104
							3	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	741	1	2668	2	Y	86	133	1			57
							95	9									
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	839	1	3089	2	Y	140	45	1			152
							154	9									
09	3150	X	2448	-0-	-702	-0-	525	1	1784	2	Y	126	226	1			52
							139	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

04	180	N	111	-0-	-69	-0-	23	1	85	2	Y	3					5
							3	9									
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					5
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	52	1	186	2	Y	-0-	2	1			1
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	53	1	194	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	28	1	95	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

04	1650	X	584	-0-	-1066	-0-	123	1	457	2	Y	4					27
							4	9									
05	1364	X	718	-0-	-646	-0-	130	1	588	2	Y	-0-					27
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	306	1	1115	2	Y	104	93	1			38
							114	9									
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	287	1	1032	2	Y	5	25	1			18
							6	9									
08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	281	1	1035	2	Y	38	18	1			38
							42	9									
*09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	339	1	1152	2	Y	45	58	1			25
							50	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

04	270	N	122	-0-	-148	-0-	26	1	95	2	Y	1					5
							1	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	103	1	465	2	Y	-0-					5
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	Y	-0-					5
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	65	1	233	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
08	558	N	289	-0-	-269	-0-	62	1	227	2	Y	-0-					5
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	69	1	234	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	840	N	322	-0-	-518	-0-	66	1	246	2	Y	9					25
							10	9									
05	713	N	340	-0-	-373	-0-	60	1	271	2	Y	8					33
							9	9									
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	172	1	625	2	Y	1	15	1			19
							1	9									
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	146	1	527	2	Y	10	21	1			8
							11	9									
08	868	X	524	-0-	-344	-0-	111	1	409	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
*09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	182	1	619	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

04	600	N	290	-0-	-310	-0-	60	1	223	2	Y	6					16
							7	9									
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	62	1	282	2	Y	-0-					16
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	128	1	465	2	Y	9	18	1			7
							10	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	135	1	485	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	131	1	482	2	Y	12	5	1			12
							13	9									
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	139	1	472	2	Y	11	16	1			7
							12	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3230	3	194	9	N	176	1	0	189	1	220
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3094	3	47	9	N	43	1	0			262
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					262
07	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	3090	3	1	9	N	1	1	0			262
*08	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	3052	3	62	9	N	56	190	1			128
09	3420	X	2962	-0-	-458	-0-	2885	3	77	9	N	70					198

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	164	1	7103	3	N	49	17	0	200	1	61
							69	4	54	9							
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	145	1	6316	3	N	157	12	0			206
							58	4	173	9							
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	127	1	5460	3	N	151	15	0	99	1	243
							64	4	166	9							
07	5549	X	3699	-0-	-1850	-0-	75	1	3407	3	N	128	2	0	177	1	192
							76	4	141	9							
*08	5549	X	3440	-0-	-2109	-0-	79	1	3222	3	N	66	9	0	59	1	190
							66	4	73	9							
09	5370	X	2596	-0-	-2774	-0-	53	1	2381	3	N	90	6	0	118	1	156
							63	4	99	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	90	1	4025	3	N	149	9	0			402
							60	4	164	9							
05	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	55	1	2383	3	N	6	4	0			404
							38	4	7	9							
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					404
07	4495	X	249	-0-	-4246	-0-	5	1	240	3	N	-0-					404
							4	4									
*08	4495	X	51	-0-	-4444	-0-	1	1	50	3	N	-0-	185	1			219
09	4350	X	42	-0-	-4308	-0-	1	1	41	3	N	-0-					219

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	33	1	1489	3	N	1	1	0			123
							1	9									
05	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	69	1	3010	3	N	2	2	0			123
							2	9									
06	3030	X	2426	-0-	-604	-0-	55	1	2370	3	N	1	1	0			123
							1	9									
07	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	55	1	2470	3	N	1	1	0			123
							1	9									
*08	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	63	1	2611	3	N	1	1	0			123
							1	9									
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	3	N	1	1	0			123
							1	9									

DORADO DRILLING, INC. 223295
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1529	-0-	-1501	-0-	73	1	1432	2	Y	22					34
							24	9									
05	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	160	1	1912	2	Y	40					74
							44	9									
06	3030	X	1571	-0-	-1459	-0-	139	1	1397	2	Y	32	44	1			62
							35	9									
07	2232	X	1826	-0-	-406	-0-	146	1	1667	2	Y	12	47	1			27
							13	9									
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	226	1	1903	2	Y	27	47	1			7
							30	9									
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	257	1	2603	2	Y	21					28
							23	9									

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	Y	12					12
							13	9									
06	690	X	452	-0-	-238	-0-	30	1	413	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
07	713	X	58	-0-	-655	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	7	1			5
08	713	X	343	-0-	-370	-0-	26	1	311	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	690	X	270	-0-	-420	-0-	21	1	245	2	Y	4					5
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	177	-0-	-443	-0-	13	1	162	2	Y	2					2
							2	9									
06	600	X	366	-0-	-234	-0-	25	1	338	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	Y	-0-	2	1			1
08	186	X	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	X	35	-0-	-325	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

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

04	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	20	1	397	2	Y	20					22
							22	9									
05	1550	X	1396	-0-	-154	-0-	99	1	1275	2	Y	20					42
							22	9									
06	1500	X	1340	-0-	-160	-0-	90	1	1227	2	Y	21	26	1			37
							23	9									
07	1054	X	868	-0-	-186	-0-	61	1	800	2	Y	6	27	1			16
							7	9									
08	1395	X	1107	-0-	-288	-0-	83	1	1009	2	Y	14	26	1			4
							15	9									
09	1350	X	948	-0-	-402	-0-	73	1	864	2	Y	10					14
							11	9									

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

04	630	X	233	-0-	-397	-0-	11	1	216	2	Y	5					9
							6	9									
05	651	X	256	-0-	-395	-0-	18	1	232	2	Y	5					14
							6	9									
06	390	X	125	-0-	-265	-0-	8	1	109	2	Y	7	9	1			12
							8	9									
07	310	X	176	-0-	-134	-0-	12	1	163	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
08	310	X	187	-0-	-123	-0-	14	1	170	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
*09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	4					5
							4	9									

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	Y	10					10
							11	9									
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	20	1	270	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
08	589	N	190	-0-	-399	-0-	14	1	174	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	Y	5					6
							6	9									

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. (I) 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
04	3570	X	950	-0-	-2620	-0-	44	1	898	2	Y	7					20
							8	9									
05	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	228	1	2948	2	Y	41					61
							45	9									
06	3570	X	3324	-0-	-246	-0-	225	1	3063	2	Y	33	39	1			55
							36	9									
07	2480	X	2293	-0-	-187	-0-	161	1	2121	2	Y	10	42	1			23
							11	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	312	1	3789	2	Y	28	45	1			6
							31	9									
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	309	1	3656	2	Y	22					28
							24	9									

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

04	870	N	691	-0-	-179	-0-	31	1	628	2	Y	29					45
							32	9									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	132	1	1706	2	Y	35					80
							39	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	Y	27	45	1			62
							30	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	866	2	Y	8	43	1			27
							9	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	89	1	1086	2	Y	21	42	1			6
							23	9									
09	1140	N	849	-0-	-291	-0-	65	1	764	2	Y	18					24
							20	9									

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

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

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

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

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

04	270	N	170	-0-	-100	-0-	14	1	154	2	Y	2					4
							2	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	2					6
							2	9									
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	22	1	175	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	199	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	18	1	201	2	Y	5					15
							6	9									
05	620	N	338	-0-	-282	-0-	30	1	295	2	Y	12					27
							13	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	14	29	1			12
							15	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	25	1	268	2	Y	12	10	1			12
							13	9									

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

04	420	N	156	-0-	-264	-0-	12	1	138	2	Y	5					13
							6	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	8	15	1			6
							9	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	9	7	1			8
							10	9									

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

04	630	N	14	-0-	-616	-0-	1	1	12	2	Y	1					6
							1	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	Y	11					17
							12	9									
06	510	N	208	-0-	-302	-0-	15	1	190	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1	3	1			5
08	1178	N	9	-0-	-1169	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	3	1			2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	20	-0-	-340	-0-	14	1	6	9	Y	5					19
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	305	2	Y	3					22
							3	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	Y	3	16	1			9
							3	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	1					10
							1	9									
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	3					13
							3	9									
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	24	1	228	2	Y	1					14
							1	9									

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

04	750	N	384	-0-	-366	-0-	20	1	363	2	Y	1					5
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	853	2	Y	7					12
							8	9									
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	38	1	469	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	67	1	727	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					6
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	3					9
							3	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
07	186	X	173	-0-	-13	-0-	10	1	160	2	Y	3					7
							3	9									
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	19	1	225	2	Y	2					9
							2	9									
09	270	X	141	-0-	-129	-0-	13	1	127	2	Y	1					10
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	4	1	40	2	Y	1					5
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	19					24
							21	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	16	30	1			10
							18	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	23	13	1			20
							25	9									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	30	1	281	2	Y	14	22	1			12
							15	9									
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	380	2	Y	32	22	1			22
							35	9									

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	40	23	1			23
							44	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	38	27	1			18
							42	9									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	124	2	Y	33	48	1			3
							36	9									

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

04	300	N	207	-0-	-93	-0-	8	1	82	2	Y	106					159
							117	9									
05	651	N	250	-0-	-401	-0-	13	1	136	2	Y	92					251
							101	9									
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-	240	1			11
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	22	21	1			5
							24	9									

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

04	300	N	33	-0-	-267	-0-	3	1	28	2	Y	2					8
							2	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	9					17
							10	9									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	28	1	222	2	Y	9	19	1			7
							10	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	12	7	1			12
							13	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	22	15	1			15
							24	9									

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. (I) 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
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	14	1	161	2	Y	2					6
							2	9									
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	27	1	267	2	Y	7					13
							8	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	Y	2					3
							2	9									
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	17	1	135	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	127	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		24	-0-	24	103	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	434	N	152	-0-	-282	-0-	9	1	133	2	Y	9					9
							10	9									
06	630	N	61	-0-	-569	-0-	5	1	53	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	4					8
							4	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	7					15
							8	9									
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	5					20
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	X	176	-0-	-214	-0-	13	1	143	2	Y	18					34
							20	9									
05	403	X	339	-0-	-64	-0-	26	1	282	2	Y	28					62
							31	9									
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	51	81	1			32
							56	9									
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	24	45	1			11
							26	9									
08	341	X	254	-0-	-87	-0-	16	1	223	2	Y	14	17	1			8
							15	9									
09	480	X	440	-0-	-40	-0-	28	1	384	2	Y	25	29	1			4
							28	9									

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	1					4
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	2					2
							2	9									
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					2

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT		3	-0-	3	52	3	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	55	3	2			Y	-0-					-0-
06	72	X	17	-0-	-55	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					1
							1	9									
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	Y	6					8
							7	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	17	1	161	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	407	-0-	-373	-0-	21	1	384	2	Y	2					7
							2	9									
05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	58	1	748	2	Y	16					23
							18	9									
06	720	X	642	-0-	-78	-0-	47	1	587	2	Y	7	20	1			10
							8	9									
07	744	X	485	-0-	-259	-0-	28	1	448	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
08	837	X	589	-0-	-248	-0-	49	1	531	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
09	810	X	651	-0-	-159	-0-	45	1	597	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	13					20
							14	9									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	202	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	12					19
							13	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	25	1	228	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	6	9	1			2
							7	9									

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

04	690	N	397	-0-	-293	-0-	21	1	373	2	Y	3					12
							3	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	9					21
							10	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	6	18	1			9
							7	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
08	868	N	687	-0-	-181	-0-	58	1	621	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	4	8	1			8
							4	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	63					71
							69	9									
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	96	2	Y	34	75	1			30
							37	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	18					48
							20	9									
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	20	2	Y	3	45	1			6
							3	9									
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	19	19	1			6
							21	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1230	N	728	-0-	-502	-0-	38	1	677	2	Y	12					39
							13	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	2	Y	13					52
							14	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	816	2	Y	7	37	1			22
							8	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	11	12	1			21
							12	9									
08	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	93	1	1003	2	Y	11	20	1			12
							12	9									
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	58	1	772	2	Y	8	9	1			11
							9	9									

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	21	1	234	2	Y	20					40
							22	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	Y	73					113
							80	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	52	116	1			49
							57	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	57	1	553	2	Y	74	48	1			75
							81	9									
08	868	N	421	-0-	-447	-0-	33	1	314	2	Y	67	92	1			50
							74	9									
09	780	N	133	-0-	-647	-0-	11	1	118	2	Y	4	22	1			32
							4	9									

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					2
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	2					4
							2	9									
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	39	1	309	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	109	2	Y	35	58	1			58
							39	9									
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2					60
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	9	2	Y	2	50	1			12
							2	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	10					22
							11	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	2	21	1			3
							2	9									
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7					9
							8	9									
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	18	2	Y	5					8
							6	9									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	20	1	364	2	Y	2					5
							2	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	22					27
							24	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	30	45	1			12
							33	9									
07	744	X	507	-0-	-237	-0-	28	1	448	2	Y	28	16	1			24
							31	9									
08	1333	X	497	-0-	-836	-0-	40	1	439	2	Y	16	25	1			15
							18	9									
09	1290	X	621	-0-	-669	-0-	42	1	557	2	Y	20	17	1			18
							22	9									

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5945					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1171	-0-	1171	7116	76	1	1092	2	Y	3					3
							3	9									
06	7948	X	832	-0-	-7116	-0-	71	1	759	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	2					3
							2	9									
08	1178	N	867	-0-	-311	-0-	67	1	797	2	Y	3					6
							3	9									
09	840	N	411	-0-	-429	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	93	2	Y	4					6
							4	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	155	2	Y	5					11
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

04	1320	N	828	-0-	-492	-0-	67	1	752	2	Y	8					15
							9	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1443	2	Y	8					23
							9	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1465	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
08	1612	N	722	-0-	-890	-0-	68	1	651	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
09	1350	N	526	-0-	-824	-0-	44	1	479	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					45
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	Y	5					50
							6	9									
06	510	N	219	-0-	-291	-0-	60	1	159	2	Y	-0-					50
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					50
08	589	N	202	-0-	-387	-0-	54	1	146	2	Y	2					52
							2	9									
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	70	1	180	2	Y	3					55
							3	9									

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

04	660	N	12	-0-	-648	-0-	11	1	1	9	Y	1					6
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	Y	-0-					6
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	4	1			2
07	558	X	263	-0-	-295	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					2
08	682	X	330	-0-	-352	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					2
09	660	X	384	-0-	-276	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					2

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
05	341	N	140	-0-	-201	-0-	9	1	127	2	Y	4					20
							4	9									
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	27	1	289	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	5					15
							6	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	5					20
							6	9									
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	30	1	292	2	Y	6					26
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	3					3
						3	9									
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	1					2
						1	9									
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	3					5
						3	9									
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	6	1	54	2	Y	1					6
						1	9									

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

04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	269	-0-	-631	-0-	25	1	244	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	139	-0-	-131	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	25	1	276	2	Y	2					4
							2	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	5					9
							6	9									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	39	1	310	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					1
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	249	-0-	-185	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	224	-0-	-166	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					16
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	4					20
							4	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	3	15	1			8
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	25	2	Y	1					9
							1	9									
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	2	Y	6					15
							7	9									

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	1	1	9	Y	1					7
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	3					10
							3	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	1					5
							1	9									
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	11	1	129	2	Y	1					6
							1	9									
09	300	N	149	-0-	-151	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					6

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	527	N	26	-0-	-501	-0-	26	1			Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2	Y	-0-					1
06	420	N	217	-0-	-203	-0-	60	1	157	2	Y	-0-					1
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					1
08	620	N	235	-0-	-385	-0-	63	1	172	2	Y	-0-					1
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	70	1	184	2	Y	-0-					1

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	1			Y	-0-					5
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			Y	-0-					2
05	837	X	13	-0-	-824	-0-	13	1			Y	-0-					2
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
07	837	X	4	-0-	-833	-0-	4	1			Y	-0-					2
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
*09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					16
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	3					19
							3	9									
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	6	2	Y	1	13	1			7
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1					8
							1	9									

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					23
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	524	2	Y	4					27
							4	9									
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	50	1	134	2	Y	-0-					27
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					27
08	651	N	222	-0-	-429	-0-	59	1	160	2	Y	3					30
							3	9									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	77	1	200	2	Y	2					32
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	164	2	Y	2					14
							2	9									
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	12	1	128	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	2					7
							2	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	Y	2					9
							2	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	1					10
							1	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					6
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	12	6	1			9
							13	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
09	690	N	488	-0-	-202	-0-	34	1	443	2	Y	10	8	1			9
							11	9									

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					11
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					11
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					11
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					11
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					11
*09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-	5	7			6

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					10
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	496	2	Y	5					15
							6	9									
06	570	N	133	-0-	-437	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					15
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					15
08	620	N	209	-0-	-411	-0-	55	1	152	2	Y	2					17
							2	9									
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	67	1	180	2	Y	2					19
							2	9									

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					54
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	24	1	342	2	Y	10					64
							11	9									
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	32	1	345	2	Y	9	48	1			25
							10	9									
07	589	X	431	-0-	-158	-0-	26	1	396	2	Y	8					33
							9	9									
08	589	X	278	-0-	-311	-0-	21	1	251	2	Y	5					38
							6	9									
09	390	X	172	-0-	-218	-0-	16	1	153	2	Y	3					41
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	620	N	14	-0-	-606	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	4					7
							4	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	4					7
							4	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	8	1			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	3	1			1

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

04	690	N	258	-0-	-432	-0-	257	2	1	9	Y	1					146
05	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			Y	-0-					146
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			Y	-0-					146
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					146
08	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					146
*09	270	N	187	-0-	-83	-0-	180	2	7	9	Y	6	64	7			88

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	41	3	Y	1					2
							1	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	93	-0-	-217	-0-	23	1	69	3	Y	1					2
							1	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	298	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	597	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

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

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	3	1	36	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	25	1	75	3	Y	-0-					8
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	664	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
09	450	N	50	-0-	-400	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

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

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

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

BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	26	1	80	3	Y	2					7
							2	9									
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	228	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	310	N	189	-0-	-121	-0-	10	1	166	3	Y	12	9	1			9
							13	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1	1	1327	3	N	-0-					3
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1	1	1573	3	N	2					5
							2	9									
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					5
07	1271	N	36	-0-	-1235	-0-	33	3	3	9	N	3	7	1			1
08	1271	N	36	-0-	-1235	-0-	34	3	2	9	N	2					3
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					4

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

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

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	1					5
							1	9									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

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

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	8	3	Y	1					3
							1	9									
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	2	1			1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	7	3	Y	4					11
							4	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					11
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	8	1			3
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					3
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	32	-0-	-298	-0-	2	1	24	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	2	1	6	3	Y	2					8
							2	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	51	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	20	14	1			13
							22	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	12	14	1			5
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					7
							1	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					7
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	780	N	182	-0-	-598	-0-	16	1	153	3	Y	12	3	1			14
							13	9									
05	1116	N	35	-0-	-1081	-0-	8	1	24	3	Y	3					17
							3	9									
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	14	1	195	3	Y	24	26	1			15
							26	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	31	24	1			22
							34	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	18	28	1			12
							20	9									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	21	25	1			8
							23	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					15
05	527	X	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					15
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					15
07	279	X	70	-0-	-209	-0-	66	3	4	9	Y	4	19	1			-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5					5
09	270	X	92	-0-	-178	-0-	90	3	2	9	Y	2					7

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	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

04	T. A.		1245	-0-	1245	1727	1	1	1244	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		787	-0-	787	2514	1	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	2514	X	-0-	-0-	-2514	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	1					7
							1	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1					6
						1	9									
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					2
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	1					11
						1	9									
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			3
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					3
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1					4
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					4

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	1					30
						1	9									
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1					31
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	22	1			9
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					9
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					9
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					9

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	2					24
						2	9									
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	7	3	Y	4					28
						4	9									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20	1			8
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					8
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					9
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					15
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	2					17
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

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

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1424	1	515	2	Y	-0-					2
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	224	1	900	2	Y	-0-					2
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	67	1	177	2	Y	-0-					2
07	930	N	428	-0-	-502	-0-	107	1	321	2	Y	-0-					2
08	930	N	498	-0-	-432	-0-	134	1	363	2	Y	1					3
							1	9									
09	240	N	15	-0-	-225	-0-	4	1	10	2	Y	1					4
							1	9									

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1178	1	425	2	Y	-0-					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	Y	-0-					1
07	589	N	193	-0-	-396	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					1
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	42	-0-	-168	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					2

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

04	60	N	27	-0-	-33	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					11
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					3
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					3

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					6
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1530	X	40	-0-	-1490	-0-	2	1	38	2	N	-0-					30
05	1581	X	166	-0-	-1415	-0-	12	1	154	2	N	-0-					30
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	2	N	-0-					30
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-					30
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	2	N	-0-					30
09	540	X	479	-0-	-61	-0-	37	1	442	2	N	-0-					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					4
						1	9									
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2					6
						2	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					2

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

04	150 X	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					4
05	124 X	9	-0-	-115	-0-	1	1	6	3	Y	2					6
						2	9									
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					2
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					2
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	Y	4	1	1			5
						4	9									
05	465 N	77	-0-	-388	-0-	19	1	57	3	Y	1					6
						1	9									
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	Y	8	9	1			5
						9	9									
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	3	Y	12	9	1			8
						13	9									
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	811	3	Y	7	11	1			4
						8	9									
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	657	3	Y	11	11	1			4
						12	9									

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

04	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	42	3	Y	10	3	1			12
						11	9									
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	5	1	16	3	Y	1					13
						1	9									
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	81	3	Y	3	9	1			7
						3	9									
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	3	5	1			5
						3	9									
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	5	5	1			2
						6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	3					11
							3	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	4					15
							4	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			4
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					4
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	3	3	9	Y	3					7
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					7

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2	EXT	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	6	1	78	3	Y	3					15
							3	9									
05	93	X	14	-0-	-79	-0-	2	1	9	3	Y	3					18
							3	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			5
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					5
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4					9
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					9

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	19	5	1			23
							21	9									
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	18	1	55	3	Y	3					26
							3	9									
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	14	1	193	3	Y	15	25	1			16
							17	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	26	22	1			20
							29	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	15	24	1			11
							17	9									
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	17	21	1			7
							19	9									

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	142	1	1355	3	Y	138	29	1			120
							152	9									
05	961	X	280	-0-	-681	-0-	69	1	209	3	Y	2					122
							2	9									
06	510	X	231	-0-	-279	-0-	15	1	214	3	Y	2	66	1			58
							2	9									
07	1240	N	158	-0-	-1082	-0-	9	1	140	3	Y	8	33	1			33
							9	9									
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	7	1	103	3	Y	2	20	1			15
							2	9									
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	4	1	101	3	Y	2	11	1			6
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990	X	276	-0-	-714	-0-	23	1	222	3	Y	28	8	1			36
							31	9									
05	372	X	24	-0-	-348	-0-	6	1	17	3	Y	1					37
							1	9									
06	510	X	129	-0-	-381	-0-	8	1	111	3	Y	9	26	1			20
							10	9									
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	199	3	Y	18	20	1			18
							20	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	9	18	1			9
							10	9									
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	Y	13	16	1			6
							14	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	713	N	243	-0-	-470	-0-	60	1	183	3	Y	-0-					6
06	690	N	364	-0-	-326	-0-	24	1	339	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	24	1	379	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	12	1	313	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

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

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	41	3	Y	1					3
							1	9									
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	27	3	Y	1					4
							1	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1					5
							1	9									
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1					6
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	22	6	1			25
							24	9									
05	372	N	56	-0-	-316	-0-	14	1	41	3	Y	1					26
							1	9									
06	900	N	302	-0-	-598	-0-	20	1	282	3	Y	-0-	14	1			12
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	275	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	480	N	32	-0-	-448	-0-	3	1	26	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	1178	N	20	-0-	-1158	-0-	4	1	14	3	Y	2					7
							2	9									
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	7	1	100	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	19	13	1			12
							21	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	8	14	1			6
							9	9									
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	14	15	1			5
							15	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	22	1	207	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	527	N	29	-0-	-498	-0-	7	1	20	3	Y	2					7
							2	9									
06	630	N	176	-0-	-454	-0-	11	1	157	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	219	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	5	1	148	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					2
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					1

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	25	6	1			26
						28	9									
05	558 N	7	-0-	-551	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					26
06	510 N	246	-0-	-264	-0-	16	1	228	3	Y	2	15	1			13
						2	9									
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1			8
						4	9									
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	2	6	1			4
						2	9									
*09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	Y	4	6	1			2
						4	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

04	330 N	180	-0-	-150	-0-	16	1	152	3	Y	11	3	1			14
						12	9									
05	651 N	56	-0-	-595	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					14
06	180 N	85	-0-	-95	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	7	1			7
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	4	1			3
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	2	1			1
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

04	390 N	331	-0-	-59	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	70	-0-	-674	-0-	17	1	52	3	Y	1					1
						1	9									
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	30	1	426	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	10	6	1			6
						11	9									
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	Y	5	8	1			3
						6	9									
*09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	6	7	1			2
						7	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	102	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	156	-0-	-247	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	6062	-0-	3062	3062	216	1	5846	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	13	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	10	3	Y	2					4
							2	9									
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	10	1	14	3	Y	3					3
							3	9									
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	341	N	32	-0-	-309	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					5
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	14	1	193	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	8	1	134	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	25	-0-	-533	-0-	6	1	17	3	Y	2					2
							2	9									
06	420	N	79	-0-	-341	-0-	5	1	68	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	164	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	49	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	4	3	Y	6					8
							7	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	56	3	9	9	Y	8	6	1			4
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8	9	1			3

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	92	-0-	-466	-0-	14	1	75	3	Y	3					3
							3	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	14	3	Y	2					2
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	9	1	52	3	Y	5					5
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	3	10	9	Y	9	7	1			4
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	Y	8	9	1			3

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	19	1	75	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	25	1	81	3	Y	2					4
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	11	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	Y	1					2
							1	9									
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	2	1			1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	1	37	3	Y	5					6
							6	9									
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	Y	5	4	1			3
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	5	1			2

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	10	1	54	3	Y	6					9
							7	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	3	12	9	Y	11	9	1			5
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	419	3	12	9	Y	11	12	1			4

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	24	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	8	1	27	3	Y	2					5
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	Y	5	5	1			2

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	6	1	23	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	372	N	35	-0-	-337	-0-	7	1	22	3	Y	5					9
							6	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	Y	5	4	1			2
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	Y	5	5	1			2

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	86	-0-	-348	-0-	36	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	37	1	113	3	Y	2					2
							2	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
09	540	N	343	-0-	-197	-0-	12	1	322	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	67	-0-	-353	-0-	26	1	35	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	36	1	472	3	Y	-0-					4
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	Y	-0-	3	1			1
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-					1
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	81	1	875	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	56	-0-	-304	-0-	24	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	3	Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	23	-0-	-277	-0-	10	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	149	3	Y	5					5
							6	9									
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	1	148	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	4	1	63	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	20	3	Y	3					3
							3	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1			3
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	7	1			2

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	8	2	1			10
							9	9									
05	620	N	154	-0-	-466	-0-	38	1	115	3	Y	1					11
							1	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
07	558	N	488	-0-	-70	-0-	28	1	451	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	22	1	600	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	372	N	93	-0-	-279	-0-	14	1	75	3	Y	4					7
							4	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	3	7	9	Y	6	5	1			3
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	Y	5	6	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	10	1	98	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	9	1	12	3	Y	9	4	1			6
							10	9									
05	279	N	75	-0-	-204	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					6
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	5	1			1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	6	1	8	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					5
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	4	1			1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	37	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	78	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	144	-0-	-336	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	53	-0-	-337	-0-	23	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	26	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	52	-0-	-398	-0-	20	1	26	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	6	1	90	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	39	-0-	-271	-0-	6	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
06	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	89	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	31	1	42	3	Y	3					4
							3	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8	6	1			3
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	Y	13	10	1			6
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	516	3	17	9	Y	15	16	1			5

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

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

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

04	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	10	1	54	3	Y	3					3
							3	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	3	1			1
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	279	X	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	477	3	9	9	Y	8	8	1			2

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

04	840	N	180	-0-	-660	-0-	74	1	97	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	895	3	Y	5					10
							6	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	153	1	1444	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	118	1	1251	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	1620	X	382	-0-	-1238	-0-	22	1	350	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	9	1	117	3	Y	5					5
							6	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	15	16	1			4
							17	9									

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

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

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

04	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	3	1			1

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

04	150	N	38	-0-	-112	-0-	15	1	20	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	5					7
							6	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	13					13
							14	9									
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	13	1			1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	448	3	15	9	Y	14	10	1			6
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	347	3	12	9	Y	11	13	1			4

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	9	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	50	3	Y	4					4
						4	9									
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210 N	43	-0-	-167	-0-	14	1	19	3	Y	9	4	1			6
						10	9									
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	11	1	144	3	Y	3					9
						3	9									
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	16	1	155	3	Y	2	10	1			1
						2	9									
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	4	1	65	3	Y	5	6	1			2
						6	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300 N	41	-0-	-259	-0-	16	1	21	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	14	1	183	3	Y	6					9
						7	9									
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	15	1	143	3	Y	4	13	1			-0-
						4	9									
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	Y	8	6	1			2
						9	9									
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	9	7	1			4
						10	9									
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	2	1	32	3	Y	7	8	1			3
						8	9									

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	1					1
						1	9									
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	8	1	25	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	1	1	1	3	Y	1					5
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	Y	8	6	1			3
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	7	1			4
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	173	3	25	9	Y	23	22	1			5

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	292	-0-	-218	-0-	67	1	207	3	Y	16	8	1			11
							18	9									
05	527	N	152	-0-	-375	-0-	60	1	83	3	Y	8					19
							9	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	1581	X	119	-0-	-1462	-0-	112	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	310	X	36	-0-	-274	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	1			2
*09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1			2

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		21	-0-	21	103	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		24	-0-	24	127	5	1	18	3	Y	1					1
							1	9									
06	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1170	X	74	-0-	-1096	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	64	-0-	-1455	-0-	26	1	36	3	Y	2					2
							2	9									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	1	2	1			1
07	1519	X	136	-0-	-1383	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	248	X	173	-0-	-75	-0-	169	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	1			2

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	2					2
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	22	1	289	3	Y	6					11
							7	9									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	22	1	211	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	182	3	Y	10	11	1			4
							11	9									

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570	N	91	-0-	-479	-0-	38	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	3					5
							3	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	737	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1140	N	166	-0-	-974	-0-	68	1	89	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-					5
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	77	1	731	3	Y	-0-	4	1			1
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	121	1	1290	3	Y	-0-					1
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	88	1	943	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	810	N	122	-0-	-688	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	Y	2					2
							2	9									
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	2	1			1
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	46	-0-	-464	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
09	T. A.		220	-0-	220	220	13	1	207	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	840	N	105	-0-	-735	-0-	42	1	55	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	868	N	548	-0-	-320	-0-	38	1	498	3	Y	11					16
							12	9									
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	45	1	425	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	671	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	699	3	Y	20	15	1			9
							22	9									
09	480	N	107	-0-	-373	-0-	5	1	81	3	Y	19	21	1			7
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	19	1	24	3	Y	14	7	1			10
							15	9									
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	30	1	399	3	Y	4					14
							4	9									
06	300	N	80	-0-	-220	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	13	1			1
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	30	1	321	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	10	1	13	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	125	3	Y	2					6
							2	9									
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1			1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	9	1	12	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	7	1	96	3	Y	3					7
							3	9									
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	5	1	47	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	40	-0-	-260	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	16	1	214	3	Y	6					6
							7	9									
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	14	1	128	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	89	3	Y	8	10	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	15	1	20	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
05	403	N	178	-0-	-225	-0-	12	1	156	3	Y	9					19
							10	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	17	1	159	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	Y	18	14	1			9
							20	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	144	3	Y	22	24	1			7
							24	9									

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

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

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

04	300	N	79	-0-	-221	-0-	34	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	6					6
							7	9									
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	15	1	140	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	35	1	374	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	944	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

04	390	N	44	-0-	-346	-0-	14	1	18	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	21	1	278	3	Y	3					11
							3	9									
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	15	1	139	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					13
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	170	1	678	2	Y	-0-					13
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	119	1	313	2	Y	-0-					13
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	319	1	955	2	Y	-0-					13
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	418	1	1131	2	Y	-0-					13
*09	3000	N	3438	-0-	438	438	954	1	2484	2	Y	-0-					13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	5	3	Y	1					3
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	403					Y	-0-					1
05	T. A.		57	-0-	57	460	4	1	53	3	Y	-0-					1
06	T. A.		89	-0-	89	549	4	1	41	3	Y	40					41
							44	9									
07	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-	24	1			17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					17

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	1					2
							1	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	11	1	15	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	9	1	121	3	Y	4					8
							4	9									
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	15	1	141	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	54	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

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

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5	1	6386	3	Y	-0-					9
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					9
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					9
07	6603	X	237	-0-	-6366	-0-	234	3	3	9	Y	3	11	1			1
08	6603	X	624	-0-	-5979	-0-	622	3	2	9	Y	2					3
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	152	1	606	2	Y	-0-					1
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	1					2
							1	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	Y	-0-					2
08	744	N	554	-0-	-190	-0-	149	1	404	2	Y	1					3
							1	9									
09	480	N	224	-0-	-256	-0-	62	1	161	2	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	511	1	2046	2	Y	2					3
							2	9									
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	365	1	960	2	Y	-0-					3
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	443	1	1326	2	Y	-0-					3
08	2573	N	768	-0-	-1805	-0-	207	1	561	2	Y	-0-					3
09	1320	N	723	-0-	-597	-0-	200	1	522	2	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					5
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	4	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					1
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	540	N	75	-0-	-465	-0-	22	1	29	3	Y	22	11	1			15
							24	9									
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	29	1	389	3	Y	6					21
							7	9									
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	21	1	202	3	Y	3	23	1			1
							3	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	491	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	404	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	11	1	179	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	46	-0-	-404	-0-	19	1	24	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	17	1	223	3	Y	5					7
							6	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	13	1	217	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2	EXT	4880	-0-	4880	4880	284	1	4596	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	4	-0-	4	822	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	835	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	835	X	-0-	-0-	-835	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	15	1	20	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	15	1	201	3	Y	7					11
							8	9									
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	23	1	221	3	Y	8	19	1			-0-
							9	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	14	11	1			7
							15	9									
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	4	1	67	3	Y	9	11	1			5
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	221	-0-	-368	-0-	44	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	25	1	64	2	Y	-0-					1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	119	1	357	2	Y	-0-					1
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	154	1	415	2	Y	-0-					1
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	82	1	213	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	6	1	8	3	Y	1					31
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					31
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	18	1			13
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					13

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

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

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

04	120	N	30	-0-	-90	-0-	12	1	16	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	222	3	Y	5					6
							6	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
09	390	N	12	-0-	-378	-0-	6	3	6	9	Y	5	7	1			3

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

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

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

04	480	N	49	-0-	-431	-0-	21	1	27	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	203	-0-	-386	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					1
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	61	-0-	-329	-0-	3	1	56	3	Y	2	2	1			1
							2	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		27	-0-	27	766	12	1	15	3	Y	-0-					3
05	T. A.		77	-0-	77	843	5	1	72	3	Y	-0-					3
06	843	X	-0-	-0-	-843	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	82	1	329	2	Y	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	105	1	274	2	Y	-0-					1
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	115	1	347	2	Y	-0-					1
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	101	1	273	2	Y	-0-					1
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	75	1	194	2	Y	-0-					1

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

04	90	N	17	-0-	-73	-0-	7	1	9	3	Y	1					17
							1	9									
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					17
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			7
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					7

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

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
05	620	N	121	-0-	-499	-0-	24	1	95	2	Y	2					4
							2	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	195	1	512	2	Y	1					5
							1	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	85	1	255	2	Y	-0-					5
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	122	1	328	2	Y	2					7
							2	9									
09	720	N	281	-0-	-439	-0-	77	1	203	2	Y	1					8
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	480	N	79	-0-	-401	-0-	31	1	40	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					5
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	-0-	4	1			1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	4					4
							4	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	18	1	139	3	Y	5					5
							6	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	837	N	120	-0-	-717	-0-	114	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	109	3	20	9	Y	18	11	1			9
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	Y	12	12	1			9

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	44	-0-	-316	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	31	1	411	3	Y	5					10
							6	9									
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	30	1	282	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	Y	14	11	1			7
							15	9									
09	330	N	187	-0-	-143	-0-	10	1	164	3	Y	12	14	1			5
							13	9									

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	8	3	Y	3					3
							3	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	8	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	47	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	9	1	47	3	Y	3					5
							3	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	Y	5	4	1			2
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	Y	5	5	1			2

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	31	-0-	-419	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	44	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	25	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	6	1	8	3	Y	2					6
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1			2
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	3	8	9	Y	7	7	1			2

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	Y	3					9
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			2
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	10	1	13	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	239	3	Y	6					8
							7	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	279	N	99	-0-	-180	-0-	8	1	88	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	19	1	27	3	Y	-0-					4
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	44	-0-	-256	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	6	1	21	3	Y	3					3
							3	9									
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	4	1			2
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	5	1			2

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. (I) 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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	16	3	Y	6					6
							7	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			2
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	11	1	43	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	10	1	33	3	Y	2					4
							2	9									
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	Y	5	4	1			3
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	5	1			2

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	24	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	Y	7					7
							8	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	35	1	381	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	480	N	46	-0-	-434	-0-	2	1	34	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	10	1	31	3	Y	3					3
							3	9									
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1			1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	25	-0-	-335	-0-	8 6	1 9	11	3	Y	5	3	1			4
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	12 7	1 9	157	3	Y	6					10
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	13 4	1 9	127	3	Y	4	14	1			-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	209	3	Y	8	5	1			3
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	14 8	1 9	148	3	Y	7	6	1			4
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	187	3	Y	10	11	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	11 9	1 9	14	3	Y	8	4	1			5
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	237	3	Y	3					8
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	14 2	1 9	134	3	Y	2	9	1			1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	210	3	Y	4	3	1			2
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	225	3	Y	3	3	1			2
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	439	3	Y	5	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	12 7	1 9	15	3	Y	6	3	1			4
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	11 8	1 9	146	3	Y	7					11
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	154	3	Y	6	17	1			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	203	3	Y	10	7	1			3
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	221	3	Y	14	11	1			6
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	7 13	1 9	115	3	Y	12	13	1			5

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	31	-0-	-389	-0-	10 8	1 9	13	3	Y	7	4	1			5
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	290	3	Y	10					15
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	15 7	1 9	140	3	Y	6	21	1			-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	259	3	Y	13	9	1			4
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	299	3	Y	13	10	1			7
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	288	3	Y	12	14	1			5

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2040	X	49	-0-	-1991	-0-	17	1	23	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	837	X	296	-0-	-541	-0-	20	1	269	3	Y	6					11
							7	9									
06	930	X	415	-0-	-515	-0-	39	1	370	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
09	420	N	165	-0-	-255	-0-	9	1	146	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	3	9	9	Y	8	8	1			2

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

04	330	N	33	-0-	-297	-0-	11	1	14	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	13	1	176	3	Y	3					8
							3	9									
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	12	1	113	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	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-
09	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 #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	33	1	45	3	Y	3					3
							3	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	42	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	9	1	47	3	Y	6					8
							7	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	5	1			3
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	3	13	9	Y	12	9	1			6
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	Y	9	11	1			4

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	75	-0-	-142	-0-	30	1	41	3	Y	4					5
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	19	1	78	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	496	N	50	-0-	-446	-0-	11	1	37	3	Y	2					4
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	589	X	304	-0-	-285	-0-	300	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	438	3	9	9	Y	8	6	1			4
*09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	Y	7	8	1			3

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	10	1	14	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	12	1	152	3	Y	4					6
							4	9									
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	19	1	178	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	4	1	72	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	67	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	11	1	59	3	Y	4					6
							4	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	3	7	9	Y	6	5	1			3
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	6	1			2

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	8	1	10	3	Y	5					79
							6	9									
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					79
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					79
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	47	1			33
							1	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					33
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					33

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	660	X	14	-0-	-646	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	77	-0-	-357	-0-	10	1	57	3	Y	9					9
							10	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	Y	6	5	1			3
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	3	8	9	Y	7	6	1			4
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	3	11	9	Y	10	11	1			3

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	3					3
							3	9									
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6	4	1			3
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4	5	1			2

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		50	-0-	50	557	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		65	-0-	65	622	18	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	622	X	-0-	-0-	-622	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	6	1	21	3	Y	2					2
							2	9									
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	1					6
							1	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					2

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	15	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	20	1	262	3	Y	5					5
							6	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	202	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	45	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					3
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					5
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	114	1	458	2	Y	2					7
							2	9									
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					7
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	67	1	199	2	Y	-0-					7
08	589	N	251	-0-	-338	-0-	67	1	183	2	Y	1					8
							1	9									
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	79	1	204	2	Y	1					9
							1	9									

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	20	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	20					21
							22	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	522	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	483	3	Y	28	22	1			13
							31	9									
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	13	1	213	3	Y	37	39	1			11
							41	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990	N	74	-0-	-916	-0-	31	1	40	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	Y	10					12
							11	9									
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	36	1	340	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	673	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	60	1	640	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
09	390	N	124	-0-	-266	-0-	6	1	103	3	Y	14	15	1			5
							15	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	71	-0-	-208	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.	832	-0-	832	832	208	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	586	-0-	586	1418	159	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	698	-0-	698	2116	194	1	504	2	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	366	-0-	366	366	30	1	336	2	Y	-0-					1

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

04	90 N	16	-0-	-74	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	14	-0-	-296	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	114	-0-	114	406	114	3			Y	-0-					-0-

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					5
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	496 N	262	-0-	-234	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					8
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					8

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	25	3	1			24
						28	9									
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	13	1	34	3	Y	4					28
						4	9									
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	11	25	1			14
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	Y	7					21
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	852	3	14	9	Y	13	18	1			16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					2
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

04	210	X	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					20
05	217	X	216	-0-	-1	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					20
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					20

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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

04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
05	744	X	270	-0-	-474	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					2
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
09	270	X	246	-0-	-24	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	17 2	1 9	22	3	Y	2	1	1			1
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17 13	1 9	229	3	Y	12					13
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	213	3	Y	10	23	1			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	235	3	Y	14	10	1			4
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	14 12	1 9	152	3	Y	11	9	1			6
09	240	N	63	-0-	-177	-0-	3 15	1 9	45	3	Y	14	15	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	13 10	1 9	170	3	Y	9	5	1			6
05	1550	N	197	-0-	-1353	-0-	27 23	1 9	147	3	Y	21					27
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	21	1			6
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	Y	10	9	1			7
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	3	17	9	Y	15	13	1			9
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	3	14	9	Y	13	16	1			6

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	325 42	1 9	1312	3	Y	38	19	1			25
05	2449	X	430	-0-	-2019	-0-	95 25	1 9	310	3	Y	23					48
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	1	48	1			1
07	2449	X	638	-0-	-1811	-0-	632	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	1736	X	1076	-0-	-660	-0-	1066	3	10	9	Y	9	7	1			4
09	1680	X	727	-0-	-953	-0-	718	3	9	9	Y	8	9	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	22	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	527	N	159	-0-	-368	-0-	35	1	113	3	Y	10					13
							11	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			3
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	Y	7	6	1			4
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	603	3	12	9	Y	11	9	1			6
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	860	3	17	9	Y	15	16	1			5

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	40	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	12	1	40	3	Y	5					8
							6	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8	6	1			4
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	7	1			3

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	660	N	280	-0-	-380	-0-	54	1	217	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	837	N	211	-0-	-626	-0-	47	1	154	3	Y	9					14
							10	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	12	1			2
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			2
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	Y	7	7	1			2

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	10	1	34	3	Y	3					4
							3	9									
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	12	1	39	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	23	1	32	3	Y	4					7
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	3	1			2
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	3	7	9	Y	6	6	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	2					4
							2	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1					2
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	33	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	Y	4					5
							4	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	4	1			2

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6266	X	6142	-0-	-124	-0-	4	1	6137	3	Y	1					1
							1	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	527	X	264	-0-	-263	-0-	254	3	10	9	Y	9	4	1			6
08	527	X	316	-0-	-211	-0-	312	3	4	9	Y	4					10
09	510	X	62	-0-	-448	-0-	61	3	1	9	Y	1					11

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	403	N	36	-0-	-367	-0-	8	1	27	3	Y	1					4
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	2	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	177	3	Y	1					1
							1	9									
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	-0-					5
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	Y	-0-					5
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					5
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					5
09	630	X	191	-0-	-439	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					5

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	7	1	9	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	98	3	Y	2					4
							2	9									
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	9	1	83	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1889	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	540	N	18	-0-	-522	-0-	7	1	10	3	Y	1					16
							1	9									
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					16
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			7
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					7
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					7

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	14	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	11	1	106	3	Y	3					6
							3	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			3
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			2
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			2
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	8	2	1			8
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	3	Y	2					3
							2	9									
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	34	1	322	3	Y	1					4
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	1			2
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	X	153	-0-	-281	-0-	14	1	138	3	Y	1					2
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	2					2
							2	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	13	1	17	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	21	1	280	3	Y	7					11
							8	9									
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	19	1	179	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	90	1	968	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*09	3000	N	4398	-0-	1398	1398	255	1	4129	3	Y	13	13	1			4
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	2					4
							2	9									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			1
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

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

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

04	180	N	24	-0-	-156	-0-	10	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	13	1	168	3	Y	4					4
							4	9									
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	16	1	147	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

04	150	N	22	-0-	-128	-0-	9	1	12	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	84	3	Y	1					2
							1	9									
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	22	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

04	570	N	553	-0-	-17	-0-	46	1	505	3	Y	2					5
							2	9									
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	19	1	184	3	Y	6					11
							7	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			4
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			2
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	6	2	1			6
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	194	-0-	-196	-0-	45	1	139	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
05	930	N	49	-0-	-881	-0-	16	1	23	3	Y	9					16
							10	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	14	1			2
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	Y	7	6	1			3
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	Y	6	5	1			4
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1258	3	19	9	Y	17	17	1			4

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	101	-0-	-199	-0-	43	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	492	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	4	-0-	-536	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	27	-0-	-363	-0-	11	1	15	3	Y	1					8
							1	9									
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	637	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	961	N	393	-0-	-568	-0-	97	1	294	3	Y	2					9
							2	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	75	1	1050	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	62	1	936	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
09	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	36	1	973	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	10	1	14	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	166	3	Y	5					9
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	105	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	3					3
							3	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					1
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	178	-0-	-163	-0-	12	1	162	3	Y	4					4
							4	9									
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	19	1	175	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	3	1	43	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	15	1	20	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	372	N	163	-0-	-209	-0-	11	1	145	3	Y	6					11
							7	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	Y	8	19	1			-0-
							9	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	144	3	Y	14	15	1			5
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	2					2
							2	9									
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	79	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	10	1	107	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	2					3
							2	9									
05	434	X	289	-0-	-145	-0-	27	1	261	3	Y	1					4
							1	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			2
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	2					4
							2	9									
05	248	N	26	-0-	-222	-0-	2	1	23	3	Y	1					5
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

04	390	N	39	-0-	-351	-0-	17	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	26	1	349	3	Y	3					3
							3	9									
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	22	1	203	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	7	1	106	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570	N	172	-0-	-398	-0-	15	1	146	3	Y	10	3	1			12
							11	9									
05	1116	N	150	-0-	-966	-0-	36	1	111	3	Y	3					15
							3	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	39	26	1			25
							43	9									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	18	30	1			13
							20	9									
09	540	N	211	-0-	-329	-0-	6	1	169	3	Y	33	35	1			11
							36	9									

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

04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	Y	1					2
							1	9									
05	1240	N	53	-0-	-1187	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					2
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	2					2
							2	9									

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

04	150	N	43	-0-	-107	-0-	15	1	20	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	6					11
							7	9									
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	12	1	114	3	Y	2	12	1			1
							2	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	67	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	15	1	20	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	189	3	Y	6					7
							7	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	16	1	152	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	3	1	55	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	7	1	10	3	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	63	3	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	100	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	30	-0-	-390	-0-	11	1	15	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	250	3	Y	2					5
							2	9									
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	17	1	164	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	19	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	4	1	67	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

04	14B2	EXT	21	-0-	21	359	9	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	373	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	663	X	290	-0-	-373	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

04	480	N	43	-0-	-437	-0-	18	1	23	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	450	N	22	-0-	-428	-0-	1	1	20	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	14	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	80	-0-	-160	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

04	210	N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

04	300	N	89	-0-	-211	-0-	16	1	51	3	Y	20	10	1			13
							22	9									
05	527	N	15	-0-	-512	-0-	5	1	7	3	Y	3					16
							3	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	20	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y	5					11
							6	9									
05	744	N	150	-0-	-594	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					11
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	1			4
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			2
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	-0-	1	1			1

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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 #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	5					7
							6	9									
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	34	1	329	3	Y	6					13
							7	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	1			7
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			5
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			3
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	9	3	1			9
							10	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					1
05	682	N	332	-0-	-350	-0-	31	1	294	3	Y	6					7
							7	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	7	2	1			6
							8	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	83	-0-	-307	-0-	36	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	28	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	254	-0-	-196	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	256	1	1023	2	Y	4					8
							4	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	281	1	739	2	Y	-0-					8
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	348	1	1042	2	Y	-0-					8
08	1271	N	892	-0-	-379	-0-	239	1	647	2	Y	5					13
							6	9									
09	1020	N	733	-0-	-287	-0-	203	1	529	2	Y	1					14
							1	9									

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	165	-0-	-362	-0-	15	1	146	3	Y	4					4
							4	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	4	1	1			4
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1110	N	467	-0-	-643	-0-	39	1	422	3	Y	5					12
							6	9									
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	50	1	476	3	Y	5					17
							6	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	7	1			10
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			6
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	1			3
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	7	3	1			7
							8	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	41	-0-	-331	-0-	17	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	1					1
							1	9									
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	3	3	9	Y	3	3	1			2
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	17	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	7	1	9	3	Y	1					5
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	22	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	364	-0-	-163	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	2	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4	4	1			1

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	45	1	139	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	558	N	111	-0-	-447	-0-	45	1	62	3	Y	4					8
							4	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	694	3	10	9	Y	9	7	1			4
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	Y	8	7	1			5
*09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	9	1			3

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	8	1	10533	3	Y	-0-					17
05	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	22	1	23589	3	Y	-0-					17
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	1					18
07	1426	X	143	-0-	-1283	-0-	143	3			Y	-0-	18	1			-0-
08	1426	X	423	-0-	-1003	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	1380	X	110	-0-	-1270	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	31	-0-	31	489	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	88	-0-	88	577	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	577	X	-0-	-0-	-577	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	6095	-0-	3095	3095	23	1	6064	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	3100	N	413	-0-	-2687	408	46	1	358	3	Y	8					13
							9	9									
06	736	N	328	-0-	-408	-0-	315	3	13	9	Y	12	13	1			12
07	1798	X	232	-0-	-1566	-0-	224	3	8	9	Y	7	12	1			7
08	1798	X	328	-0-	-1470	-0-	294	3	34	9	Y	31	23	1			15
09	1740	X	398	-0-	-1342	-0-	381	3	17	9	Y	15	17	1			13

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					5
05	961	N	184	-0-	-777	-0-	28	1	155	3	Y	1					6
							1	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	3			Y	-0-					2
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					2
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14259	X	415	-0-	-13844	-0-	415	3			Y	-0-					2
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2
07	651	X	215	-0-	-436	-0-	211	3	4	9	Y	4	3	1			3
08	651	X	412	-0-	-239	-0-	410	3	2	9	Y	2					5
09	420	X	40	-0-	-380	-0-	40	3			Y	-0-					5

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		447	-0-	447	447	38	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	472	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	473	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

04	840	N	649	-0-	-191	-0-	54	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	2					2
							2	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	2					2
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	Y	2					6
							2	9									
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	80	3	7	9	Y	6	6	1			6
07	620	N	99	-0-	-521	-0-	95	3	4	9	Y	4	6	1			4
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	206	3	18	9	Y	16	12	1			8
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	17	3	9	9	Y	8	9	1			7

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	11	1	2901	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	Y	11					17
							12	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	15	1			2
07	1147	N	197	-0-	-950	-0-	185	3	12	9	Y	11	9	1			4
08	465	N	260	-0-	-205	-0-	215	3	45	9	Y	41	24	1			21
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	328	3	26	9	Y	24	25	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	2					5
							2	9									
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	19	1	178	3	Y	4					9
							4	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	1			4
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	2	1			2
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	10	3	1			9
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	67	-0-	-323	-0-	25	1	33	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	20	1	262	3	Y	4					9
							4	9									
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	7	1			2
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					3
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	22					25
							24	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	19	1			6
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					6
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3					9
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	4	1	5	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	116	3	Y	5					7
							6	9									
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	26	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	71	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	12	14	1			4
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	480	N	78	-0-	-402	-0-	19	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	218	-0-	-1115	-0-	92	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	134	1	540	2	Y	4					9
							4	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	225	1	591	2	Y	-0-					9
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	Y	-0-					9
08	682	N	536	-0-	-146	-0-	144	1	390	2	Y	2					11
							2	9									
09	810	N	410	-0-	-400	-0-	113	1	295	2	Y	2					13
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	34	1	372	3	Y	4					9
							4	9									
05	992	N	189	-0-	-803	-0-	18	1	169	3	Y	2					11
							2	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1			4
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			2
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1200	N	812	-0-	-388	-0-	68	1	743	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	335	-0-	-533	-0-	32	1	302	3	Y	1					3
							1	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1050	X	93	-0-	-957	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					2
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	1					1
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	372	N	56	-0-	-316	-0-	8	1	46	3	Y	2					4
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	Y	2	2	1			2
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

04	870 N	489	-0-	-381	-0-	41	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	930 N	330	-0-	-600	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	1					1
						1	9									
05	341 N	124	-0-	-217	-0-	12	1	111	3	Y	1					2
						1	9									
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	5	1	1			4
						6	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

04	600 N	128	-0-	-472	-0-	55	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	320	-0-	-269	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	153	-0-	-447	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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-
09	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 "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	Y	5					12
							6	9									
05	1116	N	209	-0-	-907	-0-	19	1	186	3	Y	4					16
							4	9									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	7	1			9
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	1			6
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	3	1			3
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	Y	8	3	1			8
							9	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	43	1	135	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	682	N	85	-0-	-597	-0-	33	1	46	3	Y	5					9
							6	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	682	X	473	-0-	-209	-0-	454	3	19	9	Y	17	13	1			6
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	405	3	20	9	Y	18	14	1			10
09	180	X	143	-0-	-37	-0-	124	3	19	9	Y	17	20	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1500	N	119	-0-	-1381	-0-	10	1	107	3	Y	2					4
							2	9									
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	5	1	46	3	Y	5					9
							6	9									
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	524	-0-	524	524	145	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	114	-0-	114	638	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	57	-0-	57	695	16	1	41	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	496	N	92	-0-	-404	-0-	22	1	68	3	Y	2					7
							2	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	20	1	326	3	Y	17	11	1			11
							19	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	12	1	322	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	16	1	64	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	372	N	66	-0-	-306	-0-	15	1	50	3	Y	1					2
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			1
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5	4	1			2
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5	5	1			2

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

04	450	X	67	-0-	-383	-0-	28	1	37	3	Y	2					37
							2	9									
05	465	X	59	-0-	-406	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					37
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					37
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22	1			15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					15

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

04	840	N	52	-0-	-788	-0-	22	1	28	3	Y	2					42
							2	9									
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					42
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	25	1			17
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					17

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

04	1110	N	431	-0-	-679	-0-	36	1	389	3	Y	5					19
							6	9									
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	48	1	454	3	Y	11					30
							12	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	13	1			17
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	1			11
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			6
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	Y	16	6	1			16
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1050	N	362	-0-	-688	-0-	30	1	328	3	Y	4					12
							4	9									
05	992	N	363	-0-	-629	-0-	34	1	321	3	Y	7					19
							8	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	8	1			11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	1			7
08	372	N	13	-0-	-359	-0-	12	3	1	9	Y	1	4	1			4
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	Y	19	6	1			17
							21	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	44	1	176	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	682	N	218	-0-	-464	-0-	50	1	164	3	Y	4					6
							4	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			1
07	682	X	504	-0-	-178	-0-	501	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	983	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	Y	5	5	1			2

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2730	X	825	-0-	-1905	-0-	57	1	751	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
05	2821	X	581	-0-	-2240	-0-	87	1	479	3	Y	14					24
							15	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	22	1			2
07	3379	X	1868	-0-	-1511	-0-	1861	3	7	9	Y	6	5	1			3
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1143	3	8	9	Y	7	6	1			4
*09	945	X	945	-0-	-0-	-0-	937	3	8	9	Y	7	8	1			3

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3263	-0-	263	263	12	1	3244	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	620	N	218	-0-	-402	-0-	24	1	186	3	Y	7					12
							8	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1	11	1			2
07	1116	X	213	-0-	-903	-0-	200	3	13	9	Y	12	10	1			4
08	1116	X	323	-0-	-793	-0-	290	3	33	9	Y	30	19	1			15
09	1080	X	276	-0-	-804	-0-	254	3	22	9	Y	20	19	1			16

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	510	-0-	-480	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					1
05	1085	N	419	-0-	-666	-0-	39	1	377	3	Y	3					4
							3	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	Y	11	2	1			9
							12	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	715	1	7831	3	Y	19					37
							21	9									
05	5890	X	4169	-0-	-1721	-0-	394	1	3766	3	Y	8					45
							9	9									
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	19	1			26
07	5270	X	5113	-0-	-157	-0-	5107	3	6	9	Y	5	11	1			20
08	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	64	1	4589	3	Y	8	11	1			17
							9	9									
*09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	332	1	6275	3	Y	20	12	1			25
							22	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	12	1	117	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	341	N	41	-0-	-300	-0-	9	1	28	3	Y	4					11
							4	9									
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	14	1	195	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	10	18	1			8
							11	9									
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	164	3	Y	15	17	1			6
							17	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	411	2	Y	3					3
							3	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	148	1	387	2	Y	1					4
							1	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	2	Y	-0-					4
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	88	1	236	2	Y	1					5
							1	9									
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	137	1	359	2	Y	1					6
							1	9									

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	157	-0-	157	157	43	1	114	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	168	1	675	2	Y	4					12
							4	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	531	2	Y	-0-					12
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	368	2	Y	-0-					12
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	144	1	389	2	Y	2					14
							2	9									
09	720	N	374	-0-	-346	-0-	103	1	270	2	Y	1					15
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

04	630	N	309	-0-	-321	-0-	22	1	286	3	Y	1					16
							1	9									
05	682	N	185	-0-	-497	-0-	28	1	153	3	Y	4					20
							4	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	15	1			6
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					6
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	3	1	9	Y	1					7
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					7

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

04	540	N	514	-0-	-26	-0-	43	1	467	3	Y	4					13
							4	9									
05	1178	N	564	-0-	-614	-0-	52	1	500	3	Y	11					24
							12	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	10	1			14
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			9
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			5
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	Y	16	5	1			16
							18	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	277	1	3028	3	Y	10					21
							11	9									
05	2232	X	1651	-0-	-581	-0-	155	1	1479	3	Y	15					36
							17	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	15	1			21
07	3317	X	137	-0-	-3180	-0-	135	3	2	9	Y	2	8	1			15
08	3317	X	704	-0-	-2613	-0-	10	1	688	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
09	3210	X	343	-0-	-2867	-0-	17	1	315	3	Y	10	7	1			14
							11	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	17	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4320	X	754	-0-	-3566	-0-	260	1	459	3	Y	32	8	1			26
							35	9									
05	4464	X	74	-0-	-4390	-0-	3	1	67	3	Y	4					30
							4	9									
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	1007	1	4212	3	Y	316	119	1			227
							348	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	901	1	3189	3	Y	165	344	1			48
							182	9									
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	976	1	4141	3	Y	149	134	1			63
							164	9									
09	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	951	1	4220	3	Y	201	173	1			91
							221	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	525	1	5753	3	Y	39					72
							43	9									
05	3224	X	2741	-0-	-483	-0-	257	1	2452	3	Y	29					101
							32	9									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	43	1			58
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3858	3	12	9	Y	11	24	1			45
08	2914	X	2166	-0-	-748	-0-	30	1	2124	3	Y	11	25	1			31
							12	9									
*09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	288	1	5453	3	Y	53	25	1			59
							58	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	753	1	8242	3	Y	114					215
							125	9									
05	5611	X	4034	-0-	-1577	-0-	381	1	3641	3	Y	11					226
							12	9									
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-	97	1			129
07	4960	X	1768	-0-	-3192	-0-	1764	3	4	9	Y	4	46	1			87
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	76	1	5439	3	Y	11	44	1			54
							12	9									
*09	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	241	1	4551	3	Y	26	31	1			49
							29	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	1					8
							1	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	262	1	688	2	Y	1					9
							1	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	73	1	221	2	Y	-0-					9
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	95	1	258	2	Y	1					10
							1	9									
09	960	N	567	-0-	-393	-0-	157	1	407	2	Y	3					13
							3	9									

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. (I) 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
04	5790	X	4791	-0-	-999	-0-	422	1	4285	3	Y	76	20	1			63
							84	9									
05	6789	X	930	-0-	-5859	-0-	35	1	875	3	Y	18					81
							20	9									
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1920	1	8030	3	Y	324	178	1			227
							356	9									
07	6665	X	4419	-0-	-2246	-0-	830	1	3420	3	Y	154	337	1			44
							169	9									
08	4960	X	4030	-0-	-930	-0-	710	1	3122	3	Y	180	147	1			77
							198	9									
09	6450	X	4780	-0-	-1670	-0-	847	1	3761	3	Y	156	162	1			71
							172	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

04	2700	X	616	-0-	-2084	-0-	472	1	144	9	Y	131	62	1			105
05	2790	X	1135	-0-	-1655	-0-	449	1	627	3	Y	54					159
							59	9									
06	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	645	1	1432	3	Y	52	164	1			47
							57	9									
07	3844	X	1439	-0-	-2405	-0-	430	1	972	3	Y	34	52	1			29
							37	9									
08	3720	X	1805	-0-	-1915	-0-	907	1	782	3	Y	105	85	1			49
							116	9									
09	2130	X	1272	-0-	-858	-0-	588	1	577	3	Y	97	96	1			50
							107	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

04	6060	X	5722	-0-	-338	-0-	5709	3	13	9	N	12					61
05	5332	X	4925	-0-	-407	-0-	4925	3			N	-0-					61
06	6030	X	3625	-0-	-2405	-0-	3625	3			N	-0-					61
07	6231	X	4506	-0-	-1725	-0-	4506	3			N	-0-					61
08	6231	X	4566	-0-	-1665	-0-	4566	3			N	-0-					61
09	5730	X	4943	-0-	-787	-0-	4943	3			N	-0-					61

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	180	1	1830	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	5	1	129	3	Y	4					6
							4	9									
06	360	N	178	-0-	-182	-0-	29	1	120	3	Y	26	14	1			18
							29	9									
07	1116	N	405	-0-	-711	-0-	75	1	308	3	Y	20	31	1			7
							22	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	85	1	379	3	Y	26	25	1			12
							29	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	3077	-0-	-1123	-0-	257	1	2810	3	Y	9					23
							10	9									
05	4340	X	2487	-0-	-1853	-0-	235	1	2239	3	Y	12					35
							13	9									
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	15	1			20
07	4061	X	1487	-0-	-2574	-0-	1484	3	3	9	Y	3	8	1			15
08	3193	X	423	-0-	-2770	-0-	6	1	415	3	Y	2	8	1			9
							2	9									
09	3090	X	178	-0-	-2912	-0-	9	1	165	3	Y	4	5	1			8
							4	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	318	1	3231	3	Y	210	59	1			176
							231	9									
05	3565	X	677	-0-	-2888	-0-	26	1	648	3	Y	3					179
							3	9									
06	3450	X	2218	-0-	-1232	-0-	420	1	1754	3	Y	40	212	1			7
							44	9									
07	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	697	1	2875	3	Y	27	24	1			10
							30	9									
08	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	652	1	2868	3	Y	31	28	1			13
							34	9									
09	3630	X	3390	-0-	-240	-0-	618	1	2743	3	Y	26	27	1			12
							29	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12300	X	7661	-0-	-4639	-0-	638	1	6983	3	Y	36					72
							40	9									
05	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	1399	1	13356	3	Y	43					115
							47	9									
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	3	57	1			61
07	12152	X	10253	-0-	-1899	-0-	10231	3	22	9	Y	20	29	1			52
08	12152	X	9229	-0-	-2923	-0-	127	1	9073	3	Y	26	35	1			43
							29	9									
*09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	694	1	13123	3	Y	80	36	1			87
							88	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	943	1	10330	3	Y	19					38
							21	9									
05	9145	X	6542	-0-	-2603	-0-	619	1	5906	3	Y	15					53
							17	9									
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	23	1			30
07	8835	X	1985	-0-	-6850	-0-	1981	3	4	9	Y	4	12	1			22
08	8835	X	6609	-0-	-2226	-0-	91	1	6504	3	Y	13	16	1			19
							14	9									
*09	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	666	1	12601	3	Y	40	17	1			42
							44	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	898	1	7354	3	Y	181	57	1			154
						199	9									
05	4495 X	1771	-0-	-2724	-0-	68	1	1681	3	Y	20					174
						22	9									
06	4350 X	1136	-0-	-3214	-0-	198	1	828	3	Y	100	222	1			52
						110	9									
07	6138 X	1365	-0-	-4773	-0-	426	1	826	3	Y	103	119	1			36
						113	9									
08	6138 X	4082	-0-	-2056	-0-	745	1	3174	3	Y	148	120	1			64
						163	9									
09	5940 X	2820	-0-	-3120	-0-	495	1	2195	3	Y	118	128	1			54
						130	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

04	7140 X	5568	-0-	-1572	-0-	5558	3	10	9	N	9					64
05	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8880	3	17	9	N	15					79
06	7080 X	5267	-0-	-1813	-0-	5260	3	7	9	N	6	44	1			41
07	7316 X	6854	-0-	-462	-0-	6837	3	17	9	N	15	30	1			26
08	7812 X	6611	-0-	-1201	-0-	6602	3	9	9	N	8					34
09	7560 X	6060	-0-	-1500	-0-	6046	3	14	9	N	13	32	1			15

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

04	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	300	1	3045	3	Y	159	46	1			133
						175	9									
05	4092 X	663	-0-	-3429	-0-	25	1	625	3	Y	12					145
						13	9									
06	3960 X	3095	-0-	-865	-0-	569	1	2380	3	Y	133	213	1			65
						146	9									
07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	916	1	3777	3	Y	103	133	1			35
						113	9									
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	673	1	2962	3	Y	116	102	1			49
						128	9									
*09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	728	1	3233	3	Y	105	106	1			48
						116	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3810 X	337	-0-	-3473	-0-	193	1	144	9	Y	131	39	1			111
05	3348 X	192	-0-	-3156	-0-	7	1	174	3	Y	10					121
						11	9									
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	121	1			-0-
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	754	1	2565	3	Y	206	128	1			78
						227	9									
08	2976 X	2271	-0-	-705	-0-	429	1	1637	3	Y	186	190	1			74
						205	9									
*09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	510	1	2263	3	Y	183	174	1			83
						201	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

04	5130 X	2810	-0-	-2320	-0-	239	1	2426	3	Y	132	49	1			117
						145	9									
05	5270 X	480	-0-	-4790	-0-	18	1	451	3	Y	10					127
						11	9									
06	5100 X	1962	-0-	-3138	-0-	352	1	1472	3	Y	125	176	1			76
						138	9									
07	5270 X	4822	-0-	-448	-0-	899	1	3706	3	Y	197	203	1			70
						217	9									
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	675	1	2969	3	Y	196	184	1			82
						216	9									
*09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	640	1	2839	3	Y	157	167	1			72
						173	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

04	1470 N	201	-0-	-1269	-0-	144	1	57	9	Y	52	15	1			44
05	1116 N	267	-0-	-849	-0-	10	1	244	3	Y	12					56
						13	9									
06	1050 N	229	-0-	-821	-0-	41	1	170	3	Y	16	67	1			5
						18	9									
07	1116 X	699	-0-	-417	-0-	150	1	458	3	Y	83	57	1			31
						91	9									
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	341	1	1269	3	Y	132	106	1			57
						145	9									
*09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	468	1	2079	3	Y	139	133	1			63
						153	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

04	6000 X	5430	-0-	-570	-0-	5306	3	124	9	N	113					198
05	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6489	3	65	9	N	59					257
06	6000 X	4190	-0-	-1810	-0-	4172	3	18	9	N	16	138	1			135
07	6169 X	5088	-0-	-1081	-0-	4987	3	101	9	N	92	151	1			76
08	6541 X	5616	-0-	-925	-0-	5548	3	68	9	N	62					138
09	6330 X	3914	-0-	-2416	-0-	3845	3	69	9	N	63	155	1			46

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8040	X	5668	-0-	-2372	-0-	906	1	4521	3	Y	219	101	1			171
							241	9									
05	8308	X	3050	-0-	-5258	-0-	504	1	2424	3	Y	111					282
							122	9									
06	8040	X	4182	-0-	-3858	-0-	1085	1	2919	3	Y	162	358	1			86
							178	9									
07	7533	X	3187	-0-	-4346	-0-	918	1	2125	3	Y	131	151	1			66
							144	9									
08	7316	X	3671	-0-	-3645	-0-	1186	1	2109	3	Y	342	251	1			157
							376	9									
*09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1210	1	4268	3	Y	290	295	1			152
							319	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

04	210	N	32	-0-	-178	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	279	N	9	-0-	-270	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

04	210	N	75	-0-	-135	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

04	360	N	58	-0-	-302	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	70	3	N	1					1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1	1	1			-0-

SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	415	1	9227	3	Y	507	538	1	1	8	27
							92	4	558	9							
05	7037	X	468	-0-	-6569	-0-	20	1	415	3	Y	25	1	1			51
							5	4	28	9							
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					51
07	11501	X	10842	-0-	-659	-0-	392	1	10132	3	Y	207	242	1			16
							90	4	228	9							
08	11160	X	8008	-0-	-3152	-0-	353	1	7295	3	Y	261	253	1			24
							73	4	287	9							
09	10290	X	9558	-0-	-732	-0-	239	1	8946	3	Y	291	288	1			27
							53	4	320	9							

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

04	4560	X	3347	-0-	-1213	-0-	131	1	2921	3	Y	242	257	1			12
							29	4	266	9							
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					12
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	239	1	6284	3	Y	375	341	1			46
							68	4	413	9							
07	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	167	1	4309	3	Y	237	277	1			6
							39	4	261	9							
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	206	1	4235	3	Y	269	254	1			21
							42	4	296	9							
09	5130	X	3815	-0-	-1315	-0-	94	1	3502	3	Y	180	178	1			23
							21	4	198	9							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	378	1	8399	3	Y	317	337	1			23
							84	4	349	9							
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	441	1	9224	3	Y	251	15	1			259
							124	4	276	9							
06	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	350	1	9196	3	Y	281	375	1			165
							99	4	309	9							
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	3	Y	238	277	1			126
							86	4	262	9							
08	10106	X	1991	-0-	-8115	-0-	89	1	1831	3	Y	48	56	1			118
							18	4	53	9							
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					118

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8670	X	1189	-0-	-7481	-0-	49	1	1088	3	Y	37	39	1			60
							11	4	41	9							
05	6882	X	593	-0-	-6289	-0-	22	1	464	3	Y	92	5	1			147
							6	4	101	9							
06	7350	X	2623	-0-	-4727	-0-	91	1	2388	3	Y	107	143	1			111
							26	4	118	9							
07	7595	X	7077	-0-	-518	-0-	254	1	6575	3	Y	172	201	1			82
							59	4	189	9							
08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	454	1	9371	3	Y	324	378	1			28
							94	4	356	9							
*09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	173	1	6463	3	Y	228	226	1			30
							38	4	251	9							

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	255	1	5662	3	Y	191	203	1			23
							56	4	210	9							
05	4309	X	4285	-0-	-24	-0-	187	1	3902	3	Y	131	8	1			146
							52	4	144	9							
06	4170	X	3573	-0-	-597	-0-	125	1	3272	3	Y	128	171	1			103
							35	4	141	9							
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	287	1	7422	3	Y	231	270	1			64
							67	4	254	9							
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	361	1	7460	3	Y	350	408	1			6
							75	4	385	9							
*09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	159	1	5952	3	Y	196	194	1			8
							35	4	216	9							

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	14601	-0-	-1479	-0-	610	1	13536	3	Y	292	311	1			121
							134	4	321	9							
05	15934	X	15216	-0-	-718	-0-	673	1	14075	3	Y	253	15	1			359
							190	4	278	9							
06	15420	X	11976	-0-	-3444	-0-	425	1	11182	3	Y	226	302	1			283
							120	4	249	9							
07	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	575	1	14882	3	Y	263	307	1			239
							134	4	289	9							
08	15190	X	2874	-0-	-12316	-0-	130	1	2675	3	Y	39	161	1			117
							26	4	43	9							
09	14700	X	4035	-0-	-10665	-0-	103	1	3847	3	Y	57	57	1			117
							22	4	63	9							

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	239	1	1453	3	N	158	189	1			207
							54	4	174	9							
05	3007	X	12	-0-	-2995	-0-	12	3			N	-0-					207
06	2910	X	13	-0-	-2897	-0-	13	3			N	-0-					207
07	2821	X	93	-0-	-2728	-0-	90	3	3	9	N	3					210
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					210
09	1920	X	86	-0-	-1834	-0-	64	3	22	9	N	20					230

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42810	X	38219	-0-	-4591	-0-	1593	1	35385	3	Y	808	859	1	1	8	79
							352	4	889	9							
05	44082	X	36202	-0-	-7880	-0-	1596	1	33372	3	Y	713	44	1			748
							450	4	784	9							
06	41190	X	36168	-0-	-5022	-0-	1282	1	33688	3	Y	760	1070	1			438
							362	4	836	9							
07	40176	X	37355	-0-	-2821	-0-	1350	1	34922	3	Y	698	815	1			321
							315	4	768	9							
08	40176	X	37162	-0-	-3014	-0-	1670	1	34480	3	Y	605	761	1			165
							346	4	666	9							
*09	42521	X	42521	-0-	-0-	-0-	1082	1	40508	3	Y	628	621	1			172
							240	4	691	9							

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	49506	X	49506	-0-	-0-	-0-	2041	1	45335	3	Y	1527	1622	1	2	8	185
							450	4	1680	9							
05	49755	X	34243	-0-	-15512	-0-	1498	1	31310	3	Y	921	57	1			1049
							422	4	1013	9							
06	48150	X	46404	-0-	-1746	-0-	1625	1	42725	3	Y	1449	1994	1			504
							460	4	1594	9							
07	54560	X	49688	-0-	-4872	-0-	1782	1	46086	3	Y	1277	1491	1			290
							415	4	1405	9							
08	54560	X	48904	-0-	-5656	-0-	2182	1	45035	3	Y	1124	1327	1			87
							451	4	1236	9							
*09	51363	X	51363	-0-	-0-	-0-	1300	1	48714	3	Y	963	952	1			98
							290	4	1059	9							

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	55620	X	51360	-0-	-4260	-0-	2153	1	47823	3	Y	826	877	1	1	8	65
							475	4	909	9							
05	57474	X	38922	-0-	-18552	-0-	1721	1	35980	3	Y	669	41	1			693
							485	4	736	9							
06	53940	X	50567	-0-	-3373	-0-	1800	1	47312	3	Y	860	1204	1			349
							509	4	946	9							
07	55888	X	55888	-0-	-0-	-0-	2031	1	52545	3	Y	763	891	1			221
							473	4	839	9							
08	54601	X	54601	-0-	-0-	-0-	2473	1	51021	3	Y	542	646	1			117
							511	4	596	9							
*09	56429	X	56429	-0-	-0-	-0-	1444	1	54061	3	Y	548	542	1			123
							321	4	603	9							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24060	X	23441	-0-	-619	-0-	791	1	20047	3	Y	2078	2064	1			333
							317	4	2286	9							
05	24862	X	13177	-0-	-11685	-0-	324	1	11162	3	Y	1339					1672
							218	4	1473	9							
06	22320	X	16891	-0-	-5429	-0-	347	1	14509	3	Y	1740	2732	1			680
							121	4	1914	9							
07	27373	X	21358	-0-	-6015	-0-	794	1	18483	3	Y	1778	1692	1			766
							125	4	1956	9							
08	27373	X	19548	-0-	-7825	-0-	901	1	16788	3	Y	1572	1971	1			367
							130	4	1729	9							
09	23430	X	21451	-0-	-1979	-0-	1148	1	18496	3	Y	1532	1587	1			312
							122	4	1685	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37020	X	30108	-0-	-6912	-0-	1081	1	27390	3	Y	1095	1087	1			59
							432	4	1205	9							
05	34937	X	18539	-0-	-16398	-0-	489	1	16813	3	Y	826					885
							328	4	909	9							
06	28890	X	23220	-0-	-5670	-0-	510	1	21366	3	Y	1059	1663	1			281
							179	4	1165	9							
07	35309	X	28211	-0-	-7098	-0-	1113	1	25908	3	Y	923	878	1			326
							175	4	1015	9							
08	35309	X	25437	-0-	-9872	-0-	1242	1	23146	3	Y	790	991	1			125
							180	4	869	9							
09	30120	X	28104	-0-	-2016	-0-	1584	1	25502	3	Y	773	801	1			97
							168	4	850	9							

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

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	3	N	18	1	8			61
							20	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	434	1	1102	3	N	26					87
							29	9									
06	900	N	143	-0-	-757	-0-	32	1	109	3	N	2					89
							2	9									
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					89
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	133	1	1651	3	N	19					108
							21	9									
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	280	1	1474	3	N	13					121
							14	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					30
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	1	1	3	N	-0-					23
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	136	1	54	3	N	-0-	59	1			42
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	1	9	3	N	1					43
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					43
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570	N	338	-0-	-232	-0-	242	1	96	3	N	-0-					30
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	1	85	3	N	-0-					30
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	1	12	3	N	-0-					30
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					30
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					30
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	237	1	322	2	Y	18					38
							20	9									
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	118	1	269	2	Y	11	40	1			9
							12	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					2
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					3
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					3
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					3
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					34
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	Y	8					42
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	Y	5					47
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					49
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	9	Y	2					51
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	519	2	3	9	Y	3					54

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	202	1	960	2	Y	25	47	1			60
						28	9									
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	264	1	1275	2	Y	10					70
						11	9									
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	255	1	1332	2	Y	22					92
						24	9									
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	2	Y	53					145
						58	9									
08	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1208	2	167	9	Y	152	86	1			211
09	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	1083	2	36	9	Y	33	158	1			86

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					23
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	Y	6					29
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3					32
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	982	2	1	9	Y	1					33
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	914	2	1	9	Y	1					34
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	956	2	3	9	Y	3					37

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					2
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					2
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					3
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					3
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					3

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					53
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	411	2	13	9	Y	12					65
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	303	2	8	9	Y	7					72
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	298	2	4	9	Y	4					76
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	201	2	2	9	Y	2					78
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6					84

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					18
05	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1029	2	4	9	Y	4					22
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1061	2	3	9	Y	3					25
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1011	2	1	9	Y	1					26
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	Y	1					27
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	984	2	1	9	Y	1					28

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

04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					2
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1029	2	1	9	Y	1					3
06	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			Y	-0-					3
07	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			Y	-0-					3
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					3
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	984	2	1	9	Y	1					4

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-					-0-

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

04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	1			N	-0-					-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1631	98	-0-	-1533	-0-	98	1		N	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-			-0-
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	1		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

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

04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	1		N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1		N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-			-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	1		N	-0-			-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	1		N	-0-			-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	1		N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	1		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	1		N	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1		N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	1		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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

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

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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

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

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-
09	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

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-
09	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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

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

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	80	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	52	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	192	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	129	3	Y	6					6
						7	9									
07	527 N	7	-0-	-520	-0-	7	3			Y	-0-					6
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	720 N	228	-0-	-492	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					4
05	899 N	632	-0-	-267	-0-	19	1	613	3	Y	-0-					4
06	840 N	591	-0-	-249	-0-	6	1	585	3	Y	-0-					4
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					4
08	620 N	213	-0-	-407	-0-	213	3			Y	-0-					4
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	2017	-0-	-983	1215	26	1	1991	3	Y	-0-					8
05	3535	X	2320	-0-	-1215	-0-	68	1	2252	3	Y	-0-					8
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	16	1	1654	3	Y	-0-					8
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-					8
*08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					8
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	2	1	189	3	N	-0-					23
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	3	N	-0-					23
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					23
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					23
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	254	3	25	9	N	23	23	1			23
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	16	1	1208	3	Y	-0-					-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	8	1	796	3	Y	-0-					-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	4	1	958	3	Y	-0-					-0-
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	13	1	1031	3	Y	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	6	1	666	3	Y	-0-					-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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-
09	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

04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1380 N	788	-0-	-592	-0-	291	1	497	3	Y	-0-					4
05	1581 N	416	-0-	-1165	-0-	37	1	376	3	Y	3					7
						3	9									
06	1530 N	1	-0-	-1529	-0-	1	3			Y	-0-					7
07	806 N	291	-0-	-515	-0-	291	3			Y	-0-					7
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
09	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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	258	1	900	3	N	-0-					100
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	255	1	902	3	N	-0-					100
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	332	1	1103	3	N	-0-					100
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	274	1	919	3	N	-0-					100
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	252	1	893	3	N	-0-					100
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	116	1	493	3	Y	-0-					33
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	542	3	Y	-0-					33
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	147	1	589	3	Y	-0-					33
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	159	1	641	3	Y	-0-					33
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	154	1	659	3	Y	-0-					33
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					33

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

04	420 N	413	-0-	-7	-0-	79	1	334	3	Y	-0-					20
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	145	1	622	3	Y	-0-					20
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	75	1	299	3	Y	-0-					20
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	82	1	334	3	Y	-0-					20
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	78	1	335	3	Y	-0-					20
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					20

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	81	1	391	3	Y	1					30
							1	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	101	1	487	3	Y	-0-					30
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	3	Y	-0-					30
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	625	3	Y	-0-					30
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	126	1	603	3	Y	-0-					30
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					30

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	1					31
							1	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	137	1	586	3	Y	-0-					31
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	146	1	582	3	Y	-0-					31
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	178	1	719	3	Y	-0-					31
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	173	1	740	3	Y	-0-					31
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					31

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	319	3	Y	1					24
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	106	1	456	3	Y	-0-					24
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	3	Y	-0-					24
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	123	1	495	3	Y	-0-					24
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	104	1	445	3	Y	-0-					24
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					24

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	121	1	512	3	Y	1					30
							1	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	3	Y	-0-					30
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	129	1	517	3	Y	-0-					30
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	152	1	615	3	Y	-0-					30
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	138	1	590	3	Y	-0-					30
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					18
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					18
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					18
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-					18
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	519	2	4	9	Y	4					22
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					80
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					80
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					80
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					80
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	362	2	1	9	Y	1					81
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					81

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	163	1	595	2	Y	-0-					28
05	682 N	499	-0-	-183	-0-	136	1	363	2	Y	-0-					28
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	178	1	555	2	Y	3					31
						3	9									
07	775 N	592	-0-	-183	-0-	131	1	461	2	Y	-0-					31
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	133	1	439	2	Y	-0-					31
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	139	1	506	2	Y	-0-					27
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	160	1	426	2	Y	-0-					27
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	158	1	491	2	Y	4					31
						4	9									
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	154	1	543	2	Y	-0-					31
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	145	1	480	2	Y	-0-					31
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					31

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					32
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					32
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					32
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					32
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					37
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					37

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	78	1	332	3	Y	-0-					25
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	3	Y	-0-					25
06	690 N	324	-0-	-366	-0-	65	1	259	3	Y	-0-					25
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	52	1	208	3	Y	-0-					25
08	527 N	299	-0-	-228	-0-	57	1	242	3	Y	-0-					25
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					25

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	95	1	360	3	N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	137	1	503	3	N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	125	1	486	3	N	-0-					-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	123	1	458	3	N	-0-					-0-
08	651 N	532	-0-	-119	-0-	110	1	422	3	N	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	127	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	151	1	528	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	128	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	147	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	112	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

04	690	N	611	-0-	-79	-0-	130	1	481	3	Y	-0-				-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	160	1	575	3	Y	-0-				-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	Y	-0-				-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	142	1	522	3	Y	-0-				-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	158	1	592	3	Y	-0-				-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-				-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	138	1	501	3	Y	-0-				-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	119	1	457	3	Y	-0-				-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-				-0-
08	651	N	541	-0-	-110	-0-	113	1	428	3	Y	-0-				-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	Y	-0-				-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	156	1	573	3	Y	-0-				-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	233	1	902	3	Y	-0-				-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	167	1	622	3	Y	-0-				-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	168	1	645	3	Y	-0-				-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	93	1	332	3	Y	-0-				-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	119	1	420	3	Y	-0-				-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	374	3	Y	-0-				-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	107	1	376	3	Y	-0-				-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	86	1	315	3	Y	-0-				-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

04	240	N	229	-0-	-11	-0-	49	1	180	3	Y	-0-				-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	69	1	240	3	Y	-0-				-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	42	1	157	3	Y	-0-				-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	14	1	50	3	Y	-0-				-0-
08	310	N	131	-0-	-179	-0-	28	1	103	3	Y	-0-				-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

04	330	N	292	-0-	-38	-0-	59	1	233	3	N	-0-				-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	62	1	236	3	N	-0-				-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	55	1	225	3	N	-0-				-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	59	1	230	3	N	-0-				-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	3	N	-0-				-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	120	1	454	3	N	-0-					27
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	132	1	475	3	N	1	1	8			27
							1	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	485	3	N	1					28
							1	9									
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	115	1	428	3	N	-0-					28
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	107	1	404	3	N	-0-					28
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	N	-0-					140
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	32	1	119	3	N	-0-					140
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	N	-0-					140
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	45	1	166	3	N	2					142
							2	9									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	52	1	198	3	N	-0-					142
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					142

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	135	1	512	3	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	138	1	508	3	N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	127	1	494	3	N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	130	1	484	3	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	137	1	528	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	97	1	386	3	N	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	133	1	518	3	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	139	1	567	3	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	141	1	569	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	134	1	603	3	N	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	167	1	733	3	N	-0-					-0-
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	135	1	628	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	164	1	722	3	N	-0-					-0-
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	159	1	729	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	55	1	212	3	Y	-0-					4
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	51	1	189	3	Y	-0-					4
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	Y	-0-					4
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	48	1	182	3	Y	-0-					4
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	53	1	207	3	Y	-0-					4
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	115	1	435	3	Y	-0-			9
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	123	1	449	3	Y	-0-			9
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	99	1	384	3	Y	-0-			9
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	-0-			9
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	105	1	403	3	Y	-0-			9
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

04	630 N	627	-0-	-3	-0-	131	1	496	3	Y	-0-			2
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	148	1	545	3	Y	-0-			2
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	148	1	576	3	Y	-0-			2
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	-0-			2
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	Y	-0-			2
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

04	510 N	491	-0-	-19	-0-	102	1	389	3	Y	-0-			3
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	108	1	402	3	Y	-0-			3
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	63	1	245	3	Y	-0-			3
07	496 N	41	-0-	-455	-0-	8	1	33	3	Y	-0-			3
08	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3			Y	-0-			3
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

04	270 N	252	-0-	-18	-0-	54	1	198	3	Y	-0-			2
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	3	Y	-0-			2
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	43	1	164	3	Y	-0-			2
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	57	1	209	3	Y	-0-			2
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	43	1	158	3	Y	-0-			2
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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-
09	STRG INJ	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	799					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3		N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
08	682 N	19	-0-	-663	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

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

04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-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	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-

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

04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020 - P/A 06/29/20

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

04	2100 #	422	-0-	-1678	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	2170 #	601	-0-	-1569	-0-	601	2		N	-0-			-0-
06	1350 #	512	-0-	-838	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
*09	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

04	1860 N	621	-0-	-1239	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2		N	-0-			-0-
06	900 N	522	-0-	-378	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
*09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	82	1	294	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	101	1	356	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	90	1	311	3	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	100	1	355	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	53	1	208	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	57	1	206	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	94	1	334	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	90	1	353	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	83	1	301	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	69	1	245	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	77	1	268	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	114	1	440	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	93	1	332	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	219	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	213	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	249	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	66	1	232	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	71	1	252	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	132	1	517	3	N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	137	1	495	3	N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	99	1	349	3	N	-0-					-0-
07	682	N	343	-0-	-339	-0-	77	1	266	3	N	-0-					-0-
08	620	N	433	-0-	-187	-0-	95	1	338	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	94	1	335	3	N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	487	1	1694	3	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	477	1	1704	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	69	1	248	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	208	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	42	1	146	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	259	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	65	1	232	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	94	1	364	3	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	97	1	350	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	115	1	405	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	384	3	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	152	1	535	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	168	1	585	3	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	147	1	524	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	79	1	304	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	76	1	272	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	81	1	284	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	76	1	270	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	100	1	389	3	N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	166	3	N	-0-					-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	21	1	76	3	N	-0-					-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	49	1	190	3	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	3	N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	50	1	173	3	N	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	51	1	182	3	N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	79	1	303	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	83	1	299	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	91	1	318	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	108	1	388	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	249	1	961	3	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	267	1	958	3	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	269	1	954	3	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	234	1	813	3	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	245	1	876	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	90	1	324	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	115	1	407	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	3	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	111	1	397	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	63	1	225	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	111	1	433	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	109	1	395	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	43	1	155	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-					-0-
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	147	1	531	3	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	155	1	547	3	N	-0-					-0-
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	142	1	492	3	N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	148	1	529	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	54	1	214	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	155	1	558	3	N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	42	1	149	3	N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	39	1	134	3	N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	47	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	352	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	3	N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	122	1	431	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	101	1	353	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	117	1	418	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	189	1	750	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	172	1	636	3	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	183	1	663	3	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	162	1	578	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	128	1	469	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	107	1	413	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	107	1	385	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	111	1	392	3	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	99	1	346	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	112	1	402	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	216	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	88	1	318	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	82	1	288	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	256	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	92	1	329	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	223	1	869	3	N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	231	1	833	3	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	243	1	859	3	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	223	1	775	3	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	77	1	275	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CXL ENERGY LLC 195770
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
09	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

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
09	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

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

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

04	2460 #	1033	-0-	-1427	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
05	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	-0-			-0-
06	2460 #	337	-0-	-2123	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
07	2542 #	125	-0-	-2417	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
08	1054 #	537	-0-	-517	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
09	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

04	840 #	525	-0-	-315	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-
06	810 #	241	-0-	-569	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
07	837 #	95	-0-	-742	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
08	558 #	302	-0-	-256	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
09	540 #	310	-0-	-230	-0-	310	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

04	930 #	286	-0-	-644	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-
06	930 #	69	-0-	-861	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
07	713 #	30	-0-	-683	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
08	310 #	140	-0-	-170	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
09	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

04	2010 #	407	-0-	-1603	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
06	2010 #	254	-0-	-1756	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
07	1891 #	55	-0-	-1836	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
08	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
09	420 #	230	-0-	-190	-0-	230	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

04	360 #	167	-0-	-193	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 #	111	-0-	-249	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
07	341 #	9	-0-	-332	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
09	180 #	89	-0-	-91	-0-	89	3		Y	-0-			-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

04	480 #	215	-0-	-265	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
06	480 #	100	-0-	-380	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	7	-0-	-458	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
08	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-			-0-
*09	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

04	150 #	71	-0-	-79	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20														

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

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

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

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

04	1530	1172	-0-	-358	-0-	70	1	1102	2	N	-0-				-0-
05	1581	1416	-0-	-165	-0-	85	1	1331	2	N	-0-				-0-
06	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	119	1	1867	2	N	-0-				-0-
07	1937 R	1937	-0-	-0-	-0-	116	1	1821	2	N	-0-				-0-
08	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	N	-0-				-0-
09	1980 #	1940	-0-	-40	-0-	116	1	1824	2	N	-0-				-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	720 N	545	-0-	-175	-0-	61	1	482	3	N	2					147
						2	9									
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	N	-0-					147
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	63	1	379	3	N	-0-					147
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	52	1	352	2	N	-0-					147
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	87	1	343	2	N	-0-					147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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

04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	131	1	1186	3	N	-0-					182
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	120	1	1030	3	N	8					190
						9	9									
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	3	N	-0-					190
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	N	-0-					190
08	1147 N	849	-0-	-298	-0-	145	1	702	2	N	2					192
						2	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

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

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

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

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	143	1	1124	3	N	-0-			28
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	208	1	1481	3	N	-0-			28
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	315	1	1881	3	N	-0-			28
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	258	1	1765	2	N	-0-			28
08	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	230	1	940	2	N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	495	1	3145	2	N	208	375	1	5	8	93
							229	9									
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	539	1	3470	2	N	274	188	1	3	8	176
							301	9									
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	539	1	4036	2	N	268	368	1	2	8	74
							295	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	504	1	3188	2	N	248	179	1	3	8	140
							273	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	539	1	3526	2	N	244	187	1	2	8	195
							268	9									
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	442	1	2603	2	N	171	181	1			185
							188	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					185
06	3510	X	22	-0-	-3488	-0-	22	2			N	-0-					185
07	3627	X	2696	-0-	-931	-0-	87	1	2378	2	N	210	182	1			213
							231	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	539	1	3192	2	N	210	175	1			248
							231	9									
09	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	400	1	2229	2	N	162	183	1			227
							178	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	807	1	13253	2	N	1116	1282	1			164
							1228	9									
05	9889	X	28	-0-	-9861	-0-	28	1			N	-0-					164
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	195	1	10457	2	N	884	918	1			130
							972	9									
07	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	501	1	16446	2	N	1380	1275	1			235
							1518	9									
08	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	752	1	14947	2	N	1193	1296	1			132
							1312	9									
*09	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	835	1	14292	2	N	1096	1115	1			113
							1206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	94	1	6496	2	Y	644	682	1			49
							708	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	3	27	1			25
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	13	12	1			1
08	7192	X	2506	-0-	-4686	-0-	30	1	1772	2	Y	640	609	1			32
							704	9									
09	6960	X	6693	-0-	-267	-0-	92	1	5838	2	Y	694	672	1			54
							763	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

04	10830	X	8396	-0-	-2434	-0-	8068	2	328	9	N	298	345	1			72
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					72
06	10440	X	3579	-0-	-6861	-0-	3440	2	139	9	N	126					198
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14045	2	481	9	N	437	359	1			276
08	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	11994	2	377	9	N	343	371	1			248
*09	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10320	2	339	9	N	308	364	1			192

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

04	4440	X	4436	-0-	-4	-0-	52	1	3937	2	Y	406	423	1			27
							447	9									
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	1	1	3887	2	Y	350	310	1			40
							385	9									
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	11	1	4826	2	Y	547	525	1			62
							602	9									
08	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	56	1	4243	2	Y	424	427	1			59
							466	9									
09	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	50	1	3646	2	Y	389	388	1			60
							428	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	32	1	2396	2	Y	253	266	1			28
							278	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	1	1	2809	2	Y	209	185	1			24
							230	9									
07	2889	X	2849	-0-	-40	-0-	6	1	2568	2	Y	250	245	1			29
							275	9									
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	33	1	2489	2	Y	274	266	1			37
							301	9									
09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	33	1	2362	2	Y	252	251	1			38
							277	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

04	4200	X	804	-0-	-3396	-0-	534	1	270	9	N	245	185	1			169
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					169
06	3450	X	646	-0-	-2804	-0-	27	1	518	2	N	92	188	1			73
							101	9									
07	3565	X	1610	-0-	-1955	-0-	457	1	795	2	N	325	188	1			210
							358	9									
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	323	1	3148	2	N	274	367	1			117
							301	9									
*09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	343	1	3377	2	N	261	188	1			190
							287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	706	1	5250	2	N	539	554	1	1	8	216
							593	9									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	543	1	2494	2	N	321	190	1	1	8	346
							353	9									
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	632	1	2511	2	N	331	368	1			309
							364	9									
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	409	1	246	9	N	224	358	1			175
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	620	1	3721	2	N	496	184	1			487
							546	9									
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	512	1	1452	2	N	237	359	1			365
							261	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	186	1			181
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					181
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	576	1	2218	2	N	455	358	1			278
							501	9									
08	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	709	1	8940	2	N	492	553	1			217
							541	9									
*09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	848	1	8348	2	N	418	558	1			77
							460	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

04	9090	X	7811	-0-	-1279	-0-	135	1	6595	2	Y	983	990	1			51
							1081	9									
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
06	8250	X	2803	-0-	-5447	-0-	25	1	2449	2	Y	299	283	1			16
							329	9									
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	62	1	6715	2	Y	1181	1159	1			38
							1299	9									
08	7223	X	6621	-0-	-602	-0-	85	1	5540	2	Y	905	893	1			50
							996	9									
09	6990	X	6530	-0-	-460	-0-	85	1	5442	2	Y	912	895	1			67
							1003	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

04	15390	X	10584	-0-	-4806	-0-	253	1	9823	2	N	462	537	1			143
							508	9									
05	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	65	179	1			29
06	15330	X	9573	-0-	-5757	-0-	9307	2	266	9	N	242	182	1	1	8	88
07	15841	X	12812	-0-	-3029	-0-	47	1	11707	2	N	962	739	1			311
							1058	9									
08	15841	X	12588	-0-	-3253	-0-	245	1	11290	2	N	957	1101	1			167
							1053	9									
*09	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	256	1	12373	2	N	1012	1107	1			72
							1113	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	112	1	6124	2	N	268	374	1			88
							295	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9200	2	288	9	N	262	177	1			173
07	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	32	1	13073	2	N	424	370	1			227
							466	9									
08	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	206	1	12870	2	N	434	557	1			104
							477	9									
*09	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11507	2	484	9	N	440	367	1			177

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620 X	12036	-0-	-4584	-0-	157	1	10328	2	Y	1410	1425	1			57
						1551	9									
05	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	1	58	1			-0-
06	14160 X	6018	-0-	-8142	-0-	39	1	5450	2	Y	481	457	1			24
						529	9									
07	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	117	1	15499	2	Y	2199	2153	1			70
						2419	9									
08	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	158	1	11012	2	Y	1592	1573	1			89
						1751	9									
*09	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	143	1	9783	2	Y	1449	1431	1			107
						1594	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11400 X	8699	-0-	-2701	-0-	575	1	6642	2	N	1347	1481	1			80
						1482	9									
05	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					80
06	11400 X	8453	-0-	-2947	-0-	7207	2	1246	9	N	1133	1086	1			127
07	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	603	1	11517	2	N	1474	1461	1			140
						1621	9									
08	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	1074	1	10772	2	N	1486	1469	1			157
						1635	9									
*09	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	767	1	8580	2	N	1373	1294	1			236
						1510	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	25	1	1104	2	Y	123	143	1			9
						135	9									
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	1170 N	559	-0-	-611	-0-	1	1	528	2	Y	27	25	1			2
						30	9									
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	2	Y	257	228	1			31
						283	9									
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	959	2	Y	134	146	1			19
						147	9									
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	125	129	1			15
						138	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3330 X	3272	-0-	-58	-0-	64	1	2786	2	Y	384	419	1			35
						422	9									
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
06	3330 X	3268	-0-	-62	-0-	6	1	3016	2	Y	224	206	1			18
						246	9									
07	3348 X	2866	-0-	-482	-0-	17	1	2511	2	Y	307	285	1			40
						338	9									
08	3348 X	2758	-0-	-590	-0-	59	1	2370	2	Y	299	297	1			42
						329	9									
09	3240 X	2695	-0-	-545	-0-	57	1	2327	2	Y	283	289	1			36
						311	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	211	1	14681	2	N	746	741	1			213
							821	9									
05	15779	X	2312	-0-	-13467	-0-	21	1	2192	2	N	90	186	1			117
							99	9									
06	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	7	1	19217	2	N	831	714	1			234
							914	9									
07	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	44	1	16385	2	N	762	720	1			276
							838	9									
08	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	228	1	15855	2	N	783	911	1			148
							861	9									
09	17190	X	15618	-0-	-1572	-0-	215	1	14588	2	N	741	739	1			150
							815	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

04	5670	X	4062	-0-	-1608	-0-	69	1	3777	2	N	196	183	1			92
							216	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					92
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5426	2	215	9	N	195	183	1			104
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	13	1	5607	2	N	279	187	1			196
							307	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	80	1	4978	2	N	211	364	1			43
							232	9									
09	5640	X	3789	-0-	-1851	-0-	3611	2	178	9	N	162					205

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

04	7800	X	6478	-0-	-1322	-0-	110	1	6041	2	N	297	177	1			197
							327	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	1	174	1			24
06	6690	X	6479	-0-	-211	-0-	6241	2	238	9	N	216					240
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	20	1	8178	2	N	363	360	1			243
							399	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	117	1	7272	2	N	334	373	1			204
							367	9									
*09	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7730	2	392	9	N	356	365	1			195

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

04	7230	X	6939	-0-	-291	-0-	655	1	5391	2	N	812	920	1			163
							893	9									
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					163
06	7230	X	3251	-0-	-3979	-0-	2866	2	385	9	N	350	188	1			325
07	7471	X	6718	-0-	-753	-0-	282	1	5372	2	N	967	728	1			564
							1064	9									
08	7471	X	2784	-0-	-4687	-0-	197	1	1973	2	N	558	902	1			220
							614	9									
09	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	463	1	5178	2	N	893	925	1			188
							982	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					156
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					156
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	141 538	1 9	5603	2	N	489	548	1			150
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					150
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6255	2	343	9	N	312	371	1			91
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	35 664	1 9	8730	2	N	604	541	1			154
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	163 550	1 9	7521	2	N	500	542	1	4	8	108
*09	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	152 586	1 9	7356	2	N	533	557	1			84

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

04	6840	X	4600	-0-	-2240	-0-	78 219	1 9	4303	2	N	199	184	1			113
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					113
06	6150	X	4909	-0-	-1241	-0-	4768	2	141	9	N	128	188	1			53
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	10	3	8			60
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	1	1	8			60
*09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					60

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	291 275	1 9	1373	2	N	250	374	1			93
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					93
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	204 187	1 9	3256	2	N	170					263
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	515 447	1 9	4791	2	N	406	361	1			308
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	373 263	1 9	2793	2	N	239	368	1			179
*09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	221 259	1 9	1499	2	N	235	187	1			227

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

*11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1725	2	227	9	N	206	183	1	2	8	283
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	722	2	246	9	N	224	369	1	1	8	137
01	3100	N	3271	-0-	171	171	3015	2	256	9	N	233	187	1			183
02	2440	N	2269	-0-	-171	-0-	2058	2	211	9	N	192	188	1			187
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1308	2	228	9	N	207	182	1			212
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1883	2	217	9	N	197	178	1			231
05	837	X	72	-0-	-765	-0-	72	2			N	-0-	177	1			54
06	810	X	214	-0-	-596	-0-	210	2	4	9	N	4					58
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1487	2	254	9	N	231					289
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2405	2	273	9	N	248	365	1			172
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2461	2	312	9	N	284	361	1			95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	3600	X	2341	-0-	-1259	-0-	1957	2	384	9	N	349	374	1	2	8	187
12	3720	X	2297	-0-	-1423	-0-	1900	2	397	9	N	361	368	1	1	8	179
01	3596	X	1506	-0-	-2090	-0-	1101	2	405	9	N	368	373	1	1	8	173
02	3364	X	1346	-0-	-2018	-0-	1018	2	328	9	N	298	373	1			98
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3446	2	400	9	N	364	360	1	1	8	101
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3089	2	334	9	N	304	184	1			221
05	2294	X	74	-0-	-2220	-0-	74	2			N	-0-	175	1			46
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	14					60
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4050	2	286	9	N	260	181	1			139
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6144	2	557	9	N	506	542	1			103
*09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5995	2	594	9	N	540	557	1			86

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

04	2280	N	1985	-0-	-295	-0-	1838	2	147	9	N	134	184	1			123
05	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1801	2	156	9	N	142					265
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1890	2	141	9	N	128	178	1	1	8	214
07	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1651	2	109	9	N	99	162	1			151
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1877	2	152	9	N	138	171	1			118
09	2040	N	148	-0-	-1892	-0-	145	2	3	9	N	3	1	8			120

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1185	2	105	9	N	95					163
05	1891	N	1268	-0-	-623	-0-	1140	2	128	9	N	116	161	1			118
06	1680	N	915	-0-	-765	-0-	801	2	114	9	N	104	168	1			54
07	1333	N	412	-0-	-921	-0-	364	2	48	9	N	44					98
08	1271	N	977	-0-	-294	-0-	823	2	154	9	N	140	158	1			80
09	930	N	78	-0-	-852	-0-	61	2	17	9	N	15					95

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

04	14940	X	13458	-0-	-1482	-0-	179	1	12470	2	N	735	707	1			219
							809	9									
05	15221	X	2079	-0-	-13142	-0-	18	1	1948	2	N	103	176	1			146
							113	9									
06	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	6	1	16900	2	N	807	730	1			223
							888	9									
07	15221	X	13458	-0-	-1763	-0-	34	1	12600	2	N	749	745	1			227
							824	9									
08	14012	X	13184	-0-	-828	-0-	175	1	12138	2	N	792	705	1			314
							871	9									
09	15870	X	12805	-0-	-3065	-0-	175	1	11847	2	N	712	748	1			278
							783	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	398	1	2285	2	N	244	187	1			165
							268	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					165
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	212	1	3238	2	N	264	343	1			86
							290	9									
07	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	291	1	2109	2	N	322	186	1			222
							354	9									
08	3286	X	2375	-0-	-911	-0-	277	1	1878	2	N	200	187	1			235
							220	9									
09	3750	X	3368	-0-	-382	-0-	403	1	2695	2	N	245	370	1			110
							270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5730	X	1284	-0-	-4446	-0-	253	1	710	2	Y	292	293	0			5
							321	9									
05	4123	X	117	-0-	-4006	-0-	117	1			Y	-0-	5	0			-0-
06	5640	X	307	-0-	-5333	-0-	3	1	225	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
07	5208	X	2453	-0-	-2755	-0-	173	1	1589	2	Y	628	626	0	1	8	2
							691	9									
08	5208	X	1956	-0-	-3252	-0-	230	1	1358	2	Y	333	334	0			1
							2	4	366	9							
*09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	330	1	4030	2	Y	704	703	0			2
							1	4	774	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

04	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	1502	2	138	9	N	125					181
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1381	2	109	9	N	99	179	1			101
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1408	2	133	9	N	121	1	8			221
07	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1386	2	123	9	N	112	167	1			166
08	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1037	2	61	9	N	55	158	1			63
09	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1328	2	138	9	N	125					188

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

04	5760	X	1478	-0-	-4282	-0-	81	1	1157	2	N	218	355	1			76
							240	9									
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					76
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					76
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					76
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	5					81
09	1470	X	848	-0-	-622	-0-	60	1	551	2	N	215	183	1			113
							237	9									

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

04	7410	X	4825	-0-	-2585	-0-	267	1	3809	2	N	681	735	1			78
							749	9									
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					78
06	4830	X	787	-0-	-4043	-0-	643	2	144	9	N	131					209
07	4991	X	1027	-0-	-3964	-0-	840	2	187	9	N	170	178	1			201
08	4991	X	1174	-0-	-3817	-0-	72	1	896	2	N	187	188	1			200
							206	9									
09	4830	X	3694	-0-	-1136	-0-	300	1	2741	2	N	594	547	1			247
							653	9									

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

04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	283	283	0			10
							311	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	216	216	0			-0-
							1	4	238	9							
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	Y	357	356	0			1
							1	4	393	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 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	3694	2	N	616	640	1			17
							678	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	22	1	2403	2	N	171	67	1			121
							188	9									
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	555	1	5447	2	N	730	812	1			39
							803	9									
*08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	702	1	4692	2	N	621	660	1			-0-
							683	9									
*09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	458	1	4380	2	Y	688	645	1			43
							757	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	495	1	2339	2	N	447	464	1			11
							492	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					11
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	11	1			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
*08	3441	X	91	-0-	-3350	-0-	21	2	70	9	N	64	64	1			-0-
*09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	444	1	5915	2	Y	567	534	1			33
							624	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	1210	1	6082	2	N	896	915	1			270
							986	9									
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					270
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	235	1	6471	2	N	920	911	1			279
							1012	9									
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	2	N	1125	1276	1			128
							1238	9									
08	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1356	1	8029	2	N	1141	1100	1	3	8	166
							1255	9									
*09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1301	1	7546	2	N	1055	933	1			288
							1161	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	73	-0-	-167	-0-	61	1	12	9	N	11					143
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					143
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					143
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	612	1	1290	2	N	308	370	1			157
							339	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					157
06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1398	2	N	116					273
							128	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	366	1	2439	2	N	411	371	1			313
							452	9									
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	701	1	2679	2	N	427	545	1			195
							470	9									
*09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	689	1	2064	2	N	343	375	1			163
							377	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	375	-0-	-645	-0-	8	1	151	2	Y	196	197	0			8
							216	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	119	118	0			1
							131	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	218	218	0			1
							240	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	351	1	787	2	Y	143	143	0			8
							157	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	1887	2	Y	212	212	0			-0-
							1	4	233	9							
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	Y	65	65	0			-0-
							72	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	384	1	3299	2	Y	266	267	0			-0-
							293	9									
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	4216	X	3033	-0-	-1183	-0-	435	1	2338	2	Y	235	235	0			-0-
							1	4	259	9							
09	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	389	1	3085	2	Y	182	182	0			-0-
							200	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	383	1	3279	2	Y	520	521	0	1	8	2
							572	9									
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	399	1	2758	2	Y	496	495	0			1
							2	4	546	9							
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	404	1	2916	2	Y	467	466	0			2
							1	4	514	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	205	1	1376	2	Y	246	307	0			211
							271	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					211
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5719	2	216	9	Y	196					407
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	1890	2	Y	307	535	1			179
							338	9									
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	205	1	1759	2	Y	309	355	1			133
							340	9									
*09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	211	1	1567	2	Y	299	183	1			249
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	178	1	2042	2	Y	360	360	0			14
							396	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	X	177	-0-	-1280	-0-	160	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	156	1	3149	2	Y	431	430	0			1
							2	4	474	9							
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	144	1	2030	2	Y	400	400	0			1
							1	4	440	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	174	1	1688	2	Y	674	710	1			225
							741	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					225
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					225
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					225
08	2325	X	1154	-0-	-1171	-0-	39	1	821	2	Y	267	186	1			306
							294	9									
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	168	1	2073	2	Y	689	709	1			286
							758	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	175	1	2910	2	Y	456	457	0			1
							502	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4743	X	35	-0-	-4708	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	185	1	3329	2	Y	495	493	0			2
							3	4	545	9							
*09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	230	1	4853	2	Y	645	645	0			2
							1	4	710	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	23	1	3	9	N	3					157
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					157
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					157
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					157

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4980	X	4197	-0-	-783	-0-	3865	2	332	9	N	302	185	1			327
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2	186	1			143
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4919	2	140	9	N	127					270
07	4805	X	3644	-0-	-1161	-0-	3484	2	160	9	N	145	177	1			238
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5776	2	408	9	N	371	360	1			249
*09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5824	2	424	9	N	385	371	1			263

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4590	X	3991	-0-	-599	-0-	3704	2	287	9	N	261	362	1			121
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					121
06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6125	2	223	9	N	203	183	1			141
07	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	4520	2	277	9	N	252	183	1			210
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	4911	2	367	9	N	334	355	1			189
09	6360	X	3852	-0-	-2508	-0-	3576	2	276	9	N	251	372	1			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	6072	-0-	-558	-0-	5632	2	440	9	N	400	556	1			78
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					78
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6558	2	195	9	N	177	182	1			73
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8296	2	469	9	N	426	365	1			134
08	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	6040	2	341	9	N	310	370	1			74
09	6750	X	5041	-0-	-1709	-0-	4738	2	303	9	N	275	187	1			162

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

04	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	5286	2	392	9	N	356	360	1			189
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					189
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6860	2	352	9	N	320	375	1			134
07	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5419	2	384	9	N	349	181	1			302
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6618	2	495	9	N	450	540	1			212
09	7200	X	5799	-0-	-1401	-0-	5437	2	362	9	N	329	366	1			175

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

04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	10	1	4061	2	Y	817	818	0	1	8	8
							1	4	899	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	19	1	6172	2	Y	1385	1381	0			4
							2	4	1524	9							
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	18	1	4217	2	Y	998	998	0	1	8	3
							1098	9									
08	4991	X	4895	-0-	-96	-0-	10	1	4088	2	Y	721	720	0	1	8	3
							4	4	793	9							
09	4830	X	2143	-0-	-2687	-0-	5	1	1776	2	Y	328	329	0			2
							1	4	361	9							

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

04	4980	X	4052	-0-	-928	-0-	113	1	3727	2	N	193	182	1			107
							212	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					107
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	17	1	5343	2	N	201					308
							221	9									
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	124	1	5109	2	N	246	362	1			192
							271	9									
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	149	1	4298	2	N	212	185	1			219
							233	9									
09	5520	X	4864	-0-	-656	-0-	161	1	4439	2	N	240	376	1			83
							264	9									

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

04	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	102	1	3346	2	N	219	366	1			85
							241	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					85
06	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	13	1	4067	2	N	160	182	1			63
							176	9									
07	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	95	1	3908	2	N	223	177	1			109
							245	9									
08	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	128	1	3717	2	N	206	186	1			129
							227	9									
09	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	134	1	3703	2	N	237	184	1			182
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3950	-0-	-610	-0-	355	1	3340	2	N	232	347	1			86
							255	9									
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					86
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	17	1	5094	2	N	163					249
							179	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	399	1	5702	2	N	235	360	1			124
							259	9									
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	556	1	4848	2	N	214	186	1			152
							235	9									
09	5280	X	4915	-0-	-365	-0-	504	1	4151	2	N	236	182	1			206
							260	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	356	1	3014	2	N	238	175	1			195
							262	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					195
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	14	1	4036	2	N	142	177	1			160
							156	9									
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	260	1	3635	2	N	241	183	1			218
							265	9									
08	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	345	1	2986	2	N	268	359	1			127
							295	9									
09	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	341	1	2968	2	N	253	188	1			192
							278	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	176	1	5786	2	N	411	365	1			127
							452	9									
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					127
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	17	1	5589	2	N	351	368	1			110
							386	9									
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					110
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					110
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					110

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	13590	X	12094	-0-	-1496	-0-	133	1	10947	2	N	922	1018	1	5	8	219
							1014	9									
12	14043	X	9827	-0-	-4216	-0-	118	1	8853	2	N	778	723	1	5	8	269
							856	9									
01	14043	X	8621	-0-	-5422	-0-	108	1	7719	2	N	722	704	1	3	8	284
							794	9									
02	13137	X	7861	-0-	-5276	-0-	104	1	7045	2	N	647	740	1	3	8	188
							712	9									
03	14043	X	7273	-0-	-6770	-0-	97	1	6529	2	N	588	514	1	5	8	257
							647	9									
04	12090	X	7160	-0-	-4930	-0-	99	1	6497	2	N	513	514	1			256
							564	9									
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	14	178	1			92
06	8340	X	18	-0-	-8322	-0-	18	2			N	-0-					92
07	8401	X	241	-0-	-8160	-0-	3	1	205	2	N	30					122
							33	9									
08	7409	X	1965	-0-	-5444	-0-	33	1	1741	2	N	174	177	1			119
							191	9									
09	7170	X	6867	-0-	-303	-0-	96	1	6200	2	N	519	373	1			265
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	8280	X	5318	-0-	-2962	-0-	56	1	4705	2	N	506	374	1	1	8	345
							557	9									
12	7502	X	5816	-0-	-1686	-0-	68	1	5192	2	N	505	750	1	2	8	98
							556	9									
01	6882	X	5408	-0-	-1474	-0-	67	1	4802	2	N	490	360	1	3	8	225
							539	9									
02	5365	X	4998	-0-	-367	-0-	65	1	4458	2	N	432	362	1	1	8	294
							475	9									
03	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	68	1	4594	2	N	442	524	1	2	8	210
							486	9									
04	5640	X	4533	-0-	-1107	-0-	60	1	4025	2	N	407	365	1			252
							448	9									
05	5828	X	86	-0-	-5742	-0-	25	2	61	9	N	55	183	1			124
06	5220	X	2280	-0-	-2940	-0-	25	1	2087	2	N	153					277
							168	9									
07	5332	X	4365	-0-	-967	-0-	69	1	3902	2	N	358	363	1			272
							394	9									
08	5146	X	4134	-0-	-1012	-0-	67	1	3635	2	N	393	553	1			112
							432	9									
09	4530	X	2566	-0-	-1964	-0-	34	1	2276	2	N	233	184	1			161
							256	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	63	1	5154	2	N	455	358	1	1	8	235
							501	9									
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	68	1	5123	2	N	447	364	1	1	8	317
							492	9									
01	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	72	1	5110	2	N	451	543	1			225
							496	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	83	1	5596	2	N	442	543	1			124
							486	9									
03	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	71	1	4786	2	N	410	377	1	1	8	156
							451	9									
04	5730	X	4917	-0-	-813	-0-	67	1	4423	2	N	388	363	1			181
							427	9									
05	5952	X	19	-0-	-5933	-0-	18	2	1	9	N	1					182
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	113	1	9317	2	N	434	368	1			248
							477	9									
07	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	89	1	4994	2	N	407	351	1			304
							448	9									
08	5301	X	2301	-0-	-3000	-0-	38	1	2044	2	N	199	363	1			140
							219	9									
09	5760	X	4108	-0-	-1652	-0-	56	1	3672	2	N	345	364	1			121
							380	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12690	X	11241	-0-	-1449	-0-	151	1	10038	2	N	956	1086	1			197
							1052	9									
05	12524	X	11	-0-	-12513	-0-	11	2			N	-0-					197
06	12330	X	7741	-0-	-4589	-0-	88	1	7229	2	N	385	182	1			400
							424	9									
07	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	241	1	13619	2	N	1164	1095	1			469
							1280	9									
08	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	263	1	13864	2	N	1164	1273	1			360
							1280	9									
*09	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	204	1	13093	2	N	1010	1108	1			262
							1111	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 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5670 X	4571	-0-	-1099	-0-	88	1	4174	2	N	281	375	1			191
						309	9									
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					191
06	5550 X	4094	-0-	-1456	-0-	3	1	3982	2	N	99					290
						109	9									
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	24	1	6220	2	N	232					522
						255	9									
08	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	104	1	6217	2	N	393	540	1			375
						432	9									
09	4560 X	3899	-0-	-661	-0-	70	1	3603	2	N	205	370	1			210
						226	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

04	4650 X	3364	-0-	-1286	-0-	64	1	3068	2	N	211	185	1			216
						232	9									
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					216
06	4440 X	3229	-0-	-1211	-0-	2	1	3082	2	N	132	181	1			167
						145	9									
07	4588 X	3747	-0-	-841	-0-	13	1	3486	2	N	225	182	1			210
						248	9									
08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	65	1	3920	2	N	302	363	1			149
						332	9									
*09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	71	1	3642	2	N	295	364	1			80
						325	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

04	6510 X	5374	-0-	-1136	-0-	102	1	4867	2	N	368	185	1			335
						405	9									
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	6	187	1			154
06	6420 X	5287	-0-	-1133	-0-	3	1	5137	2	N	134	182	1			106
						147	9									
07	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	24	1	6320	2	N	270					376
						297	9									
08	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	108	1	6463	2	N	448	730	1			94
						493	9									
*09	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	115	1	5904	2	N	431	370	1			155
						474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	15720	X	6807	-0-	-8913	-0-	72 369	1 9	6366	2	N	335	359	1	1	8	183
12	9982	X	6809	-0-	-3173	-0-	76 337	1 9	6396	2	N	306	190	1	1	8	298
01	9982	X	5318	-0-	-4664	-0-	64 285	1 9	4969	2	N	259	364	1			193
02	8352	X	6270	-0-	-2082	-0-	72 341	1 9	5857	2	N	310	373	1			130
03	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	75 310	1 9	6164	2	N	282	183	1	1	8	228
04	6810	X	6013	-0-	-797	-0-	73 268	1 9	5672	2	N	244	377	1			95
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					95
06	6480	X	10	-0-	-6470	-0-	10	2			N	-0-					95
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					95
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					95
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					95

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

04	25800	X	22358	-0-	-3442	-0-	275 901	1 9	21182	2	N	819	912	1			90
05	25792	X	4723	-0-	-21069	-0-	44 123	1 9	4556	2	N	112					202
06	30765	X	30765	-0-	-0-	-0-	360 877	1 9	29528	2	N	797	734	1			265
07	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	372 897	1 9	25094	2	N	815	925	1			155
08	25141	X	24642	-0-	-499	-0-	372 903	1 9	23367	2	N	821	911	1			65
09	30180	X	23283	-0-	-6897	-0-	360 878	1 9	22045	2	N	798	725	1			138

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

04	6390	X	4922	-0-	-1468	-0-	94 329	1 9	4499	2	N	299	363	1			356
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	4	178	1			182
06	5940	X	5733	-0-	-207	-0-	4 141	1 9	5588	2	N	128					310
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	26 376	1 9	6704	2	N	342					652
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	108 443	1 9	6449	2	N	403	548	1			507
*09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	117 409	1 9	6000	2	N	372	366	1			513

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	1350	2	106	9	N	96					180
05	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1150	2	78	9	N	71	163	1			88
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1189	2	83	9	N	75					163
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1139	2	81	9	N	74					237
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1268	2	103	9	N	94	168	1			163
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1647	2	138	9	N	125	181	1			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5070	X	4534	-0-	-536	-0-	256	1	3870	2	N	371	364	1			198
							408	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					198
06	5070	X	28	-0-	-5042	-0-	27	1	1	9	N	1					199
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	193	1	4735	2	N	305	369	1			135
							336	9									
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	200	1	4490	2	N	387	367	1			155
							426	9									
*09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	244	1	4660	2	N	379	377	1			157
							417	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	228	1	3617	2	N	316	375	1			168
							348	9									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					168
06	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	373	1	10058	2	N	277	168	1			277
							305	9									
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	245	1	5206	2	N	278	176	1			379
							306	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	274	1	3969	2	N	306	369	1			316
							337	9									
*09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	344	1	4039	2	N	325	367	1			274
							358	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5190	X	3776	-0-	-1414	-0-	263	1	3132	2	N	346	353	1			131
							381	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					131
06	4980	X	1242	-0-	-3738	-0-	79	1	1133	2	N	27					158
							30	9									
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	261	1	6112	2	N	394	182	1			370
							433	9									
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	214	1	3996	2	N	324	538	1			156
							356	9									
09	3780	X	1035	-0-	-2745	-0-	99	1	775	2	N	146					302
							161	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	107	1	4595	2	N	400	364	1	1	8	176
							440	9									
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	113	1	5231	2	N	422	366	1			232
							464	9									
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	109	1	5212	2	N	448	551	1			129
							493	9									
02	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	85	1	4086	2	N	313	187	1			255
							344	9									
03	5797	X	4631	-0-	-1166	-0-	104	1	4190	2	N	306	366	1			195
							337	9									
04	5640	X	799	-0-	-4841	-0-	27	1	730	2	N	38	159	1			74
							42	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					74
06	5640	X	5168	-0-	-472	-0-	51	1	4915	2	N	184					258
							202	9									
07	4836	X	101	-0-	-4735	-0-	3	1	84	2	N	13	188	1			83
							14	9									
08	4619	X	4566	-0-	-53	-0-	102	1	4189	2	N	250	181	1			152
							275	9									
09	5160	X	4143	-0-	-1017	-0-	113	1	3738	2	N	265	189	1			228
							292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	4740	X	3364	-0-	-1376	-0-	73	1	2993	2	N	271	368	1	1	8	130
							298	9									
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	85	1	3957	2	N	389	189	1			330
							428	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	92	1	4404	2	N	417	550	1			197
							459	9									
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	390	370	1			217
							429	9									
03	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	88	1	3583	2	N	309	362	1	1	8	163
							340	9									
04	4800	X	1351	-0-	-3449	-0-	45	1	1201	2	N	95	189	1			69
							105	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					69
06	4830	X	4610	-0-	-220	-0-	46	1	4365	2	N	181					250
							199	9									
07	4991	X	72	-0-	-4919	-0-	2	1	62	2	N	7	177	1			80
							8	9									
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	146	1	6008	2	N	388	359	1			109
							427	9									
09	4620	X	3100	-0-	-1520	-0-	84	1	2778	2	N	216					325
							238	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

04	5160	X	4468	-0-	-692	-0-	149	1	4034	2	N	259	376	1			171
							285	9									
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					171
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	72	1	6946	2	N	226	188	1			209
							249	9									
07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	222	1	6872	2	N	294	181	1			322
							323	9									
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	120	1	4920	2	N	237	364	1			195
							261	9									
*09	6990	X	5394	-0-	-1596	-0-	150	1	4936	2	N	280	184	1			291
							308	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

*11	5580	X	4638	-0-	-942	-0-	100	1	4175	2	N	330	369	1	2	8	173
							363	9									
12	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	100	1	4614	2	N	377	363	1			187
							415	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	108	1	5130	2	N	441	364	1			264
							485	9									
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	111	1	5331	2	N	390	373	1			281
							429	9									
03	5115	X	4945	-0-	-170	-0-	111	1	4481	2	N	321	370	1	1	8	231
							353	9									
04	5550	X	3146	-0-	-2404	-0-	104	1	2814	2	N	207	189	1	1	8	248
							228	9									
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	1	167	1			82
06	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	91	1	8672	2	N	332	178	1			236
							365	9									
07	6262	X	5989	-0-	-273	-0-	176	1	5451	2	N	329	365	1			200
							362	9									
08	4960	X	1575	-0-	-3385	-0-	35	1	1448	2	N	84	187	1			97
							92	9									
09	9120	X	1589	-0-	-7531	-0-	43	1	1393	2	N	139					236
							153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					100
05	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					100
06	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					100
07	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					100
*08	11408	X	4166	-0-	-7242	-0-	7	1	3935	2	N	204	304	1			-0-
							224	9									
*09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	10	1	2004	2	Y	158	151	1			7
							174	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					96
05	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					96
06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					96
07	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					96
*08	8835	X	5524	-0-	-3311	-0-	9	1	5022	2	N	448	544	1			-0-
							493	9									
*09	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	84	1	17912	2	Y	1655	1485	1			170
							1821	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2670	X	1078	-0-	-1592	-0-	101	1	786	2	N	174	188	1			197
							191	9									
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					197
06	2670	X	19	-0-	-2651	-0-	15	1	4	9	N	4					201
07	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	203	1	1956	2	N	322	342	1			181
							354	9									
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	222	1	3367	2	N	349	360	1			170
							384	9									
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	194	1	2610	2	N	305	366	1			109
							336	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5820	X	2773	-0-	-3047	-0-	39	1	2581	2	N	139	189	1			141
							153	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					141
06	5130	X	3515	-0-	-1615	-0-	22	1	3406	2	N	79					220
							87	9									
07	5301	X	314	-0-	-4987	-0-	4	1	290	2	N	18	183	1			55
							20	9									
08	4309	X	2053	-0-	-2256	-0-	23	1	1951	2	N	72					127
							79	9									
09	3510	X	960	-0-	-2550	-0-	12	1	893	2	N	50					177
							55	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	3235	-0-	-2645	-0-	44	1	2940	2	N	228	189	1			214
							251	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-	176	1			38
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	41	1	6452	2	N	190					228
							209	9									
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	103	1	7278	2	N	298	360	1			166
							328	9									
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	55	1	4726	2	N	357	357	1			166
							393	9									
09	6690	X	5804	-0-	-886	-0-	70	1	5225	2	N	463	548	1			81
							509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	6240	X	5473	-0-	-767	-0-	59	1	4844	2	N	518	560	1	1	8	213
							570	9									
12	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	63	1	4856	2	N	534	560	1			187
							587	9									
01	6262	X	4180	-0-	-2082	-0-	51	1	3657	2	N	429	369	1			247
							472	9									
02	5742	X	5502	-0-	-240	-0-	69	1	4875	2	N	507	551	1			203
							558	9									
03	5766	X	4064	-0-	-1702	-0-	55	1	3571	2	N	398	553	1			48
							438	9									
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	79	1	5285	2	N	493	373	1			168
							542	9									
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					168
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	50	1	7826	2	N	412	363	1			217
							453	9									
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	96	1	6777	2	N	668	728	1			157
							735	9									
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	67	1	5826	2	N	610	536	1			231
							671	9									
09	8340	X	6002	-0-	-2338	-0-	71	1	5296	2	N	577	736	1			72
							635	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

04	1560	N	1063	-0-	-497	-0-	925	2	138	9	N	125	168	1	1	8	71
05	1333	N	239	-0-	-1094	-0-	200	2	39	9	N	35					106
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1158	2	191	9	N	174	177	1			103
07	1085	N	562	-0-	-523	-0-	423	2	139	9	N	126	1	8			228
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	795	2	119	9	N	108	177	1			159
09	1350	N	997	-0-	-353	-0-	856	2	141	9	N	128	178	1			109

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	2304	2	169	9	N	154	179	1			213
05	2852	X	2180	-0-	-672	-0-	2036	2	144	9	N	131	175	1			169
06	2760	X	2597	-0-	-163	-0-	2420	2	177	9	N	161	158	1			172
07	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	2418	2	174	9	N	158	171	1			159
08	2542	X	1918	-0-	-624	-0-	1805	2	113	9	N	103	172	1			90
09	2610	X	1736	-0-	-874	-0-	1642	2	94	9	N	85					175

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

04	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2632	2	213	9	N	194	175	1			122
05	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2261	2	175	9	N	159					281
06	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	2295	2	175	9	N	159	341	1	1	8	98
07	2945	X	2352	-0-	-593	-0-	2175	2	177	9	N	161					259
08	2945	X	2011	-0-	-934	-0-	1862	2	149	9	N	135	180	1			214
*09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2753	2	174	9	N	158	178	1			194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	89	1	5840	2	N	274	371	1			105
							301	9									
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					105
06	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	37	1	5863	2	N	160	182	1			83
							176	9									
07	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	185	1	12967	2	N	463	369	1			177
							509	9									
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	135	1	11697	2	N	614	712	1			79
							675	9									
*09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	133	1	9839	2	N	542	556	1			65
							596	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	2743	-0-	-3887	-0-	38	1	2485	2	N	200	366	1			100
							220	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					100
06	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	44	1	6932	2	N	233	178	1			155
							256	9									
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	3					158
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	64	1	5572	2	N	520	535	1			143
							572	9									
09	7230	X	2518	-0-	-4712	-0-	31	1	2254	2	N	212	181	1			174
							233	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6600	X	4914	-0-	-1686	-0-	66	1	4400	2	N	407	544	1			296
							448	9									
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	186	1			110
06	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	28	1	4393	2	N	270	184	1			196
							297	9									
07	5704	X	1053	-0-	-4651	-0-	13	1	931	2	N	99	177	1			118
							109	9									
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	64	1	5492	2	N	502	187	1			433
							552	9									
*09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	78	1	5805	2	N	541	546	1			428
							595	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1692	2	165	9	N	150					194
05	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	1161	2	106	9	N	96	178	1			112
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1613	2	165	9	N	150	173	1			89
07	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1528	2	145	9	N	132	1	8			220
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1501	2	145	9	N	132	180	1	2	8	170
09	1770	N	1391	-0-	-379	-0-	1266	2	125	9	N	114	178	1			106

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7470	X	3856	-0-	-3614	-0-	235	1	3393	2	Y	207	209	0			1
							228	9									
05	2263	X	22	-0-	-2241	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	0			1
06	4590	X	3176	-0-	-1414	-0-	3038	2	138	9	Y	125	125	0			1
07	3224	X	288	-0-	-2936	-0-	100	1	24	2	Y	149	148	0			2
							164	9									
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	258	1	5981	2	Y	497	497	0			2
							547	9									
*09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	285	1	5936	2	Y	329	329	0			2
							362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3150	X	1295	-0-	-1855	-0-	262	1	143	2	Y	808	809	0	1	8	1
							1	4	889	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	196	1	254	2	Y	1029	1025	0	1	8	3
							5	4	1132	9							
*09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	278	1	513	2	Y	918	918	0			3
							2	4	1010	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2880	X	1721	-0-	-1159	-0-	298	1	1014	2	Y	371	374	0			2
							1	4	408	9							
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	1424	-0-	-2	-0-	210	1	455	2	Y	686	683	0	1	8	2
							4	4	755	9							
09	1380	X	882	-0-	-498	-0-	200	1	73	2	Y	553	552	0			3
							1	4	608	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	197	1	1253	2	Y	156	155	0			2
							172	9									
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	32	1	364	2	Y	24	19	0			7
							26	9									
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5884	2	187	9	Y	170	175	0			2
07	3100	N	13276	-0-	10176	10176	334	1	12590	2	Y	320	320	0			2
							352	9									
08	3100	N	3200	-0-	100	10276	190	1	2812	2	Y	180	181	0			1
							198	9									
*09	12681	X	2405	-0-	-10276	-0-	195	1	2056	2	Y	140	140	0			1
							154	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3909	-0-	-1281	-0-	428	1	3073	2	Y	371	372	0			3
							408	9									
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
08	3906	X	2172	-0-	-1734	-0-	254	1	1461	2	Y	414	413	0			1
							2	4	455	9							
09	3780	X	1452	-0-	-2328	-0-	275	1	768	2	Y	371	370	0			2
							1	4	408	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	377	1	2942	2	Y	178	208	1			10
							196	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					10
06	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	28	1	2025	2	Y	83	57	1			36
							91	9									
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	293	1	8376	2	Y	471	469	1			38
							518	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	365	1	4102	2	Y	435	473	1			-0-
							479	9									
*09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	619	1	4990	2	Y	684	615	1			69
							752	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 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5970	X	4675	-0-	-1295	-0-	490	1	3823	2	Y	329	364	1			16
							362	9									
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					16
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	87	1	5872	2	Y	344	221	1			139
							378	9									
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	260	1	5120	2	Y	540	627	1			52
							594	9									
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	459	1	4558	2	Y	648	700	1			-0-
							713	9									
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	400	1	4198	2	Y	769	691	1			78
							846	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6060	X	5084	-0-	-976	-0-	622	1	3750	2	N	647	720	1			180
							712	9									
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					180
06	5820	X	5458	-0-	-362	-0-	645	1	4325	2	N	444	533	1			91
							488	9									
07	6014	X	5714	-0-	-300	-0-	642	1	4281	2	N	719	544	1			266
							791	9									
08	6014	X	4848	-0-	-1166	-0-	730	1	3302	2	N	742	906	1			102
							816	9									
09	5460	X	3435	-0-	-2025	-0-	541	1	2343	2	N	501	532	1			71
							551	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2100	X	1786	-0-	-314	-0-	178	1	1078	2	N	482	534	1			94
							530	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					94
06	1830	X	808	-0-	-1022	-0-	79	1	531	2	N	180	177	1			97
							198	9									
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	221	1	1476	2	N	434	362	1			169
							477	9									
08	1860	X	832	-0-	-1028	-0-	133	1	603	2	N	87	168	1			88
							96	9									
*09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	294	1	1274	2	N	506	546	1			48
							557	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5790	X	5722	-0-	-68	-0-	518	1	4758	2	Y	405	441	1			23
							446	9									
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					23
06	5520	X	60	-0-	-5460	-0-	2	1	46	2	Y	11	19	1			15
							12	9									
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	318	1	5036	2	Y	785	737	1			63
							864	9									
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	480	1	5047	2	Y	819	882	1			-0-
							901	9									
*09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	433	1	4766	2	Y	1024	918	1			106
							1126	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 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	523	1	4543	2	Y	1090	1209	1			48
							1199	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1					49
06	5070	X	1266	-0-	-3804	-0-	17	1	1175	2	Y	67	73	1			43
							74	9									
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	182	1	5132	2	Y	354	369	1			28
							389	9									
08	5301	X	4605	-0-	-696	-0-	596	1	3669	2	Y	309	337	1			-0-
							340	9									
*09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	625	1	4509	2	Y	331	299	1			32
							364	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	2640	2	659	9	Y	599	627	0	1	8	248
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	6	0			242
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	5					247
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					247
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2133	2	710	9	Y	645	453	0			439
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	2433	2	776	9	Y	705	726	0			418

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	6	1	1321	2	Y	436	437	0			5
							480	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	7	1	797	2	Y	449	448	0			1
							494	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	2	Y	506	506	0	1	8	-0-
							557	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	6	1	1312	2	Y	398	396	0			2
							2	4	438	9							
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	2	Y	331	331	0			2
							364	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

04	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	291	1	5622	2	Y	582	588	1			24
							640	9									
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-	23	1			1
06	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	121	1	9350	2	Y	322	306	1			17
							354	9									
07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	292	1	8184	2	Y	649	645	1			21
							714	9									
08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	403	1	6666	2	Y	596	584	1			33
							656	9									
*09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	364	1	6403	2	Y	626	612	1			47
							689	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 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9180	X	7947	-0-	-1233	-0-	353	1	7128	2	Y	424	427	1			18
							466	9									
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	158	1	12604	2	Y	364	345	1			19
							400	9									
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	339	1	9666	2	Y	577	576	1			20
							635	9									
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	483	1	8155	2	Y	440	435	1			25
							484	9									
*09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	428	1	7847	2	Y	353	351	1			27
							388	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	515	1	6124	2	Y	780	790	1			23
							858	9									
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	9000	X	8949	-0-	-51	-0-	114	1	8458	2	Y	343	326	1			17
							377	9									
07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	417	1	8131	2	Y	942	929	1			30
							1036	9									
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	537	1	6286	2	Y	810	795	1			45
							891	9									
*09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	519	1	6825	2	Y	835	819	1			61
							919	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2220	X	1701	-0-	-519	-0-	426	1	1063	2	Y	193	194	0			1
							212	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2220	X	1260	-0-	-960	-0-	2	1	1131	2	Y	115	114	0			1
							127	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	423	1	1822	2	Y	223	222	0			2
							245	9									
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	254	1	962	2	Y	261	261	0			2
							1	4	287	9							
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	305	1	290	2	Y	139	139	0			2
							153	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3870	X	3041	-0-	-829	-0-	6	1	2556	2	Y	435	437	0			2
							479	9									
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	6	1	3574	2	Y	470	469	0			1
							1	4	517	9							
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	10	1	3120	2	Y	569	568	0	1	8	1
							626	9									
08	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	7	1	2806	2	Y	429	429	0			1
							2	4	472	9							
09	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	7	1	2674	2	Y	389	389	0			1
							1	4	428	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 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	492	1	2330	2	Y	258	262	1			15
							284	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	14	1			1
06	1110	X	710	-0-	-400	-0-	8	1	691	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	234	1	2743	2	Y	408	397	1			12
							449	9									
08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	517	1	2080	2	Y	386	377	1			21
							425	9									
09	3120	X	2000	-0-	-1120	-0-	333	1	1362	2	Y	277	277	1			21
							305	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7920	X	6592	-0-	-1328	-0-	238	1	5219	2	N	1032	1038	0			-0-
							1135	9									
05	8277	X	36	-0-	-8241	-0-	35	2	1	9	N	1	1	0			-0-
06	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	104	1	11522	2	N	1319	1316	0			3
							2	4	1451	9							
07	8277	X	6275	-0-	-2002	-0-	206	1	5059	2	N	918	918	0	1	8	2
							1010	9									
08	8277	X	7105	-0-	-1172	-0-	258	1	5620	2	N	1111	1109	0	1	8	3
							5	4	1222	9							
09	8010	X	6792	-0-	-1218	-0-	239	1	5455	2	N	997	996	0			4
							1	4	1097	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	4347	-0-	-6603	-0-	57	1	4143	2	Y	134	125	1			34
							147	9									
05	11067	X	175	-0-	-10892	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					34
06	10650	X	9821	-0-	-829	-0-	21	1	9430	2	Y	336	267	1			103
							370	9									
07	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	137	1	12970	2	Y	572	537	1			138
							629	9									
08	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	106	1	11684	2	Y	502	562	1			78
							552	9									
09	9810	X	9575	-0-	-235	-0-	98	1	9055	2	Y	384	376	1			86
							422	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	4014	-0-	-8076	-0-	57	1	3935	2	Y	20	41	1			5
							22	9									
05	12493	X	45	-0-	-12448	-0-	45	2			Y	-0-					5
06	12090	X	7	-0-	-12083	-0-	7	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	130	1	12319	2	Y	623	489	1			134
							685	9									
08	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	206	1	22777	2	Y	1203	1157	1			180
							1323	9									
*09	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	183	1	17348	2	Y	1090	1011	1			259
							1199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10620	X	9561	-0-	-1059	-0-	117	1	8913	2	Y	483	431	1			110
							531	9									
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					110
06	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
07	11408	X	18	-0-	-11390	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9570	X	6313	-0-	-3257	-0-	85	1	6070	2	Y	144	134	1			54
							158	9									
05	9889	X	1289	-0-	-8600	-0-	11	1	1269	2	Y	8					62
							9	9									
06	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	39	1	16801	2	Y	435	345	1			152
							479	9									
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	110	1	10317	2	Y	365	400	1			117
							402	9									
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	96	1	10514	2	Y	445	480	1			82
							490	9									
09	17310	X	11274	-0-	-6036	-0-	114	1	10610	2	Y	500	458	1			124
							550	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	235	2	140	9	N	127	147	0			62
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					62
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	73	2	72	9	N	65					127
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	398	2	152	9	N	138	188	0			77
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	492	2	329	9	N	299	142	0			234

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6210	X	2730	-0-	-3480	-0-	275	1	1980	2	Y	432	433	0			11
							475	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	263	1	2945	2	Y	564	562	0	1	8	1
							3	4	620	9							
09	2730	X	1167	-0-	-1563	-0-	170	1	596	2	Y	364	364	0			1
							1	4	400	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	353	1	1624	2	Y	350	351	0			6
							385	9									
05	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	1	1	4	2	Y	35	29	0			12
							39	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	Y	279	285	0			6
							307	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	288	1	1613	2	Y	318	318	0			6
							350	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	356	1	1387	2	Y	271	271	0			6
							1	4	298	9							
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	387	1	1656	2	Y	281	281	0			6
							1	4	309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2100	X	826	-0-	-1274	-0-	133	1	217	2	Y	433	55	0	356	1	200
							476	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	1	0			199
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					199
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17					216
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	Y	328	181	1			363
							361	9									
*09	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2165	2	Y	572	737	1			198
							629	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	12	1	4452	2	Y	973	976	0	1	8	2
							1	4	1070	9							
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	6804	2	Y	1510	1506	0			4
							2	4	1661	9							
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	21	1	5283	2	Y	1147	1147	0	1	8	3
							1262	9									
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	13	1	4969	2	Y	907	906	0	1	8	3
							5	4	998	9							
*09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	15	1	4876	2	Y	905	905	0			3
							2	4	996	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2070	X	1725	-0-	-345	-0-	219	1	1129	2	Y	343	344	0			2
							377	9									
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	198	1	1991	2	Y	938	935	0	1	8	2
							5	4	1032	9							
09	1740	X	1441	-0-	-299	-0-	180	1	930	2	Y	301	301	0			2
							331	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	255	1	3624	2	Y	873	1037	1			87
							960	9									
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					87
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					87
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					87
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	132	1	3752	2	Y	793	363	1			517
							872	9									
*09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	252	1	4715	2	Y	1405	1591	1			331
							1546	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	12	1	6411	2	Y	960	964	0	1	8	3
							1	4	1056	9							
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	7320	X	6714	-0-	-606	-0-	8	1	6064	2	Y	583	582	0			1
							1	4	641	9							
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	23	1	7787	2	Y	1266	1264	0	1	8	2
							1393	9									
08	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	17	1	7863	2	Y	1127	1127	0	1	8	1
							6	4	1240	9							
*09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	16	1	6412	2	Y	999	999	0			1
							2	4	1099	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	404	1	1918	2	Y	533	534	0	1	8	1
							586	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	79	1	1038	2	Y	276	275	0			1
							1	4	304	9							
*09	3000	N	3041	-0-	41	41	414	1	2081	2	Y	495	494	0			2
							1	4	545	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	358	1	4489	2	Y	490	490	0	1	8	4
							539	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	1	0			3
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	5580	X	45	-0-	-5535	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	4100	-0-	-1480	-0-	196	1	3168	2	Y	666	664	0	1	8	1
							3	4	733	9							
09	5400	X	2430	-0-	-2970	-0-	215	1	1751	2	Y	421	422	0			-0-
							1	4	463	9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	189	1	4360	2	Y	-0-					1
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					1
06	3150	X	514	-0-	-2636	-0-	10	1	504	2	Y	-0-					1
07	7037	X	1515	-0-	-5522	-0-	144	1	1371	2	Y	-0-					1
08	4712	X	1455	-0-	-3257	-0-	121	1	1334	2	Y	-0-					1
*09	4560	X	2116	-0-	-2444	-0-	182	1	1934	2	Y	-0-					1

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8100	X	5800	-0-	-2300	-0-	425	1	4222	2	Y	1047	1049	0	1	8	2
							1	4	1152	9							
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
08	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	187	1	7423	2	Y	1474	1469	0	1	8	4
							7	4	1621	9							
*09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	519	1	6180	2	Y	1432	1431	0			5
							3	4	1575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32340	X	25952	-0-	-6388	-0-	93	1	24453	2	Y	1278	1349	1			20
							1406	9									
05	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	93	1	33686	2	Y	1380	1374	1			26
							1518	9									
06	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	60	1	32788	2	Y	1684	1661	1			49
							1852	9									
07	31820	X	31820	-0-	-0-	-0-	20	1	29845	2	Y	1777	1777	1			49
							1955	9									
08	30752	X	30678	-0-	-74	-0-	108	1	28448	2	Y	1929	1928	1			50
							2122	9									
09	29760	X	28703	-0-	-1057	-0-	26880	2	1823	9	Y	1657	1644	1			63

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

04	25740	X	23686	-0-	-2054	-0-	124	1	21982	2	Y	1436	1455	1			24
							1580	9									
05	26350	X	2845	-0-	-23505	-0-	3	1	2658	2	Y	167	191	1			-0-
							184	9									
06	24750	X	22322	-0-	-2428	-0-	4	1	20736	2	Y	1438	1381	1			57
							1582	9									
07	23734	X	23734	-0-	-0-	-0-	26	1	22055	2	Y	1503	1448	1			112
							1653	9									
08	22785	X	21870	-0-	-915	-0-	127	1	20400	2	Y	1221	1319	1			14
							1343	9									
09	22050	X	20957	-0-	-1093	-0-	123	1	19420	2	Y	1285	1226	1			73
							1414	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

04	38460	X	26096	-0-	-12364	-0-	94	1	24618	2	Y	1258	1316	1			17
							1384	9									
05	39618	X	986	-0-	-38632	-0-	2	1	596	2	Y	353	369	1			1
							388	9									
06	37440	X	1759	-0-	-35681	-0-	3	1	1704	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
07	41478	X	41478	-0-	-0-	-0-	27	1	39450	2	Y	1819	1767	1			52
							2001	9									
08	37603	X	34073	-0-	-3530	-0-	122	1	32111	2	Y	1673	1680	1			45
							1840	9									
*09	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	25375	2	1112	9	Y	1011	1018	1			38

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

04	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	22173	2	1983	9	Y	1803	1789	1			102
05	23901	X	3184	-0-	-20717	-0-	2952	2	232	9	Y	211	269	1			44
06	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	28927	2	1594	9	Y	1449	1411	1			82
07	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	25994	2	1915	9	Y	1741	1675	1			148
08	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	23512	2	1827	9	Y	1661	1770	1			39
*09	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	20915	2	1671	9	Y	1519	1528	1			30

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26160	X	24809	-0-	-1351	-0-	130	1	23103	2	Y	1433	1449	1			52
							1576	9									
05	27142	X	27142	-0-	-0-	-0-	26	1	25544	2	Y	1429	1429	1			52
							1572	9									
06	25710	X	23520	-0-	-2190	-0-	4	1	22100	2	Y	1287	1270	1			69
							1416	9									
07	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	26	1	22234	2	Y	1312	1266	1			115
							1443	9									
08	23219	X	22951	-0-	-268	-0-	134	1	21443	2	Y	1249	1332	1			32
							1374	9									
09	22470	X	22109	-0-	-361	-0-	130	1	20539	2	Y	1309	1248	1			93
							1440	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	102	1	26716	2	Y	1583	1644	1			31
							1741	9									
05	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	77	1	27696	2	Y	1344	1344	1			31
							1478	9									
06	27300	X	26106	-0-	-1194	-0-	45	1	24566	2	Y	1359	1345	1			45
							1495	9									
07	27094	X	26819	-0-	-275	-0-	17	1	25198	2	Y	1458	1457	1			46
							1604	9									
08	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	96	1	25294	2	Y	1581	1581	1			46
							1739	9									
09	26220	X	25783	-0-	-437	-0-	24043	2	1740	9	Y	1582	1563	1			65

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	31110	X	29892	-0-	-1218	-0-	106	1	27952	2	Y	1667	1728	1			41
							1834	9									
05	32147	X	30087	-0-	-2060	-0-	78	1	28390	2	Y	1472	1471	1			42
							1619	9									
06	30480	X	24722	-0-	-5758	-0-	43	1	23407	2	Y	1156	1153	1			45
							1272	9									
07	27218	X	23911	-0-	-3307	-0-	15	1	22407	2	Y	1354	1351	1			48
							1489	9									
08	27218	X	23327	-0-	-3891	-0-	82	1	21741	2	Y	1367	1369	1			46
							1504	9									
09	26340	X	22609	-0-	-3731	-0-	20969	2	1640	9	Y	1491	1470	1			67

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23340	X	23002	-0-	-338	-0-	21108	2	1894	9	Y	1722	1718	1			111
05	24118	X	3148	-0-	-20970	-0-	2916	2	232	9	Y	211	266	1			56
06	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	24523	2	1918	9	Y	1744	1688	1			112
07	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	21210	2	1976	9	Y	1796	1741	1			167
08	22258	X	21946	-0-	-312	-0-	20009	2	1937	9	Y	1761	1873	1			55
09	21540	X	20387	-0-	-1153	-0-	18630	2	1757	9	Y	1597	1608	1			44

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	55	1	6339	2	Y	488	482	1			75
						537	9									
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	33	1	5029	2	Y	278	247	1			31
						306	9									
07	6076 X	1710	-0-	-4366	-0-	14	1	1602	2	Y	85	103	1			13
						94	9									
08	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	194	1	20477	2	Y	1268	1072	1			209
						1395	9									
*09	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	78	1	8138	2	Y	571	654	1			126
						628	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

04	27630 X	25892	-0-	-1738	-0-	136	1	24135	2	Y	1474	1492	1			39
						1621	9									
05	37224 X	37224	-0-	-0-	-0-	36	1	35384	2	Y	1640	1635	1			44
						1804	9									
06	26670 X	26407	-0-	-263	-0-	5	1	24759	2	Y	1494	1474	1			64
						1643	9									
07	24521 X	24206	-0-	-315	-0-	26	1	22722	2	Y	1325	1287	1			102
						1458	9									
08	24521 X	24363	-0-	-158	-0-	142	1	22851	2	Y	1245	1330	1			17
						1370	9									
09	23730 X	23280	-0-	-450	-0-	137	1	21720	2	Y	1294	1234	1			77
						1423	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

04	14550 X	11158	-0-	-3392	-0-	86	1	10003	2	Y	972	1019	1			141
						1069	9									
05	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-	141	1			-0-
06	13110 X	12687	-0-	-423	-0-	81	1	12164	2	Y	402	356	1			46
						442	9									
07	23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	185	1	21713	2	Y	1101	1021	1			126
						1211	9									
08	12586 X	1857	-0-	-10729	-0-	16	1	1678	2	Y	148	229	1			45
						163	9									
*09	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	120	1	12380	2	Y	831	733	1			143
						914	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	149	1	19476	2	Y	1279	1277	1	1	8	204
							1407	9									
*12	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	152	1	19412	2	Y	1327	1403	1	1	8	127
							1460	9									
01	21080	X	20074	-0-	-1006	-0-	150	1	18584	2	Y	1218	1220	1			125
							1340	9									
02	20271	X	19471	-0-	-800	-0-	152	1	18096	2	Y	1112	1070	1	1	8	166
							1223	9									
03	21669	X	17527	-0-	-4142	-0-	141	1	16482	2	Y	822	836	1			152
							904	9									
04	20970	X	17002	-0-	-3968	-0-	135	1	15715	2	Y	1047	1047	1			152
							1152	9									
05	21018	X	4339	-0-	-16679	-0-	35	1	4039	2	Y	241	185	1			208
							265	9									
06	20130	X	16358	-0-	-3772	-0-	103	1	15474	2	Y	710	808	1			110
							781	9									
07	18879	X	12727	-0-	-6152	-0-	97	1	11425	2	Y	1095	1067	1			138
							1205	9									
08	17577	X	9798	-0-	-7779	-0-	86	1	9065	2	Y	588	601	1			125
							647	9									
09	17010	X	9997	-0-	-7013	-0-	89	1	9215	2	Y	630	626	1			129
							693	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	125	1	16334	2	Y	1282	1201	1	1	8	179
							1410	9									
12	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	130	1	16642	2	Y	1275	1345	1			109
							1403	9									
01	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	136	1	16893	2	Y	1169	1170	1			108
							1286	9									
02	17197	X	14836	-0-	-2361	-0-	114	1	13684	2	Y	944	919	1			133
							1038	9									
03	18383	X	14450	-0-	-3933	-0-	113	1	13323	2	Y	922	903	1			152
							1014	9									
04	17790	X	14398	-0-	-3392	-0-	114	1	13244	2	Y	945	969	1			128
							1040	9									
05	18321	X	3757	-0-	-14564	-0-	31	1	3560	2	Y	151	136	1			143
							166	9									
06	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	121	1	18283	2	Y	755	801	1			97
							831	9									
07	15872	X	13452	-0-	-2420	-0-	107	1	12557	2	Y	716	729	1			84
							788	9									
08	14880	X	12211	-0-	-2669	-0-	107	1	11345	2	Y	690	652	1			122
							759	9									
09	19230	X	11566	-0-	-7664	-0-	103	1	10630	2	Y	757	739	1			140
							833	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	19859	-0-	-751	-0-	148	1	18389	2	Y	1202	1271	1			157
							1322	9									
05	21297	X	5235	-0-	-16062	-0-	29	1	4984	2	Y	202	283	1			76
							222	9									
06	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	142	1	26781	2	Y	1215	1144	1			147
							1337	9									
07	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	149	1	20362	2	Y	1137	1164	1			120
							1251	9									
08	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	166	1	18958	2	Y	1101	1094	1			127
							1211	9									
*09	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	152	1	17648	2	Y	1079	1009	1			197
							1187	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 #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10200	X	9854	-0-	-346	-0-	205 704	1 9	8945	2	Y	640	714	1			55
05	10540	X	5606	-0-	-4934	-0-	34 205	1 9	5367	2	Y	186	76	1			165
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	21 781	1 9	11813	2	Y	710	803	1			72
07	10044	X	9719	-0-	-325	-0-	60 684	1 9	8975	2	Y	622	609	1			85
08	10044	X	8365	-0-	-1679	-0-	189 552	1 9	7624	2	Y	502	514	1			73
09	9720	X	9605	-0-	-115	-0-	212 708	1 9	8685	2	Y	644	637	1			80

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	291 1562	1 9	21002	2	Y	1420	1445	1	1	8	181
12	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	293 1525	1 9	20099	2	Y	1386	1367	1			200
01	22816	X	21476	-0-	-1340	-0-	275 1485	1 9	19716	2	Y	1350	1375	1			175
02	21344	X	19859	-0-	-1485	-0-	240 1299	1 9	18320	2	Y	1181	1272	1			84
03	22816	X	20210	-0-	-2606	-0-	276 1506	1 9	18428	2	Y	1369	1326	1	1	8	126
04	22080	X	20989	-0-	-1091	-0-	283 1329	1 9	19377	2	Y	1208	1273	1			61
05	21917	X	5491	-0-	-16426	-0-	50 259	1 9	5182	2	Y	235	205	1			91
06	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	319 1668	1 9	29260	2	Y	1516	1546	1			61
07	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	330 1508	1 9	21836	2	Y	1371	1346	1			86
08	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	317 1131	1 9	18968	2	Y	1028	1059	1			55
*09	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	275 1390	1 9	17463	2	Y	1264	1222	1			97

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10500	X	10354	-0-	-146	-0-	216 701	1 9	9437	2	Y	637	713	1			52
05	10850	X	2864	-0-	-7986	-0-	17 127	1 9	2720	2	Y	115	54	1			113
06	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	23 804	1 9	12728	2	Y	731	778	1			66
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	66 745	1 9	9861	2	Y	677	656	1			87
08	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	255 739	1 9	10264	2	Y	672	669	1			90
*09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	227 642	1 9	9302	2	Y	584	603	1			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10170	X	8745	-0-	-1425	-0-	106	1	7990	2	Y	590	634	1			37
							649	9									
05	10509	X	1888	-0-	-8621	-0-	14	1	1793	2	Y	74	43	1			68
							81	9									
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	4	1	12836	2	Y	711	687	1			92
							782	9									
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	21	1	8929	2	Y	630	642	1			80
							693	9									
08	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	116	1	8743	2	Y	592	587	1			85
							651	9									
*09	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	113	1	8244	2	Y	603	593	1			95
							663	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	202	1	15246	2	Y	993	1056	1	1	8	52
							1092	9									
05	16678	X	3358	-0-	-13320	-0-	25	1	3158	2	Y	159	86	1			125
							175	9									
06	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	7	1	22129	2	Y	1210	1185	1			150
							1331	9									
07	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	40	1	16658	2	Y	1089	1110	1			129
							1198	9									
08	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	200	1	15137	2	Y	886	893	1			122
							975	9									
*09	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	196	1	14275	2	Y	997	972	1			147
							1097	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15900	X	15269	-0-	-631	-0-	111	1	13840	2	Y	1198	1258	1			167
							1318	9									
05	16430	X	5521	-0-	-10909	-0-	31	1	5228	2	Y	238	310	1			95
							262	9									
06	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	119	1	22437	2	Y	1297	1224	1			168
							1427	9									
07	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	124	1	16989	2	Y	1214	1242	1			140
							1335	9									
08	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	129	1	14796	2	Y	1164	1158	1			146
							1280	9									
09	14400	X	14324	-0-	-76	-0-	112	1	13089	2	Y	1021	967	1			200
							1123	9									

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. (I) 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
04	18180	X	17783	-0-	-397	-0-	131	1	16246	2	Y	1278	1340	1			150
							1406	9									
05	18786	X	5340	-0-	-13446	-0-	30	1	5048	2	Y	238	318	1			70
							262	9									
06	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	111	1	20799	2	Y	1174	1116	1			128
							1291	9									
07	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	113	1	15528	2	Y	1008	1042	1			94
							1109	9									
08	16151	X	13134	-0-	-3017	-0-	106	1	12095	2	Y	848	857	1			85
							933	9									
*09	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	126	1	14675	2	Y	1043	955	1			173
							1147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	334	1	24093	2	Y	1666	1701	1	1	8	210
						1833	9									
*12	25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	343	1	23492	2	Y	1638	1612	1	3	8	233
						1802	9									
01	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	305	1	21874	2	Y	1549	1583	1	1	8	198
						1704	9									
02	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	248	1	18953	2	Y	1410	1510	1	1	8	97
						1551	9									
03	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	301	1	20154	2	Y	1697	1639	1	1	8	154
						1867	9									
04	21210 X	20985	-0-	-225	-0-	279	1	19091	2	Y	1468	1549	1			73
						1615	9									
05	21917 X	12310	-0-	-9607	-0-	114	1	11946	2	Y	227	209	1			91
						250	9									
06	31430 X	31430	-0-	-0-	-0-	324	1	29665	2	Y	1310	1351	1			50
						1441	9									
07	22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	319	1	21105	2	Y	1385	1351	1			84
						1524	9									
08	21834 X	21834	-0-	-0-	-0-	338	1	20225	2	Y	1155	1179	1			60
						1271	9									
09	19260 X	19242	-0-	-18	-0-	277	1	17539	2	Y	1296	1257	1			99
						1426	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	2	Y	475	476	0			9
						523	9									
05	1984 X	304	-0-	-1680	-0-	2	1	215	2	Y	79	65	0			23
						87	9									
06	1890 X	43	-0-	-1847	-0-	43	2			Y	-0-	23	0			-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	8	1	1356	2	Y	429	427	0			2
						472	9									
08	3100 N	3670	-0-	570	570	9	1	2983	2	Y	614	614	0	1	8	1
						3	4	675	9							
*09	3000 N	3198	-0-	198	768	10	1	2557	2	Y	573	572	0			2
						1	4	630	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	Y	6	183
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-0-	183
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	Y	-0-	183
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	183

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	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

04	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	7511	2	677	9	Y	615	523	1			269
05	5363 X	141	-0-	-5222	-0-	127	2	14	9	Y	13	169	1			113
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8399	2	138	9	Y	125	167	1			71
07	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9066	2	596	9	Y	542	354	1			259
08	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	9512	2	1099	9	Y	999	1097	1			161
*09	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	8751	2	1044	9	Y	949	908	1			202

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

04	1680 X	1319	-0-	-361	-0-	1079	2	240	9	N	218	170	1			211
05	1736 X	478	-0-	-1258	-0-	399	2	79	9	N	72	158	1			125
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					125
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2396	2	435	9	N	395	361	1			159
08	1364 X	1339	-0-	-25	-0-	1167	2	172	9	N	156	181	1			134
*09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2180	2	402	9	N	365	177	1			322

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

04	5220 X	3270	-0-	-1950	-0-	2969	2	301	9	N	274	357	1			92
05	5394 X	3120	-0-	-2274	-0-	2820	2	300	9	N	273	173	1			192
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6005	2	348	9	N	316	359	1			149
07	5394 X	4493	-0-	-901	-0-	4159	2	334	9	N	304	179	1			274
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5726	2	314	9	N	285	375	1			184
09	5220 X	3514	-0-	-1706	-0-	3214	2	300	9	N	273	367	1			90

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2479	2	364	9	N	331	184	1			243
05	3720 X	280	-0-	-3440	-0-	239	2	41	9	N	37	157	1			123
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3718	2	376	9	N	342	186	1			279
07	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	2639	2	361	9	N	328	365	1			242
08	3379 X	1630	-0-	-1749	-0-	1487	2	143	9	N	130	183	1			189
09	3600 X	2109	-0-	-1491	-0-	1815	2	294	9	N	267	328	1			128

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	153	189	1			193
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	127	1			67
06	1380 N	1098	-0-	-282	-0-	737	2	361	9	N	328	176	1			219
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	166	2	205	9	N	186	176	1			229
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	201	2	205	9	N	186	344	1			71
09	1110 N	780	-0-	-330	-0-	449	2	331	9	N	301	183	1			189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	313	1	121	2	Y	684	685	0	1	8	5
							1	4	752	9							
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	46	-0-	-388	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	2582	2	Y	626	625	0	1	8	-0-
							3	4	689	9							
*09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	373	1	4814	2	Y	656	656	0			-0-
							1	4	722	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7950	X	7916	-0-	-34	-0-	482	1	5827	2	Y	1460	1462	0	1	8	11
							1	4	1606	9							
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	202	1	7859	2	Y	1502	1496	0	1	8	5
							8	4	1652	9							
*09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	579	1	6188	2	Y	1857	1855	0			7
							4	4	2043	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	1227	-0-	-2073	-0-	360	1	439	2	Y	389	391	0			11
							428	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	295	-0-	-2371	-0-	1	1	286	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	364	1	4444	2	Y	806	803	0	1	8	3
							4	4	887	9							
*09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	387	1	3060	2	Y	667	667	0			3
							1	4	734	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5910	X	721	-0-	-5189	-0-	324	1	55	2	Y	311	312	0			-0-
							342	9									
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
07	7657	X	516	-0-	-7141	-0-	498	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
08	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	1055	1	17878	2	Y	1319	1315	0	1	8	3
							7	4	1451	9							
*09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	629	1	8201	2	Y	1345	1344	0			4
							3	4	1480	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	3616	-0-	-2234	-0-	381	1	2213	2	Y	928	928	0	1	8	2
							1	4	1021	9							
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	312	-0-	-1827	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	242	1	3667	2	Y	669	667	0	1	8	1
							3	4	736	9							
09	2070	X	644	-0-	-1426	-0-	285	1	38	2	Y	291	292	0			-0-
							1	4	320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-	25	1			60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

04	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	2546	2	246	9	N	224	352	1	1	8	63
05	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2342	2	285	9	N	259	183	1			139
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	2516	2	257	9	N	234	182	1			191
07	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	2537	2	234	9	N	213	163	1	3	8	238
08	3565	X	2831	-0-	-734	-0-	2561	2	270	9	N	245	359	1			124
09	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	1955	2	201	9	N	183	175	1			132

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2534	2	232	9	N	211	184	1			189
05	1736	X	414	-0-	-1322	-0-	377	2	37	9	N	34	175	1			48
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3636	2	294	9	N	267	183	1			132
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1854	2	178	9	N	162	178	1			116
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1600	2	190	9	N	173	184	1			105
09	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	1497	2	173	9	N	157	188	1			74

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

04	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	142	1	9116	2	Y	1195	1199	0	1	8	3
							1	4	1315	9							
05	9300	X	1137	-0-	-8163	-0-	60	1	945	2	Y	119	99	0	1	8	22
							1	4	131	9							
06	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	11	1	8213	2	Y	776	798	0			-0-
							1	4	854	9							
07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	254	1	11079	2	Y	1165	1162	0	1	8	2
							1282	9									
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	230	1	10163	2	Y	812	813	0	1	8	-0-
							4	4	893	9							
*09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	201	1	8364	2	Y	816	815	0			1
							1	4	898	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	647	1	2061	2	Y	335	157	0			255
							369	9									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0			254
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					254
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					254
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	637	1	2140	2	Y	382	253	0			383
							420	9									
*09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	634	1	1759	2	Y	330	523	0			190
							363	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	343	1	150	2	Y	851	851	0	1	8	7
							1	4	936	9							
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	200	-0-	-327	-0-	179	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	185	1	61	2	Y	401	399	0			2
							2	4	441	9							
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	151	1	22	2	Y	169	170	0			1
							186	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	341	1	3242	2	Y	558	559	0	1	8	4
							614	9									
05	4092	X	977	-0-	-3115	-0-	22	1	940	2	Y	14	13	0			5
							15	9									
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	22	1	4265	2	Y	719	720	0			4
							1	4	791	9							
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	374	1	3313	2	Y	1468	1464	0	1	8	7
							1615	9									
08	4123	X	3632	-0-	-491	-0-	302	1	2565	2	Y	693	695	0	1	8	4
							3	4	762	9							
*09	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	242	1	6307	2	Y	710	709	0			5
							1	4	781	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	107	1	4966	2	Y	1298	1300	0	1	8	4
							1	4	1428	9							
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	5730	X	3166	-0-	-2564	-0-	7	1	2550	2	Y	553	551	0			2
							1	4	608	9							
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	222	1	5477	2	Y	1207	1204	0	1	8	4
							1328	9									
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	237	1	7560	2	Y	996	995	0	1	8	4
							5	4	1096	9							
*09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	201	1	6072	2	Y	1189	1187	0			6
							2	4	1308	9							

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	354	1	2952	2	Y	880	881	0	1	8	7
							1	4	968	9							
05	4774	X	249	-0-	-4525	-0-	4	1	44	2	Y	183	149	0	1	8	40
							201	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	20	1	5333	2	Y	345	380	0			5
							380	9									
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	560	1	4655	2	Y	470	470	0			5
							517	9									
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	560	1	4220	2	Y	446	447	0			4
							2	4	491	9							
*09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	369	1	2666	2	Y	666	665	0			5
							1	4	733	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6720	X	6509	-0-	-211	-0-	409	1	5410	2	Y	626	627	0	1	8	1
							1	4	689	9							
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6960	X	1256	-0-	-5704	-0-	8	1	989	2	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	517	1	4969	2	Y	641	640	0	1	8	-0-
							705	9									
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	515	1	5191	2	Y	571	570	0	1	8	-0-
							3	4	628	9							
*09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	401	1	5115	2	Y	611	611	0			-0-
							1	4	672	9							

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

*11	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	91	1	21628	2	Y	1535	1654	1	1	8	51
							1689	9									
12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	93	1	20673	2	Y	1367	1359	1	1	8	58
							1504	9									
01	21917	X	21252	-0-	-665	-0-	92	1	19638	2	Y	1384	1305	1	1	8	136
							1522	9									
02	20503	X	19086	-0-	-1417	-0-	86	1	17637	2	Y	1239	1312	1	1	8	62
							1363	9									
03	21917	X	19700	-0-	-2217	-0-	92	1	18155	2	Y	1321	1240	1	1	8	142
							1453	9									
04	21210	X	19123	-0-	-2087	-0-	88	1	17702	2	Y	1212	1288	1			66
							1333	9									
05	21917	X	8915	-0-	-13002	-0-	27	1	8530	2	Y	325	289	1			102
							358	9									
06	26193	X	26193	-0-	-0-	-0-	101	1	24714	2	Y	1253	1312	1			43
							1378	9									
07	20398	X	19060	-0-	-1338	-0-	88	1	17701	2	Y	1155	1102	1			96
							1271	9									
08	19747	X	17752	-0-	-1995	-0-	89	1	16458	2	Y	1095	1109	1			82
							1205	9									
09	19950	X	16514	-0-	-3436	-0-	87	1	15233	2	Y	1085	1076	1			91
							1194	9									

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

04	18480	X	16531	-0-	-1949	-0-	76	1	15287	2	Y	1062	1133	1			61
							1168	9									
05	19096	X	3024	-0-	-16072	-0-	9	1	2888	2	Y	115	129	1			47
							127	9									
06	17850	X	16961	-0-	-889	-0-	65	1	16019	2	Y	797	815	1			29
							877	9									
07	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	79	1	15759	2	Y	1010	952	1			87
							1111	9									
08	16275	X	14953	-0-	-1322	-0-	75	1	13846	2	Y	938	951	1			74
							1032	9									
09	15750	X	14411	-0-	-1339	-0-	75	1	13255	2	Y	983	972	1			85
							1081	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21360	X	18802	-0-	-2558	-0-	87	1	17465	2	Y	1136	1206	1			69
							1250	9									
05	22072	X	6678	-0-	-15394	-0-	20	1	6397	2	Y	237	221	1			85
							261	9									
06	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	91	1	22362	2	Y	1010	1053	1			42
							1111	9									
07	18848	X	18832	-0-	-16	-0-	88	1	17580	2	Y	1058	1004	1			96
							1164	9									
08	18848	X	16760	-0-	-2088	-0-	84	1	15630	2	Y	951	967	1			80
							1046	9									
09	18240	X	15615	-0-	-2625	-0-	83	1	14513	2	Y	926	920	1			86
							1019	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19560	X	15894	-0-	-3666	-0-	73	1	14725	2	Y	996	1046	1			51
							1096	9									
05	19375	X	6852	-0-	-12523	-0-	20	1	6536	2	Y	269	239	1			81
							296	9									
06	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	105	1	25499	2	Y	969	1019	1			31
							1066	9									
07	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	92	1	18296	2	Y	940	895	1			76
							1034	9									
08	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	90	1	16607	2	Y	1005	1009	1			72
							1106	9									
*09	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	83	1	14527	2	Y	917	915	1			74
							1009	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	71	1	14457	2	Y	1160	1225	1			68
							1276	9									
05	14415	X	6037	-0-	-8378	-0-	18	1	5751	2	Y	244	227	1			85
							268	9									
06	13950	X	8871	-0-	-5079	-0-	33	1	8095	2	Y	675	732	1			28
							743	9									
07	14012	X	13437	-0-	-575	-0-	61	1	12265	2	Y	1010	951	1			87
							1111	9									
08	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	70	1	13049	2	Y	969	980	1			76
							1066	9									
09	13560	X	12795	-0-	-765	-0-	67	1	11764	2	Y	876	875	1			77
							964	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	117	1	8017	2	Y	673	685	1			36
							740	9									
05	9610	X	386	-0-	-9224	-0-	2	1	239	2	Y	132	114	1			54
							145	9									
06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	116	1	10675	2	Y	534	564	1			24
							587	9									
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	157	1	10429	2	Y	790	763	1			51
							869	9									
08	9889	X	8641	-0-	-1248	-0-	132	1	7887	2	Y	565	583	1			33
							622	9									
09	10110	X	9504	-0-	-606	-0-	135	1	8567	2	Y	729	703	1			59
							802	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	3101	-0-	-3529	-0-	6	1	2581	2	Y	467	466	0			8
							514	9									
05	6851	X	1295	-0-	-5556	-0-	47	1	1184	2	Y	58	48	0			18
							64	9									
06	4680	X	4233	-0-	-447	-0-	4	1	3937	2	Y	265	277	0			6
							292	9									
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	144	1	2621	2	Y	456	456	0			6
							502	9									
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	139	1	4792	2	Y	355	355	0			6
							2	4	391	9							
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	515	514	0			7
							1	4	567	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	440	1	4438	2	Y	364	366	0			2
							400	9									
05	3565	X	33	-0-	-3532	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	0			1
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	21	1	4776	2	Y	518	517	0			2
							1	4	570	9							
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	548	1	4304	2	Y	487	487	0			2
							536	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	579	1	4426	2	Y	466	466	0			2
							2	4	513	9							
09	4020	X	3273	-0-	-747	-0-	362	1	2478	2	Y	393	393	0			2
							1	4	432	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10080	X	6610	-0-	-3470	-0-	388	1	4976	2	Y	1132	1138	0	1	8	2
							1	4	1245	9							
05	7161	X	1270	-0-	-5891	-0-	25	1	990	2	Y	231	188	0	1	8	44
							1	4	254	9							
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	43	1	6561	2	Y	1908	1949	0			3
							2	4	2099	9							
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	567	1	6437	2	Y	1144	1146	0	1	8	-0-
							1258	9									
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	681	1	6921	2	Y	1118	1117	0	1	8	-0-
							6	4	1230	9							
*09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	449	1	5864	2	Y	1141	1140	0			1
							2	4	1255	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4950	X	1890	-0-	-3060	-0-	261	1	1004	2	Y	568	569	0	1	8	1
							625	9									
05	4991	X	196	-0-	-4795	-0-	4	1	182	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	4830	X	4166	-0-	-664	-0-	23	1	3337	2	Y	732	733	0			-0-
							1	4	805	9							
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	521	1	3561	2	Y	670	669	0	1	8	-0-
							737	9									
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	319	1	2161	2	Y	600	599	0	1	8	-0-
							3	4	660	9							
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	358	1	3096	2	Y	625	624	0			1
							1	4	688	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	82	1	1986	2	Y	445	445	0			6
							490	9									
05	3999	X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			Y	-0-	1	0			5
06	3870	X	602	-0-	-3268	-0-	2	1	445	2	Y	141	141	0			5
							155	9									
07	1891	X	1107	-0-	-784	-0-	105	1	451	2	Y	501	500	0	1	8	5
							551	9									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	165	1	3448	2	Y	335	336	0			4
							1	4	369	9							
*09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	131	1	3677	2	Y	448	447	0			5
							1	4	493	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	121	1	5842	2	Y	813	815	0	1	8	5
							1	4	894	9							
05	4433	X	501	-0-	-3932	-0-	47	1	370	2	Y	76	63	0			18
							84	9									
06	4290	X	2523	-0-	-1767	-0-	9	1	1783	2	Y	664	678	0			4
							1	4	730	9							
07	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	120	1	4039	2	Y	528	528	0	1	8	3
							581	9									
08	5456	X	1858	-0-	-3598	-0-	32	1	221	2	Y	1452	1448	0	1	8	6
							8	4	1597	9							
*09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	168	1	6087	2	Y	590	590	0			6
							1	4	649	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	215	1	3415	2	Y	511	553	1			187
							562	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					187
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	395	364	1			218
07	12927	X	3648	-0-	-9279	-0-	218	1	2984	2	Y	405	344	1			279
							446	9									
08	11222	X	3727	-0-	-7495	-0-	229	1	3065	2	Y	394	539	1			134
							433	9									
09	4200	X	3081	-0-	-1119	-0-	209	1	2513	2	Y	326	369	1			91
							359	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	828	2	317	9	N	288	350	1	4	8	113
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2	2	8			113
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					113
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	638	2	498	9	N	453	180	1			386
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	756	2	394	9	N	358	546	1			198
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	692	2	375	9	N	341	364	1			175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	1520	-0-	-6070	-0-	173	1	1159	2	Y	171	173	0			2
							188	9									
05	3162	X	270	-0-	-2892	-0-	31	1	211	2	Y	25	20	0			7
							28	9									
06	3060	X	1582	-0-	-1478	-0-	1503	2	79	9	Y	72	77	0			2
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	169	1	3438	2	Y	200	200	0			2
							220	9									
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	224	1	5120	2	Y	275	275	0			2
							303	9									
*09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	168	1	1557	2	Y	144	144	0			2
							158	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	175	1	2164	2	Y	435	434	0			2
							479	9									
05	1333	X	937	-0-	-396	-0-	41	1	796	2	Y	91	75	0	1	8	17
							100	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3206	2	176	9	Y	160	176	0			1
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	203	1	5724	2	Y	507	507	0	1	8	-0-
							558	9									
08	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	134	1	2147	2	Y	346	346	0			-0-
							381	9									
09	3390	X	2652	-0-	-738	-0-	132	1	2247	2	Y	248	248	0			-0-
							273	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	134	1	8161	2	Y	1344	1349	0	1	8	3
							1	4	1478	9							
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	14	1	6002	2	Y	1011	1007	0			4
							1	4	1112	9							
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	237	1	9557	2	Y	1560	1557	0	2	8	5
							1	4	1716	9							
08	8835	X	5900	-0-	-2935	-0-	167	1	4991	2	Y	672	673	0	1	8	3
							3	4	739	9							
09	8550	X	8464	-0-	-86	-0-	210	1	6845	2	Y	1278	1276	0			5
							3	4	1406	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6870	X	5867	-0-	-1003	-0-	254	1	5054	2	Y	507	510	0	1	8	15
							1	4	558	9							
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	6870	X	1476	-0-	-5394	-0-	1468	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	7285	X	3486	-0-	-3799	-0-	178	1	2801	2	Y	461	460	0			1
							507	9									
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	294	1	6378	2	Y	594	593	0	1	8	1
							4	4	653	9							
09	5880	X	5039	-0-	-841	-0-	236	1	4323	2	Y	435	435	0			1
							1	4	479	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5940	X	2430	-0-	-3510	-0-	198	1	1959	2	Y	248	250	0			8
							273	9									
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	2	1	7500	2	Y	115	114	0			1
							127	9									
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	279	1	4314	2	Y	508	507	0	1	8	1
							559	9									
08	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	218	1	3087	2	Y	342	342	0			1
							1	4	376	9							
*09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	242	1	3815	2	Y	430	429	0			2
							1	4	473	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4680	X	3457	-0-	-1223	-0-	277	1	2624	2	Y	505	507	0	1	8	-0-
							556	9									
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5220	X	3803	-0-	-1417	-0-	3	1	3546	2	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	290	1	2705	2	Y	425	424	0			1
							468	9									
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	339	1	3522	2	Y	790	788	0	1	8	2
							4	4	869	9							
*09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	291	1	3022	2	Y	629	629	0			2
							1	4	692	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	6	1	3109	2	Y	547	548	0	1	8	6
							1	4	602	9							
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	9	1	5185	2	Y	647	645	0			2
							1	4	712	9							
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	24	1	6097	2	Y	1323	1320	0	1	8	4
							1455	9									
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	11	1	4768	2	Y	724	726	0	1	8	1
							3	4	796	9							
*09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	9	1	3959	2	Y	534	534	0			1
							1	4	587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6540	X	5878	-0-	-662	-0-	308	1	4939	2	Y	573	575	0	1	8	1
							1	4	630	9							
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6	1	5793	2	Y	369	367	0			2
							406	9									
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	339	1	6007	2	Y	702	701	0	1	8	2
							772	9									
08	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	397	1	6704	2	Y	701	701	0	1	8	1
							4	4	771	9							
*09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	330	1	5261	2	Y	1506	1502	0			5
							3	4	1657	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7530	X	6975	-0-	-555	-0-	282	1	5811	2	Y	801	802	0	1	8	2
							1	4	881	9							
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	14	1	12162	2	Y	994	992	0			2
							1	4	1093	9							
07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	326	1	6568	2	Y	882	881	0	1	8	2
							970	9									
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	317	1	6513	2	Y	762	762	0	1	8	1
							4	4	838	9							
*09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	302	1	5734	2	Y	802	801	0			2
							2	4	882	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9990	X	5477	-0-	-4513	-0-	313	1	4320	2	Y	766	769	0	1	8	1
							1	4	843	9							
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	30	1	12943	2	Y	2142	2136	0			6
							2	4	2356	9							
07	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	437	1	10399	2	Y	1735	1734	0	2	8	5
							1909	9									
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	438	1	10883	2	Y	1544	1545	0	1	8	3
							8	4	1698	9							
*09	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	423	1	9978	2	Y	1570	1568	0			5
							3	4	1727	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	90	1	3400	2	Y	481	482	0			2
							1	4	529	9							
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3060	X	1533	-0-	-1527	-0-	3	1	1279	2	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
07	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	125	1	2577	2	Y	608	606	0	1	8	1
							669	9									
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	145	1	3465	2	Y	381	381	0			1
							2	4	419	9							
09	3270	X	2816	-0-	-454	-0-	108	1	2241	2	Y	424	424	0			1
							1	4	466	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8700	X	6784	-0-	-1916	-0-	161 394	1 9	6229	2	Y	358	360	1			6
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	8700	X	5216	-0-	-3484	-0-	107 196	1 9	4913	2	Y	178	173	1			5
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	166 365	1 9	7856	2	Y	332	325	1			12
08	7006	X	6238	-0-	-768	-0-	141 303	1 9	5794	2	Y	275	279	1			8
*09	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	202 371	1 9	7771	2	Y	337	334	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	6386	-0-	-724	-0-	108 276	1 9	6002	2	Y	251	291	1			34
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					34
06	7110	X	4974	-0-	-2136	-0-	47 28	1 9	4899	2	Y	25	44	1			15
07	6820	X	1804	-0-	-5016	-0-	29 33	1 9	1742	2	Y	30	31	1			14
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	103 309	1 9	6945	2	Y	281	250	1			45
09	6390	X	6201	-0-	-189	-0-	94 277	1 9	5830	2	Y	252	264	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8310	X	7181	-0-	-1129	-0-	120 385	1 9	6676	2	Y	350	401	1			51
05	8649	X	1149	-0-	-7500	-0-	15 2	1 9	1132	2	Y	2					53
06	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	115 388	1 9	11935	2	Y	353	320	1			86
07	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	204 525	1 9	12098	2	Y	477	426	1			137
08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	186 631	1 9	12602	2	Y	574	602	1			109
*09	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	167 560	1 9	10420	2	Y	509	548	1			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9510	X	8746	-0-	-764	-0-	144 554	1 9	8048	2	Y	504	571	1			37
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					37
06	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	110 431	1 9	11454	2	Y	392	365	1			64
07	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	164 558	1 9	9701	2	Y	507	457	1			114
08	9331	X	8207	-0-	-1124	-0-	114 385	1 9	7708	2	Y	350	416	1			48
09	9030	X	8678	-0-	-352	-0-	129 477	1 9	8072	2	Y	434	453	1			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11340 X	9147	-0-	-2193	-0-	143	1	8659	2	Y	314	328	1			36
						345	9									
05	11625 X	4223	-0-	-7402	-0-	5	1	4144	2	Y	67	47	1			56
						74	9									
06	11070 X	2629	-0-	-8441	-0-	1	1	2609	2	Y	17	64	1			9
						19	9									
07	10633 X	76	-0-	-10557	-0-	76	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					-0-
09	9150 X	5210	-0-	-3940	-0-	95	1	5002	2	Y	103	78	1			25
						113	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18270 X	16388	-0-	-1882	-0-	252	1	15326	2	Y	736	775	1			90
						810	9									
05	17887 X	6332	-0-	-11555	-0-	8	1	6079	2	Y	223	141	1			172
						245	9									
06	29927 X	29927	-0-	-0-	-0-	12	1	29010	2	Y	823	853	1			142
						905	9									
07	20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	39	1	19874	2	Y	657	343	1			456
						723	9									
08	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	408	1	18125	2	Y	705	902	1			259
						776	9									
*09	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	300	1	15749	2	Y	859	844	1			274
						945	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11220 X	9236	-0-	-1984	-0-	221	1	8587	2	Y	389	394	1			11
						428	9									
05	9951 X	5223	-0-	-4728	-0-	39	1	5037	2	Y	134	136	1			9
						147	9									
06	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	275	1	12597	2	Y	244	242	1			11
						268	9									
07	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	242	1	11467	2	Y	389	383	1			17
						428	9									
08	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	267	1	10938	2	Y	333	337	1			13
						366	9									
09	8340 X	7867	-0-	-473	-0-	193	1	7390	2	Y	258	258	1			13
						284	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2040 X	1678	-0-	-362	-0-	138	1	1292	2	N	225	247	1			41
						248	9									
05	2108 X	1689	-0-	-419	-0-	39	1	1496	2	N	140	101	1			80
						154	9									
06	2160 X	1723	-0-	-437	-0-	1505	2	218	9	N	198	213	1			65
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	274	1	2108	2	N	505	509	1			61
						556	9									
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	259	1	2436	2	N	539	512	1			88
						593	9									
*09	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	248	1	1442	2	N	424	442	1			70
						466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5147	2	637	9	N	579	570	0	9	1	8
05	5735	X	4281	-0-	-1454	-0-	3855	2	426	9	N	387	390	0			5
06	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	4862	2	557	9	N	506	398	0	108	1	5
07	5983	X	4070	-0-	-1913	-0-	3508	2	562	9	N	511	509	0			7
08	5983	X	2215	-0-	-3768	-0-	1948	2	267	9	N	243	243	0	2	1	5
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-	3	1			2

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	257	1	1899	2	N	389	383	1			60
							428	9									
05	3038	X	44	-0-	-2994	-0-	14	1	30	9	N	27	54	1			33
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					33
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	248	1	3218	2	N	273	235	1			71
							300	9									
08	2852	X	1937	-0-	-915	-0-	192	1	1232	2	N	466	465	1			72
							513	9									
09	2580	X	2539	-0-	-41	-0-	204	1	1899	2	N	396	410	1			58
							436	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	410	1	8676	2	Y	1091	1094	0	1	8	2
							1	4	1200	9							
05	8184	X	5178	-0-	-3006	-0-	125	1	4745	2	Y	279	226	0	2	8	53
							1	4	307	9							
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	499	1	8610	2	Y	1294	1345	0			2
							1	4	1423	9							
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	482	1	9012	2	Y	1078	1077	0	1	8	2
							1186	9									
08	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	444	1	10252	2	Y	1111	1111	0	1	8	1
							6	4	1222	9							
*09	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	401	1	9895	2	Y	1009	1008	0			2
							2	4	1110	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6660	X	477	-0-	-6183	-0-	175	1	43	2	Y	235	236	0			-0-
							259	9									
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	4	1	6691	2	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	435	1	4501	2	Y	618	617	0	1	8	-0-
							680	9									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	414	1	3410	2	Y	444	444	0			-0-
							2	4	488	9							
*09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	468	1	4964	2	Y	366	366	0			-0-
							1	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	394	1	6976	2	Y	1298	1302	0	1	8	5
							1	4	1428	9							
05	6355	X	1497	-0-	-4858	-0-	52	1	1303	2	Y	129	107	0	1	8	26
							142	9									
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	516	1	6948	2	Y	1264	1287	0			3
							1	4	1390	9							
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	502	1	7773	2	Y	1231	1230	0	1	8	3
							1354	9									
08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	442	1	6379	2	Y	1102	1102	0	1	8	2
							6	4	1212	9							
*09	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	437	1	7929	2	Y	1346	1345	0			3
							3	4	1481	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	427	1	2383	2	Y	628	626	0	1	8	1
							1	4	691	9							
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1770	X	647	-0-	-1123	-0-	103	1	156	2	Y	353	352	0			1
							388	9									
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	388	1	3412	2	Y	1132	1130	0	1	8	2
							1245	9									
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	403	1	2986	2	Y	1171	1170	0	1	8	2
							6	4	1288	9							
*09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	386	1	2824	2	Y	1361	1359	0			4
							3	4	1497	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	376	1	7338	2	Y	846	849	0	1	8	2
							1	4	931	9							
05	6541	X	3344	-0-	-3197	-0-	87	1	3095	2	Y	147	120	0	1	8	28
							162	9									
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	476	1	8064	2	Y	1135	1160	0			3
							1	4	1249	9							
07	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	413	1	7393	2	Y	849	849	0	1	8	2
							934	9									
08	8153	X	7553	-0-	-600	-0-	411	1	6323	2	Y	741	740	0	1	8	2
							4	4	815	9							
09	7890	X	6164	-0-	-1726	-0-	366	1	5075	2	Y	656	656	0			2
							1	4	722	9							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8820	X	8174	-0-	-646	-0-	399	1	6841	2	Y	848	852	0	1	8	1
							1	4	933	9							
05	9114	X	3543	-0-	-5571	-0-	97	1	3261	2	Y	168	136	0	1	8	32
							185	9									
06	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	569	1	9151	2	Y	1218	1248	0			2
							1	4	1340	9							
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	421	1	7924	2	Y	964	964	0	1	8	1
							1060	9									
08	8401	X	7719	-0-	-682	-0-	318	1	6271	2	Y	1023	1021	0	1	8	2
							5	4	1125	9							
*09	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	448	1	7455	2	Y	1086	1085	0			3
							2	4	1195	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	488	1	6178	2	Y	843	844	0	1	8	4
							1	4	927	9							
05	6727	X	3253	-0-	-3474	-0-	101	1	3088	2	Y	58	49	0			13
							64	9									
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	826	1	13025	2	Y	1085	1093	0			5
							1	4	1194	9							
07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	536	1	8263	2	Y	850	851	0	1	8	3
							935	9									
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	450	1	7012	2	Y	738	739	0	1	8	1
							4	4	812	9							
*09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	391	1	5768	2	Y	698	698	0			1
							1	4	768	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6810	X	4538	-0-	-2272	-0-	350	1	3668	2	Y	473	475	0			2
							520	9									
05	7037	X	2931	-0-	-4106	-0-	72	1	2767	2	Y	84	69	0	1	8	16
							92	9									
06	6330	X	2128	-0-	-4202	-0-	231	1	1353	2	Y	494	508	0			2
							1	4	543	9							
07	4836	X	1451	-0-	-3385	-0-	222	1	141	2	Y	989	986	0	1	8	4
							1088	9									
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	434	1	5033	2	Y	937	936	0	1	8	4
							5	4	1031	9							
*09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	444	1	5250	2	Y	893	892	0			5
							2	4	982	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4080	X	2042	-0-	-2038	-0-	289	1	1428	2	Y	295	295	0			3
							325	9									
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1800	X	1165	-0-	-635	-0-	157	1	775	2	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	343	1	2095	2	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	352	1	1358	2	Y	214	214	0			-0-
							1	4	235	9							
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	329	1	1813	2	Y	293	293	0			-0-
							1	4	322	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3282	2	591	9	Y	537	530	0	7	1	7
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4027	2	571	9	Y	519	519	0			7
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3151	2	460	9	Y	418	330	0	89	1	6
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	3763	2	685	9	Y	623	622	0			7
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4349	2	680	9	Y	618	614	0	5	1	6
*09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4235	2	617	9	Y	561	549	0	12	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	152	1	1420	2	N	309	293	1			44
							340	9									
05	2294	X	792	-0-	-1502	-0-	18	1	689	2	N	77	70	1			51
							85	9									
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	1617	2	657	9	N	597	502	1			146
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	172	1	1330	2	N	565	639	1			72
							622	9									
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	174	1	1642	2	N	436	436	1			72
							480	9									
09	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	195	1	1136	2	N	417	425	1			64
							459	9									

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

04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	2			N	-0-	11	1			-0-
05	1612	X	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	26	20	1			6
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	810	2	546	9	N	496	295	1			207
*08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	7776	2	1234	9	N	1122	1329	1			-0-
*09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7256	2	584	9	Y	531	450	1			81

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

04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	536	1	8097	2	Y	1311	1315	0	1	8	2
							1	4	1442	9							
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					-0-
07	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
08	8556	X	5787	-0-	-2769	-0-	161	1	4871	2	Y	684	682	0	1	8	1
							3	4	752	9							
*09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	694	1	8719	2	Y	854	853	0			2
							2	4	939	9							

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

04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	646	2	N	429	416	1			71
							472	9									
05	930	N	195	-0-	-735	-0-	4	1	138	2	N	48	65	1			54
							53	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	54	1			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	711	2	N	512	456	1			56
							563	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	674	2	N	352	347	1			61
							387	9									
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	258	2	N	289	301	1			49
							318	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1160	1	5215	2	N	876	862	0	13	1	5
							964	9									
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	688	1	3798	2	N	572	573	0			4
							629	9									
06	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	1047	1	1707	2	N	481	379	0	103	1	3
							529	9									
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1219	1	5119	2	N	742	739	0			6
							816	9									
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1217	1	5564	2	N	669	666	0	6	1	3
							736	9									
*09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	1179	1	6132	2	N	739	722	0	16	1	4
							813	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 #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	432	1	3260	2	Y	527	542	1			51
							580	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					51
06	570	X	12	-0-	-558	-0-	2	1	10	9	Y	9	44	1			16
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	222	1	526	2	Y	545	493	1			68
							600	9									
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	382	1	3483	2	Y	503	502	1			69
							553	9									
*09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	414	1	3439	2	Y	449	492	1			26
							494	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17160	X	15000	-0-	-2160	-0-	883	1	13037	2	Y	982	1049	1			75
							1080	9									
05	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					75
06	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	165	1	25478	2	Y	1057	1014	1			118
							1163	9									
07	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	826	1	21912	2	Y	1444	1406	1			156
							1588	9									
08	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	911	1	15801	2	Y	1048	1084	1	1	8	119
							1153	9									
*09	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	780	1	13325	2	Y	1173	1262	1			30
							1290	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	259	1	1818	2	Y	528	545	1			36
							581	9									
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					36
06	2640	X	1385	-0-	-1255	-0-	11	1	1159	2	Y	195	211	1			20
							215	9									
07	3100	N	3830	-0-	730	730	255	1	2848	2	Y	661	616	1			65
							727	9									
08	3100	N	3408	-0-	308	1038	390	1	2318	2	Y	636	633	1			68
							700	9									
*09	3000	N	3890	-0-	890	1928	434	1	2839	2	Y	561	617	1			12
							617	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3552	-0-	-1278	-0-	408	1	2681	2	N	421	422	0			1
							463	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	20	1	3227	2	N	455	453	0			2
							2	4	501	9							
*09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	417	1	3180	2	N	599	598	0			3
							1	4	659	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	508	1	4603	2	Y	918	920	0	1	8	4
							1	4	1010	9							
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
08	4681	X	2410	-0-	-2271	-0-	17	1	1845	2	Y	496	494	0			2
							2	4	546	9							
*09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	563	1	7120	2	Y	1807	1802	0			7
							4	4	1988	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	469	1	3823	2	Y	615	616	0	1	8	2
							1	4	677	9							
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	27	1	4526	2	Y	713	711	0	1	8	1
							4	4	784	9							
*09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	519	1	4738	2	Y	861	860	0			2
							2	4	947	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9390	X	6022	-0-	-3368	-0-	507	1	4526	2	Y	898	902	0	1	8	3
							1	4	988	9							
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
08	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	46	1	7500	2	Y	1263	1259	0	1	8	3
							6	4	1389	9							
*09	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	578	1	7178	2	Y	1294	1293	0			4
							3	4	1423	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	401	1	3876	2	Y	905	907	0	1	8	1
							1	4	996	9							
05	3503	X	7	-0-	-3496	-0-	1	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	206	1	2955	2	Y	738	736	0	1	8	1
							4	4	812	9							
*09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	402	1	3316	2	Y	1135	1132	0			4
							2	4	1249	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	423	1	2274	2	Y	442	443	0			10
							486	9									
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	20	1	3080	2	Y	562	560	0	1	8	1
							4	4	618	9							
*09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	358	1	2726	2	Y	523	523	0			1
							1	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	11	1	3923	2	Y	910	914	0	1	8	4
							1	4	1001	9							
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	15	1	8483	2	Y	1038	1035	0	1	8	2
							6	4	1142	9							
*09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	17	1	4375	2	Y	942	941	0			3
							1	4	1036	9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	244	1	12470	2	Y	1456	1458	0	1	8	3
							1	4	1602	9							
05	7099	X	3358	-0-	-3741	-0-	45	1	3159	2	Y	140	116	0	1	8	26
							154	9									
06	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	238	1	17133	2	Y	1592	1616	0			2
							2	4	1751	9							
07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	258	1	12413	2	Y	1955	1953	0	2	8	2
							2151	9									
08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	246	1	11363	2	Y	2199	2195	0	2	8	4
							11	4	2419	9							
*09	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	254	1	12492	2	Y	1724	1724	0			4
							4	4	1896	9							

FAITH-BONITA 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	116	1	4440	2	Y	1227	1229	0	1	8	3
							1350	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	27	1	7438	2	Y	1338	1334	0			4
							2	4	1472	9							
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	138	1	5990	2	Y	1374	1373	0	1	8	4
							1511	9									
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	125	1	4553	2	Y	1269	1268	0	1	8	4
							6	4	1396	9							
*09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	133	1	3717	2	Y	1137	1137	0			4
							2	4	1251	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10380	X	7035	-0-	-3345	-0-	436	1	5612	2	Y	897	898	0	1	8	1
							987	9									
05	9610	X	281	-0-	-9329	-0-	28	1	229	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
06	9300	X	7517	-0-	-1783	-0-	32	1	6464	2	Y	927	928	0			1
							1	4	1020	9							
07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	366	1	5898	2	Y	1205	1203	0	1	8	2
							1326	9									
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	446	1	5209	2	Y	1030	1030	0	1	8	1
							5	4	1133	9							
*09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	424	1	5388	2	Y	1006	1005	0			2
							2	4	1107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	699	1	8050	2	Y	1749	1753	0	2	8	2
							1	4	1924	9							
05	1953	X	516	-0-	-1437	-0-	42	1	412	2	Y	56	49	0			9
							62	9									
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	42	1	5797	2	Y	1497	1506	0			-0-
							2	4	1647	9							
07	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	608	1	8977	2	Y	2126	2123	0	2	8	1
							1	4	2339	9							
08	10044	X	10038	-0-	-6	-0-	558	1	7700	2	Y	1610	1609	0	2	8	-0-
							9	4	1771	9							
*09	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	594	1	9804	2	Y	1581	1579	0			2
							4	4	1739	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	13	1	5121	2	Y	1047	1052	0	1	8	3
							1152	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	22	1	5890	2	Y	1429	1425	0	1	8	3
							7	4	1572	9							
*09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	17	1	5272	2	Y	1035	1035	0			3
							2	4	1139	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	327	1	17682	2	Y	1842	1847	0	2	8	5
							2	4	2026	9							
05	20026	X	4422	-0-	-15604	-0-	59	1	4147	2	Y	195	161	0	1	8	38
							1	4	215	9							
06	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	369	1	29224	2	Y	2642	2675	0			5
							3	4	2906	9							
07	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	378	1	19252	2	Y	2922	2918	0	3	8	6
							1	4	3214	9							
08	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	370	1	18124	2	Y	3546	3541	0	3	8	8
							18	4	3901	9							
*09	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	326	1	16390	2	Y	2097	2099	0			6
							4	4	2307	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	310	1	4766	2	Y	1021	1023	0	1	8	4
							1	4	1123	9							
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	411	1	7873	2	Y	1053	1050	0	1	8	2
							5	4	1158	9							
*09	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	390	1	6184	2	Y	983	982	0			3
							2	4	1081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	388	1	3570	2	Y	736	735	0	1	8	2
							1	4	810	9							
05	3720	X	17	-0-	-3703	-0-	2	2	15	9	Y	14	13	0			3
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
08	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	184	1	2509	2	Y	537	536	0	1	8	-0-
							3	4	591	9							
*09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	424	1	4002	2	Y	746	745	0			1
							2	4	821	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	135	1	2696	2	Y	502	502	0	1	8	1
							1	4	552	9							
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	1996	-0-	-1073	-0-	88	1	1413	2	Y	448	448	0			-0-
							2	4	493	9							
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	128	1	2647	2	Y	618	618	0			-0-
							1	4	680	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	4618	-0-	-7772	-0-	640	1	3100	2	Y	797	797	0	1	8	3
							1	4	877	9							
05	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	290	1	3866	2	Y	712	709	0	1	8	2
							4	4	783	9							
*09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	671	1	4868	2	Y	1345	1343	0			4
							3	4	1480	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	612	1	7649	2	Y	1112	1111	0	1	8	1
							1	4	1223	9							
05	8060	X	95	-0-	-7965	-0-	95	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	63	1	21238	2	Y	1686	1681	0			5
							2	4	1855	9							
07	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	710	1	19328	2	Y	2716	2711	0	3	8	7
							1	4	2988	9							
08	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	603	1	13120	2	Y	1935	1937	0	2	8	3
							10	4	2129	9							
*09	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	480	1	9158	2	Y	1239	1239	0			3
							3	4	1363	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6660	X	5419	-0-	-1241	-0-	418	1	4460	2	Y	491	490	0	1	8	2
							1	4	540	9							
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	47	1	17405	2	Y	1001	998	0			3
							1	4	1101	9							
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	366	1	6946	2	Y	1313	1311	0	1	8	4
							1444	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	426	1	7242	2	Y	938	938	0	1	8	3
							4	4	1032	9							
*09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	393	1	5268	2	Y	829	829	0			3
							2	4	912	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6030	X	3247	-0-	-2783	-0-	337	1	2413	2	Y	452	451	0			1
							497	9									
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4620	X	2020	-0-	-2600	-0-	10	1	1618	2	Y	355	354	0			1
							1	4	391	9							
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	345	1	6491	2	Y	1396	1392	0	1	8	4
							1536	9									
08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	450	1	7330	2	Y	1157	1157	0	1	8	3
							6	4	1273	9							
*09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	420	1	5554	2	Y	839	839	0			3
							1	4	923	9							

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30380	X	30380	-0-	-0-	-0-	174	1	29231	2	Y	886	893	1			78
							975	9									
05	24831	X	7150	-0-	-17681	-0-	37	1	6955	2	Y	144	155	1			67
							158	9									
06	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	126	1	33232	2	Y	870	889	1			48
							957	9									
07	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	154	1	28193	2	Y	882	836	1			94
							970	9									
08	27435	X	26473	-0-	-962	-0-	161	1	25477	2	Y	759	783	1			70
							835	9									
09	26550	X	25349	-0-	-1201	-0-	146	1	24302	2	Y	819	843	1			46
							901	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	6	1	3146	2	Y	464	465	0			1
							510	9									
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	3	4	0			-0-
06	4890	X	1115	-0-	-3775	-0-	4	1	825	2	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	22	1	6485	2	Y	1292	1288	0	1	8	3
							1	4	1421	9							
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	10	1	3102	2	Y	643	644	0	1	8	1
							3	4	707	9							
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	18	1	3209	2	Y	1118	1116	0			3
							3	4	1230	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	14	1	6335	2	Y	1091	1094	0	1	8	3
							1	4	1200	9							
05	7502	X	783	-0-	-6719	-0-	758	2	25	9	Y	23	22	0			4
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	16	1	6991	2	Y	1120	1123	0			1
							1	4	1232	9							
07	8587	X	5606	-0-	-2981	-0-	18	1	4503	2	Y	986	985	0	1	8	1
							1085	9									
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	25	1	7578	2	Y	1679	1677	0	2	8	1
							9	4	1847	9							
09	8250	X	6833	-0-	-1417	-0-	21	1	5354	2	Y	1323	1323	0			1
							3	4	1455	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	169	1	7823	2	Y	1034	1038	0	1	8	4
							1137	9									
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	37	1	15187	2	Y	1481	1478	0			3
							2	4	1629	9							
07	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	185	1	10151	2	Y	1298	1298	0	1	8	2
							1428	9									
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	186	1	8563	2	Y	1196	1195	0	1	8	2
							6	4	1316	9							
09	8190	X	7733	-0-	-457	-0-	167	1	6516	2	Y	953	953	0			2
							2	4	1048	9							

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

04	6780	X	3150	-0-	-3630	-0-	400	1	1985	2	Y	695	697	0	1	8	1
							765	9									
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	218	-0-	-1363	-0-	212	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	466	1	4325	2	Y	1447	1442	0	1	8	4
							7	4	1592	9							
*09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	463	1	4491	2	Y	1178	1177	0			5
							3	4	1296	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

04	9810	X	7031	-0-	-2779	-0-	424	1	5225	2	Y	1255	1258	0	1	8	1
							1	4	1381	9							
05	10137	X	2053	-0-	-8084	-0-	127	1	1704	2	Y	201	164	0	1	8	37
							1	4	221	9							
06	9810	X	7235	-0-	-2575	-0-	28	1	6111	2	Y	995	1032	0			-0-
							1	4	1095	9							
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	280	1	5121	2	Y	1301	1299	0	1	8	1
							1431	9									
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	346	1	4891	2	Y	1088	1088	0	1	8	-0-
							5	4	1197	9							
*09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	419	1	5371	2	Y	1409	1407	0			2
							3	4	1550	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	475	1	3723	2	Y	601	601	0	1	8	2
							661	9									
05	434	X	300	-0-	-134	-0-	26	1	257	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	28	1	3068	2	Y	732	734	0			2
							1	4	805	9							
07	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	535	1	6834	2	Y	1076	1075	0	1	8	2
							1184	9									
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	541	1	6867	2	Y	906	905	0	1	8	2
							4	4	997	9							
*09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	413	1	5516	2	Y	949	948	0			3
							2	4	1044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	36211	X	36211	-0-	-0-	-0-	166	1	34748	2	Y	1179	1291	1	1	8	76
							1297	9									
12	37324	X	37003	-0-	-321	-0-	172	1	35503	2	Y	1207	1240	1	2	8	41
							1328	9									
01	37820	X	35911	-0-	-1909	-0-	166	1	34392	2	Y	1230	1190	1	1	8	80
							1353	9									
02	35380	X	33246	-0-	-2134	-0-	155	1	31803	2	Y	1171	1191	1	1	8	59
							1288	9									
03	37820	X	33493	-0-	-4327	-0-	166	1	32064	2	Y	1148	1152	1	1	8	54
							1263	9									
04	36600	X	20914	-0-	-15686	-0-	119	1	20023	2	Y	702	731	1			25
							772	9									
05	37014	X	80	-0-	-36934	-0-	80	2			Y	-0-	25	1			-0-
06	34740	X	29471	-0-	-5269	-0-	108	1	28348	2	Y	923	903	1			20
							1015	9									
07	30349	X	26254	-0-	-4095	-0-	139	1	25383	2	Y	665	639	1			46
							732	9									
08	30349	X	41	-0-	-30308	-0-	41	2			Y	-0-	46	1			-0-
09	29370	X	6959	-0-	-22411	-0-	39	1	6588	2	Y	302	291	1			11
							332	9									

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

04	22200	X	15490	-0-	-6710	-0-	87	1	14580	2	Y	748	760	1			60
							823	9									
05	22940	X	4398	-0-	-18542	-0-	22	1	4013	2	Y	330	286	1			104
							363	9									
06	29869	X	29869	-0-	-0-	-0-	109	1	28751	2	Y	917	980	1			41
							1009	9									
07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	54	1	10033	2	Y	635	613	1			63
							699	9									
08	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	143	1	22622	2	Y	924	917	1			70
							1016	9									
*09	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	165	1	27406	2	Y	1166	1184	1			52
							1283	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

04	30120	X	19372	-0-	-10748	-0-	109	1	18575	2	Y	625	645	1			45
							688	9									
05	31124	X	7481	-0-	-23643	-0-	39	1	7284	2	Y	144	143	1			46
							158	9									
06	35682	X	35682	-0-	-0-	-0-	132	1	34548	2	Y	911	925	1			32
							1002	9									
07	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	157	1	28710	2	Y	897	851	1			78
							987	9									
08	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	177	1	28068	2	Y	813	834	1			57
							894	9									
*09	27118	X	27118	-0-	-0-	-0-	156	1	25928	2	Y	940	961	1			36
							1034	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	40110	X	29320	-0-	-10790	-0-	133	1	28017	2	Y	1064	1169	1	1	8	79
							1170	9									
*12	37355	X	29726	-0-	-7629	-0-	138	1	28467	2	Y	1019	1052	1	1	8	45
							1121	9									
01	32209	X	28699	-0-	-3510	-0-	133	1	27455	2	Y	1010	980	1			75
							1111	9									
02	30131	X	23684	-0-	-6447	-0-	109	1	22572	2	Y	912	932	1			55
							1003	9									
03	32209	X	20820	-0-	-11389	-0-	103	1	19814	2	Y	821	829	1			47
							903	9									
04	30270	X	20983	-0-	-9287	-0-	119	1	20032	2	Y	756	760	1			43
							832	9									
05	29729	X	6343	-0-	-23386	-0-	33	1	6163	2	Y	134	141	1			36
							147	9									
06	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	124	1	32567	2	Y	1004	1014	1			26
							1104	9									
07	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	144	1	26234	2	Y	833	795	1			64
							916	9									
08	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	133	1	21077	2	Y	651	679	1			36
							716	9									
*09	22287	X	22287	-0-	-0-	-0-	128	1	21349	2	Y	736	755	1			17
							810	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

04	4980	X	4365	-0-	-615	-0-	12	1	3408	2	Y	859	864	0	1	8	1
							945	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	15	1	6690	2	Y	996	993	0	1	8	2
							5	4	1096	9							
*09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	5629	2	Y	1093	1092	0			3
							3	4	1202	9							

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

*11	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	163	1	34387	2	Y	1232	1327	1	1	8	112
							1355	9									
*12	34936	X	34936	-0-	-0-	-0-	162	1	33498	2	Y	1160	1197	1	2	8	73
							1276	9									
01	39525	X	35498	-0-	-4027	-0-	165	1	34064	2	Y	1154	1118	1			109
							1269	9									
02	36975	X	32322	-0-	-4653	-0-	151	1	31093	2	Y	980	1006	1			83
							1078	9									
03	39525	X	33624	-0-	-5901	-0-	167	1	32277	2	Y	1073	1070	1	1	8	85
							1180	9									
04	37050	X	32760	-0-	-4290	-0-	187	1	31449	2	Y	1022	1024	1			83
							1124	9									
05	35495	X	8030	-0-	-27465	-0-	42	1	7822	2	Y	151	168	1			66
							166	9									
06	45970	X	45970	-0-	-0-	-0-	170	1	44604	2	Y	1087	1104	1			49
							1196	9									
07	34565	X	31873	-0-	-2692	-0-	169	1	30799	2	Y	823	789	1			83
							905	9									
08	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	208	1	33058	2	Y	843	857	1			69
							927	9									
09	33750	X	27896	-0-	-5854	-0-	161	1	26815	2	Y	836	863	1			42
							920	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8760	X	6973	-0-	-1787	-0-	627	1	5738	2	N	553	496	1			128
							608	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	73	1			55
06	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	46	1	11154	2	N	928	867	1			116
							1021	9									
07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	923	1	10913	2	N	1176	1074	1			218
							1294	9									
08	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	620	1	8479	2	N	945	977	1			186
							1040	9									
09	11460	X	10199	-0-	-1261	-0-	656	1	8773	2	N	700	797	1			89
							770	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	413	1	5482	2	N	421	423	0			1
							463	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	114	1	4965	2	N	124	101	0	1	8	23
							136	9									
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	382	1	6648	2	N	434	457	0			-0-
							1	4	477	9							
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	387	1	6305	2	N	525	523	0	1	8	1
							578	9									
08	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	366	1	5399	2	N	385	385	0			1
							2	4	424	9							
09	7170	X	5052	-0-	-2118	-0-	340	1	4422	2	N	263	263	0			1
							1	4	289	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	329	1	2432	2	N	288	289	0			2
							317	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	2	0			-0-
06	3660	X	1646	-0-	-2014	-0-	136	1	1172	2	N	307	306	0			1
							338	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	363	1	3260	2	N	351	351	0			1
							386	9									
08	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	406	1	2676	2	N	284	283	0			2
							1	4	312	9							
*09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	373	1	3199	2	N	245	244	0			3
							270	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	2	Y	725	725	0	1	8	2
							798	9									
05	3658	X	530	-0-	-3128	-0-	518	2	12	9	Y	11	11	0			2
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	14	1	6357	2	Y	1018	1018	0			2
							1	4	1120	9							
07	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	20	1	4006	2	Y	1091	1089	0	1	8	3
							1200	9									
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	17	1	4481	2	Y	1112	1112	0	1	8	2
							5	4	1223	9							
09	7500	X	1251	-0-	-6249	-0-	12	1	460	2	Y	707	707	0			2
							1	4	778	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	302	1	4428	2	Y	598	600	0	1	8	1
							1	4	658	9							
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	321	1	8250	2	Y	214	212	0			2
							1	4	235	9							
*09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	423	1	8123	2	Y	1347	1344	0			5
							3	4	1482	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4530	X	1836	-0-	-2694	-0-	359	1	706	2	Y	700	701	0	1	8	2
							1	4	770	9							
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	208	-0-	-319	-0-	1	1	199	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	565	1	6065	2	Y	839	836	0	1	8	2
							4	4	923	9							
*09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	476	1	4154	2	Y	1181	1179	0			4
							2	4	1299	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12240	X	10365	-0-	-1875	-0-	6	1	9805	2	Y	503	502	0	1	8	1
							1	4	553	9							
05	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1	2	0			-0-
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					-0-
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
08	10726	X	4705	-0-	-6021	-0-	11	1	3852	2	Y	762	759	0	1	8	2
							4	4	838	9							
09	10380	X	3177	-0-	-7203	-0-	16	1	2158	2	Y	911	909	0			4
							1	4	1002	9							

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 PROD	INJECT. (I) 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
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	974	976	0	1	8	2
							1	4	1071	9							
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3505	-0-	405	405	7	1	3004	2	Y	447	445	0			2
							2	4	492	9							
*09	524	N	119	-0-	-405	-0-	1	1	49	2	Y	63	65	0			-0-
							69	9									

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6660	X	3019	-0-	-3641	-0-	459	1	2013	2	Y	497	498	0	1	8	3
							547	9									
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	82	-0-	-3390	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	644	1	7778	2	Y	1093	1090	0	1	8	2
							6	4	1202	9							
*09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	505	1	6037	2	Y	1290	1288	0			4
							3	4	1419	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	531	1	6523	2	Y	1009	1012	0	1	8	2
							1	4	1110	9							
05	8091	X	2703	-0-	-5388	-0-	195	1	2307	2	Y	183	149	0	1	8	35
							201	9									
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	43	1	9679	2	Y	1221	1253	0			3
							1	4	1343	9							
07	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	475	1	8558	2	Y	1339	1338	0	1	8	3
							1	4	1473	9							
08	7719	X	6863	-0-	-856	-0-	384	1	5312	2	Y	1056	1056	0	1	8	2
							5	4	1162	9							
*09	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	449	1	6886	2	Y	1040	1039	0			3
							3	4	1144	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	774	1	8392	2	N	681	606	1			149
							749	9									
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-	90	1			59
06	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	60	1	16166	2	N	1217	1133	1			143
							1339	9									
07	10633	X	8682	-0-	-1951	-0-	727	1	6672	2	N	1166	1095	1			214
							1283	9									
08	10633	X	10541	-0-	-92	-0-	685	1	8775	2	N	983	1012	1			185
							1081	9									
09	16800	X	11640	-0-	-5160	-0-	752	1	10067	2	N	746	845	1			86
							821	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7980	X	7176	-0-	-804	-0-	14	1	5964	2	Y	1088	1091	0	1	8	3
							1	4	1197	9							
05	5890	X	721	-0-	-5169	-0-	697	2	24	9	Y	22	22	0			3
06	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	13	1	5965	2	Y	915	916	0			2
							1	4	1007	9							
07	8215	X	6376	-0-	-1839	-0-	23	1	4967	2	Y	1260	1258	0	1	8	3
							1386	9									
08	7781	X	3832	-0-	-3949	-0-	10	1	3083	2	Y	669	670	0	1	8	1
							3	4	736	9							
09	7170	X	2092	-0-	-5078	-0-	14	1	1204	2	Y	794	794	0			1
							1	4	873	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	135	1	5277	2	Y	1035	1039	0	1	8	-0-
							1	4	1139	9							
05	6045	X	435	-0-	-5610	-0-	5	1	409	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	143	1	8923	2	Y	1211	1211	0			-0-
							1	4	1332	9							
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	149	1	5598	2	Y	1370	1369	0	1	8	-0-
							1507	9									
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	143	1	4137	2	Y	1751	1748	0	2	8	1
							8	4	1926	9							
*09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	148	1	4314	2	Y	1443	1442	0			2
							3	4	1587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12870	X	8424	-0-	-4446	-0-	327	1	6664	2	Y	1302	1302	0	1	8	6
							1	4	1432	9							
05	13299	X	165	-0-	-13134	-0-	154	2	11	9	Y	10	12	0			4
06	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	87	1	13243	2	Y	820	819	0			5
							1	4	902	9							
07	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	430	1	9786	2	Y	1422	1420	0	1	8	6
							1564	9									
08	8711	X	418	-0-	-8293	-0-	99	1	39	2	Y	254	257	0			3
							1	4	279	9							
09	9120	X	695	-0-	-8425	-0-	77	1	66	2	Y	501	500	0			4
							1	4	551	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11910	X	757	-0-	-11153	-0-	107	1	90	2	Y	508	514	0	1	8	-0-
							1	4	559	9							
05	12307	X	162	-0-	-12145	-0-	141	2	21	9	Y	19	17	0			2
06	11910	X	6649	-0-	-5261	-0-	54	1	5580	2	Y	922	923	0			1
							1	4	1014	9							
07	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	604	1	15142	2	Y	2893	2885	0	3	8	6
							1	4	3182	9							
08	8060	X	7133	-0-	-927	-0-	306	1	5312	2	Y	1371	1374	0	1	8	2
							7	4	1508	9							
*09	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	426	1	9982	2	Y	1446	1444	0			4
							3	4	1591	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	425	1	9996	2	Y	1545	1548	0	2	8	7
							1	4	1700	9							
05	10757	X	4917	-0-	-5840	-0-	6	1	4508	2	Y	365	296	0	2	8	74
							1	4	402	9							
06	10410	X	5828	-0-	-4582	-0-	42	1	5679	2	Y	97	169	0			2
							107	9									
07	9734	X	933	-0-	-8801	-0-	158	1	531	2	Y	222	223	0			1
							244	9									
08	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	680	1	16969	2	Y	2120	2113	0	2	8	6
							11	4	2332	9							
*09	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	438	1	10489	2	Y	1278	1279	0			5
							3	4	1406	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9300	X	2466	-0-	-6834	-0-	201	1	1833	2	Y	393	392	0			1
							432	9									
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	8430	X	4326	-0-	-4104	-0-	31	1	3613	2	Y	619	617	0			2
							1	4	681	9							
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	185	1	2427	2	Y	818	817	0	1	8	2
							900	9									
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	192	1	1935	2	Y	785	784	0	1	8	2
							4	4	864	9							
*09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	262	1	4903	2	Y	1595	1591	0			6
							3	4	1755	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	297	1	5672	2	Y	1074	1078	0	1	8	3
							1	4	1181	9							
05	9331	X	228	-0-	-9103	-0-	222	2	6	9	Y	5	7	0			1
06	9030	X	2257	-0-	-6773	-0-	26	1	2089	2	Y	129	130	0			-0-
							142	9									
07	6665	X	3001	-0-	-3664	-0-	199	1	2155	2	Y	588	587	0	1	8	-0-
							647	9									
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	286	1	5394	2	Y	1168	1166	0	1	8	1
							7	4	1285	9							
*09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	301	1	6691	2	Y	1077	1076	0			2
							3	4	1185	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8610	X	2281	-0-	-6329	-0-	4	1	1944	2	Y	303	306	0			-0-
							333	9									
05	2325	X	781	-0-	-1544	-0-	758	2	23	9	Y	21	18	0			3
06	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	17	1	9644	2	Y	1254	1255	0			2
							2	4	1379	9							
07	5115	X	1464	-0-	-3651	-0-	13	1	661	2	Y	718	717	0	1	8	2
							790	9									
08	5115	X	2770	-0-	-2345	-0-	11	1	1926	2	Y	754	754	0	1	8	1
							4	4	829	9							
09	6120	X	5146	-0-	-974	-0-	18	1	3894	2	Y	1119	1118	0			2
							3	4	1231	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	395	1	10244	2	Y	1189	1193	0	1	8	2
							1	4	1308	9							
05	9951	X	568	-0-	-9383	-0-	1	1	528	2	Y	35	31	0			6
							39	9									
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	66	1	10668	2	Y	857	863	0			-0-
							1	4	943	9							
07	10850	X	202	-0-	-10648	-0-	95	1	12	2	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
08	10850	X	2133	-0-	-8717	-0-	192	1	1643	2	Y	270	270	0			-0-
							1	4	297	9							
09	10500	X	3170	-0-	-7330	-0-	197	1	2002	2	Y	882	880	0			2
							1	4	970	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11700	X	9055	-0-	-2645	-0-	162	1	7355	2	N	1397	1402	0	1	8	1
							1	4	1537	9							
05	12090	X	2262	-0-	-9828	-0-	33	1	2067	2	N	147	122	0	1	8	25
							162	9									
06	11400	X	10030	-0-	-1370	-0-	140	1	8393	2	N	1359	1384	0			-0-
							2	4	1495	9							
07	11408	X	10146	-0-	-1262	-0-	185	1	7821	2	N	1945	1943	0	2	8	-0-
							2140	9									
08	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	219	1	9175	2	N	2836	2829	0	3	8	4
							14	4	3120	9							
*09	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	186	1	7803	2	N	1969	1970	0			3
							4	4	2166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	10	1	6007	2	Y	833	835	0	1	8	3
							1	4	916	9							
05	5084	X	1317	-0-	-3767	-0-	1	1	1286	2	Y	27	24	0			6
							30	9									
06	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	18	1	13847	2	Y	1331	1333	0			4
							2	4	1464	9							
07	4247	X	959	-0-	-3288	-0-	8	1	467	2	Y	440	442	0			2
							484	9									
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	16	1	6461	2	Y	1169	1166	0	1	8	4
							7	4	1286	9							
*09	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	22	1	10759	2	Y	1325	1324	0			5
							3	4	1458	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33960	X	29744	-0-	-4216	-0-	222	1	28023	2	Y	1363	1375	1			43
							1499	9									
05	34348	X	29479	-0-	-4869	-0-	166	1	27798	2	Y	1377	1351	1			69
							1515	9									
06	32400	X	28423	-0-	-3977	-0-	116	1	26777	2	Y	1391	1394	1			66
							1530	9									
07	28737	X	28472	-0-	-265	-0-	94	1	26810	2	Y	1425	1451	1			40
							1568	9									
08	28737	X	27285	-0-	-1452	-0-	245	1	25579	2	Y	1328	1302	1			66
							1461	9									
09	27810	X	26356	-0-	-1454	-0-	240	1	24708	2	Y	1280	1258	1			88
							1408	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	34590	X	29990	-0-	-4600	-0-	218	1	28428	2	Y	1222	1225	1			46
							1344	9									
05	34534	X	29782	-0-	-4752	-0-	155	1	28212	2	Y	1286	1259	1			73
							1415	9									
06	32640	X	28727	-0-	-3913	-0-	104	1	27250	2	Y	1248	1253	1			68
							1373	9									
07	28636	X	28636	-0-	-0-	-0-	86	1	27184	2	Y	1242	1267	1			43
							1366	9									
08	28613	X	27531	-0-	-1082	-0-	243	1	25975	2	Y	1194	1169	1			68
							1313	9									
09	27690	X	26545	-0-	-1145	-0-	236	1	25035	2	Y	1158	1138	1			88
							1274	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33000	X	28171	-0-	-4829	-0-	209	1	26599	2	Y	1239	1250	1			49
							1363	9									
05	32271	X	27517	-0-	-4754	-0-	152	1	25971	2	Y	1267	1241	1			75
							1394	9									
06	31230	X	26343	-0-	-4887	-0-	101	1	24913	2	Y	1208	1214	1			69
							1329	9									
07	28365	X	26466	-0-	-1899	-0-	83	1	25039	2	Y	1222	1247	1			44
							1344	9									
08	28365	X	25293	-0-	-3072	-0-	223	1	23850	2	Y	1109	1088	1			65
							1220	9									
09	27450	X	24210	-0-	-3240	-0-	213	1	22905	2	Y	993	981	1			77
							1092	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 #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33900	X	30176	-0-	-3724	-0-	226	1	28424	2	Y	1387	1398	1			49
							1526	9									
05	34007	X	33545	-0-	-462	-0-	183	1	31688	2	Y	1522	1486	1			85
							1674	9									
06	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	129	1	30509	2	Y	1545	1548	1	1	8	81
							1700	9									
07	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	95	1	28586	2	Y	1436	1470	1			47
							1580	9									
08	29233	X	28896	-0-	-337	-0-	256	1	27217	2	Y	1294	1270	1			71
							1423	9									
09	28290	X	27425	-0-	-865	-0-	247	1	25794	2	Y	1258	1236	1			93
							1384	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12480	X	4818	-0-	-7662	-0-	363	1	3219	2	N	1123	1131	0	1	8	-0-
							1	4	1235	9							
05	12462	X	1061	-0-	-11401	-0-	14	1	975	2	N	65	55	0			10
							72	9									
06	8850	X	7226	-0-	-1624	-0-	420	1	5470	2	N	1214	1224	0			-0-
							1	4	1335	9							
07	7812	X	5187	-0-	-2625	-0-	371	1	3771	2	N	950	949	0	1	8	-0-
							1045	9									
08	7719	X	3698	-0-	-4021	-0-	352	1	2283	2	N	962	961	0	1	8	-0-
							5	4	1058	9							
09	7230	X	5635	-0-	-1595	-0-	364	1	4011	2	N	1143	1142	0			1
							3	4	1257	9							

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	10691	-0-	-4879	-0-	405	1	9017	2	N	1153	1160	0	1	8	2
							1	4	1268	9							
05	15469	X	291	-0-	-15178	-0-	26	1	265	2	N	-0-	2	0			-0-
06	15570	X	10655	-0-	-4915	-0-	178	1	8980	2	N	1360	1357	0			3
							1	4	1496	9							
07	16089	X	13110	-0-	-2979	-0-	386	1	11087	2	N	1488	1487	0	1	8	3
							1637	9									
08	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	463	1	13795	2	N	1672	1671	0	2	8	2
							9	4	1839	9							
*09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	303	1	9258	2	N	1313	1313	0			2
							3	4	1444	9							

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19620	X	14719	-0-	-4901	-0-	496	1	11419	2	N	2547	2542	0	3	8	11
							2	4	2802	9							
05	20274	X	2131	-0-	-18143	-0-	128	1	1903	2	N	91	80	0	1	8	21
							100	9									
06	31188	X	31188	-0-	-0-	-0-	434	1	25966	2	N	4348	4355	0			14
							5	4	4783	9							
07	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	623	1	19444	2	N	2995	2997	0	4	8	8
							1	4	3295	9							
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	487	1	13140	2	N	2324	2325	0	2	8	5
							12	4	2556	9							
*09	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	580	1	18365	2	N	2615	2612	0			8
							5	4	2877	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	344	1	6231	2	N	1229	1236	0	1	8	2
							1	4	1352	9							
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	3	5	0			-0-
							3	9									
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	113	1	3521	2	N	836	835	0			1
							1	4	920	9							
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	103	1	20	2	N	145	146	0			-0-
							160	9									
08	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	171	1	1006	2	N	560	558	0	1	8	1
							2	4	616	9							
*09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	307	1	6065	2	N	1413	1410	0			4
							3	4	1554	9							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

*11	47340	X	23706	-0-	-23634	-0-	682	1	21505	2	N	1381	1365	1	1	8	138
							1519	9									
12	34627	X	23184	-0-	-11443	-0-	726	1	20898	2	N	1418	1429	1	1	8	126
							1560	9									
01	30287	X	21603	-0-	-8684	-0-	622	1	19490	2	N	1355	1366	1			115
							1491	9									
02	26216	X	19288	-0-	-6928	-0-	520	1	17428	2	N	1218	1264	1	1	8	68
							1340	9									
03	24490	X	20182	-0-	-4308	-0-	416	1	18363	2	N	1275	1238	1	1	8	104
							1403	9									
04	23700	X	11879	-0-	-11821	-0-	141	1	10946	2	N	720	773	1			51
							792	9									
05	23188	X	8887	-0-	-14301	-0-	19	1	8488	2	N	345	304	1			92
							380	9									
06	33088	X	33088	-0-	-0-	-0-	107	1	31512	2	N	1335	1332	1			95
							1469	9									
07	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	110	1	25348	2	N	1285	1225	1			155
							1414	9									
08	20181	X	9351	-0-	-10830	-0-	41	1	8743	2	N	515	616	1			54
							567	9									
09	33090	X	13854	-0-	-19236	-0-	63	1	13058	2	N	666	645	1			75
							733	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

04	33270	X	26627	-0-	-6643	-0-	319	1	24745	2	N	1421	1465	1	1	8	90
							1563	9									
05	33511	X	11527	-0-	-21984	-0-	24	1	11001	2	N	456	423	1			123
							502	9									
06	45958	X	45958	-0-	-0-	-0-	149	1	44076	2	N	1575	1590	1			108
							1733	9									
07	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	150	1	34795	2	N	1981	1860	1			229
							2179	9									
08	30969	X	29279	-0-	-1690	-0-	129	1	27327	2	N	1657	1744	1			142
							1823	9									
09	41520	X	25487	-0-	-16033	-0-	114	1	23605	2	N	1607	1575	1			174
							1768	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	33600	X	27389	-0-	-6211	-0-	791	1	24929	2	N	1517	1569	1	1	8	156
							1669	9									
12	34720	X	27873	-0-	-6847	-0-	878	1	25276	2	N	1563	1581	1	1	8	137
							1719	9									
01	31651	X	27516	-0-	-4135	-0-	799	1	25004	2	N	1557	1565	1			129
							1713	9									
02	27724	X	25536	-0-	-2188	-0-	692	1	23207	2	N	1488	1536	1	1	8	80
							1637	9									
03	29388	X	27054	-0-	-2334	-0-	563	1	24766	2	N	1568	1523	1	1	8	124
							1725	9									
04	27390	X	21633	-0-	-5757	-0-	257	1	19918	2	N	1325	1364	1	1	8	84
							1458	9									
05	27869	X	9054	-0-	-18815	-0-	19	1	8881	2	N	140	173	1			51
							154	9									
06	26640	X	21588	-0-	-5052	-0-	69	1	20448	2	N	974	958	1			67
							1071	9									
07	27311	X	15599	-0-	-11712	-0-	63	1	14576	2	N	873	835	1			105
							960	9									
08	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	157	1	33071	2	N	1627	1601	1			131
							1790	9									
*09	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	147	1	30361	2	N	1708	1656	1			183
							1879	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	1054	1	23254	2	N	2091	2164	1	12	8	146
							2300	9									
12	27559	X	26323	-0-	-1236	-0-	1711	1	22327	2	N	2077	2017	1	7	8	199
							2285	9									
01	27559	X	25240	-0-	-2319	-0-	807	1	22092	2	N	2128	2219	1	6	8	102
							2341	9									
02	25781	X	21967	-0-	-3814	-0-	728	1	19257	2	N	1802	1796	1	5	8	103
							1982	9									
03	27497	X	21099	-0-	-6398	-0-	755	1	18421	2	N	1748	1762	1	6	8	83
							1923	9									
04	26610	X	19471	-0-	-7139	-0-	748	1	17053	2	N	1518	1592	1			9
							1670	9									
05	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					9
06	24420	X	11441	-0-	-12979	-0-	444	1	9720	2	N	1161	1098	1			72
							1277	9									
07	23467	X	14203	-0-	-9264	-0-	722	1	12122	2	N	1235	1253	1			54
							1359	9									
08	21111	X	14242	-0-	-6869	-0-	712	1	12028	2	N	1365	1310	1			109
							1502	9									
09	19470	X	14813	-0-	-4657	-0-	742	1	12487	2	N	1440	1481	1			68
							1584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	10710	X	9819	-0-	-891	-0-	376	1	8314	2	N	1026	1079	1	5	8	86
							1129	9									
*12	11594	X	9896	-0-	-1698	-0-	610	1	8095	2	N	1083	1049	1	4	8	116
							1191	9									
01	11594	X	9392	-0-	-2202	-0-	288	1	7939	2	N	1059	1109	1	3	8	63
							1165	9									
02	10846	X	8309	-0-	-2537	-0-	264	1	7033	2	N	920	916	1	2	8	65
							1012	9									
03	10912	X	9050	-0-	-1862	-0-	310	1	7615	2	N	1023	1024	1	4	8	60
							1125	9									
04	9810	X	7640	-0-	-2170	-0-	280	1	6433	2	N	843	886	1			17
							927	9									
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					17
06	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	467	1	10244	2	N	1357	1277	1			97
							1493	9									
07	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	633	1	10688	2	N	1312	1339	1			70
							1443	9									
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	554	1	9408	2	N	1231	1190	1			111
							1354	9									
09	12210	X	11215	-0-	-995	-0-	559	1	9418	2	N	1125	1171	1			65
							1238	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27510	X	21898	-0-	-5612	-0-	809	1	18557	2	N	2302	2406	1	1	8	15
							2532	9									
05	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	1	1	8			15
06	25830	X	11976	-0-	-13854	-0-	458	1	10040	2	N	1344	1277	1			82
							1478	9									
07	25079	X	13019	-0-	-12060	-0-	625	1	10622	2	N	1611	1624	1			69
							1772	9									
08	25079	X	13017	-0-	-12062	-0-	639	1	10838	2	N	1400	1357	1			112
							1540	9									
09	21900	X	12342	-0-	-9558	-0-	607	1	10233	2	N	1365	1413	1			64
							1502	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21240	X	20806	-0-	-434	-0-	35	1	17799	2	Y	2700	2707	0	3	8	7
							2	4	2970	9							
05	21855	X	2680	-0-	-19175	-0-	6	1	2282	2	Y	355	292	0	2	8	68
							1	4	391	9							
06	21150	X	17152	-0-	-3998	-0-	36	1	14236	2	Y	2615	2678	0			5
							3	4	2877	9							
07	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	51	1	18176	2	Y	2897	2895	0	3	8	4
							1	4	3187	9							
08	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	40	1	17108	2	Y	2656	2655	0	3	8	2
							13	4	2922	9							
*09	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	40	1	16548	2	Y	2427	2426	0			3
							5	4	2670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13860	X	2769	-0-	-11091	-0-	477	1	1220	2	N	974	977	0	1	8	2
							1	4	1071	9							
05	14322	X	72	-0-	-14250	-0-	1	1	7	2	N	58	49	0			11
							64	9									
06	11850	X	5329	-0-	-6521	-0-	91	1	4522	2	N	650	661	0			-0-
							1	4	715	9							
07	9331	X	3906	-0-	-5425	-0-	667	1	2060	2	N	1072	1069	0	1	8	2
							1179	9									
08	4991	X	1531	-0-	-3460	-0-	499	1	194	2	N	758	758	0	1	8	1
							4	4	834	9							
09	5340	X	1632	-0-	-3708	-0-	496	1	122	2	N	920	919	0			2
							2	4	1012	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21390	X	15632	-0-	-5758	-0-	25	1	13402	2	Y	2003	2006	0	2	8	5
							2	4	2203	9							
05	22103	X	2370	-0-	-19733	-0-	3	1	2110	2	Y	233	193	0	1	8	44
							1	4	256	9							
06	23921	X	23921	-0-	-0-	-0-	38	1	20908	2	Y	2702	2740	0			6
							3	4	2972	9							
07	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	44	1	14382	2	Y	2491	2489	0	2	8	6
							1	4	2740	9							
08	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	35	1	12960	2	Y	2280	2280	0	2	8	4
							11	4	2508	9							
*09	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	37	1	12856	2	Y	2275	2273	0			6
							5	4	2503	9							

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29250	X	6409	-0-	-22841	-0-	601	1	3806	2	N	1818	1823	0	2	8	4
							2	4	2000	9							
05	30225	X	1144	-0-	-29081	-0-	112	1	603	2	N	389	317	0	2	8	74
							1	4	428	9							
06	20790	X	11143	-0-	-9647	-0-	110	1	9093	2	N	1762	1832	0			4
							2	4	1938	9							
07	13020	X	7029	-0-	-5991	-0-	580	1	4455	2	N	1813	1812	0	2	8	3
							1994	9									
08	12834	X	4544	-0-	-8290	-0-	573	1	2360	2	N	1458	1459	0	1	8	1
							7	4	1604	9							
09	11130	X	3796	-0-	-7334	-0-	594	1	1504	2	N	1541	1539	0			3
							3	4	1695	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	419	1	10475	2	N	1292	1296	0	1	8	2
							1	4	1421	9							
05	8122	X	3979	-0-	-4143	-0-	92	1	3657	2	N	208	171	0	1	8	38
							1	4	229	9							
06	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	408	1	22481	2	N	1628	1663	0			3
							2	4	1791	9							
07	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	368	1	9448	2	N	1309	1309	0	1	8	2
							1440	9									
08	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	367	1	7366	2	N	1067	1066	0	1	8	2
							5	4	1174	9							
*09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	406	1	8208	2	N	1092	1091	0			3
							2	4	1201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15210	X	13402	-0-	-1808	-0-	416	1	10842	2	N	1947	1951	0	2	8	6
							2	4	2142	9							
05	15717	X	5635	-0-	-10082	-0-	117	1	5110	2	N	370	301	0	2	8	73
							1	4	407	9							
06	15210	X	11159	-0-	-4051	-0-	214	1	9621	2	N	1203	1273	0			3
							1	4	1323	9							
07	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	587	1	16734	2	N	1843	1840	0	2	8	4
							2027	9									
08	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	526	1	15164	2	N	2108	2107	0	2	8	3
							11	4	2319	9							
*09	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	461	1	12091	2	N	1886	1885	0			4
							4	4	2075	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

04	12420	X	9204	-0-	-3216	-0-	510	1	6507	2	N	1987	1990	0	2	8	4
							1	4	2186	9							
05	12679	X	1350	-0-	-11329	-0-	17	1	1212	2	N	109	93	0	1	8	19
							1	4	120	9							
06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	491	1	7162	2	N	1862	1881	0			-0-
							2	4	2048	9							
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	565	1	7863	2	N	1739	1737	0	2	8	-0-
							1913	9									
08	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	546	1	6134	2	N	1678	1676	0	2	8	-0-
							9	4	1846	9							
09	9690	X	9203	-0-	-487	-0-	460	1	6949	2	N	1628	1627	0			1
							3	4	1791	9							

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

*11	127644	X	127644	-0-	-0-	-0-	167	1	118490	2	N	8170	8168	1	7	8	211
							8987	9									
12	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	173	1	134121	2	N	10078	9962	1	6	8	321
							11086	9									
01	149321	X	149321	-0-	-0-	-0-	168	1	138542	2	N	9646	9701	1	4	8	262
							10611	9									
02	111829	X	111829	-0-	-0-	-0-	141	1	103441	2	N	7497	7489	1	5	8	265
							8247	9									
03	141112	X	141112	-0-	-0-	-0-	179	1	131434	2	N	8635	8658	1	8	8	234
							9499	9									
04	94760	X	94760	-0-	-0-	-0-	134	1	88202	2	N	5840	5702	1			372
							6424	9									
05	152131	X	152131	-0-	-0-	-0-	76	1	142459	2	N	8724	8949	1	1	8	146
							9596	9									
06	147602	X	147602	-0-	-0-	-0-	405	1	138354	2	N	8039	8025	1			160
							8843	9									
07	137591	X	137591	-0-	-0-	-0-	366	1	128502	2	N	7930	7820	1	3	8	267
							8723	9									
08	139531	X	139531	-0-	-0-	-0-	170	1	130766	2	N	7814	7821	1	2	8	258
							8595	9									
*09	111609	X	111609	-0-	-0-	-0-	190	1	104133	2	N	6624	6675	1			207
							7286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	150247	X	150247	-0-	-0-	-0-	198	1	140247	2	N	8911	8994	1	9	8	320
							9802	9									
*12	164811	X	164811	-0-	-0-	-0-	200	1	155210	2	N	8546	8498	1	5	8	363
							9401	9									
01	162889	X	162889	-0-	-0-	-0-	187	1	154206	2	N	7724	7785	1	3	8	299
							8496	9									
02	117571	X	117571	-0-	-0-	-0-	152	1	111499	2	N	5382	5397	1	4	8	280
							5920	9									
03	128024	X	128024	-0-	-0-	-0-	165	1	121544	2	N	5741	5771	1	5	8	245
							6315	9									
04	93632	X	93632	-0-	-0-	-0-	136	1	89182	2	N	3922	3827	1			340
							4314	9									
05	135294	X	135294	-0-	-0-	-0-	68	1	128890	2	N	5760	5913	1			187
							6336	9									
06	88479	X	88479	-0-	-0-	-0-	246	1	84250	2	N	3621	3645	1			163
							3983	9									
07	96361	X	96361	-0-	-0-	-0-	261	1	91736	2	N	3967	3905	1	1	8	224
							4364	9									
08	91391	X	91391	-0-	-0-	-0-	113	1	87014	2	N	3876	3880	1	1	8	219
							4264	9									
*09	83253	X	83253	-0-	-0-	-0-	145	1	79334	2	N	3431	3452	1			198
							3774	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

*11	91323	X	91323	-0-	-0-	-0-	116	1	82264	2	N	8130	8192	1	7	8	211
							8943	9									
12	102429	X	102429	-0-	-0-	-0-	122	1	94513	2	N	7085	7065	1	4	8	227
							7794	9									
01	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	124	1	102829	2	N	6679	6723	1	3	8	180
							7347	9									
02	118147	X	118147	-0-	-0-	-0-	151	1	111067	2	N	6299	6255	1	4	8	220
							6929	9									
03	121719	X	121719	-0-	-0-	-0-	155	1	114204	2	N	6691	6725	1	6	8	180
							7360	9									
04	92095	X	92095	-0-	-0-	-0-	131	1	86204	2	N	5236	5085	1			331
							5760	9									
05	103253	X	103253	-0-	-0-	-0-	52	1	97503	2	N	5180	5423	1			88
							5698	9									
06	75056	X	75056	-0-	-0-	-0-	204	1	69916	2	N	4487	4486	1			89
							4936	9									
07	98216	X	98216	-0-	-0-	-0-	263	1	92223	2	N	5209	5124	1	2	8	172
							5730	9									
08	94346	X	94346	-0-	-0-	-0-	116	1	88695	2	N	5032	5039	1	1	8	164
							5535	9									
*09	82613	X	82613	-0-	-0-	-0-	142	1	77539	2	N	4484	4510	1			138
							4932	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

04	24510	X	13221	-0-	-11289	-0-	11889	2	1332	9	N	1211	1221	1			15
05	25327	X	2744	-0-	-22583	-0-	2467	2	277	9	N	252	262	1			5
06	24510	X	20687	-0-	-3823	-0-	18931	2	1756	9	N	1596	1566	1			35
07	23281	X	16651	-0-	-6630	-0-	15136	2	1515	9	N	1377	1369	1			43
*08	14880	X	14372	-0-	-508	-0-	13155	2	1217	9	N	1106	1149	1			-0-
*09	20700	X	11363	-0-	-9337	-0-	10226	2	1137	9	Y	1034	1006	1			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	71850	X	56101	-0-	-15749	-0-	52177	2	3924	9	N	3567	3655	1			43
05	80166	X	14033	-0-	-66133	-0-	13019	2	1014	9	N	922	946	1			19
06	77580	X	61107	-0-	-16473	-0-	55743	2	5364	9	N	4876	4789	1			106
07	80166	X	49404	-0-	-30762	-0-	44898	2	4506	9	N	4096	4078	1			124
*08	78182	X	50400	-0-	-27782	-0-	45299	2	5101	9	N	4637	4761	1			-0-
*09	61110	X	45619	-0-	-15491	-0-	41033	2	4586	9	Y	4169	4055	1			114

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57480	X	55679	-0-	-1801	-0-	51429	2	4250	9	N	3864	3907	1			46
05	62527	X	56424	-0-	-6103	-0-	52462	2	3962	9	N	3602	3573	1			75
06	60510	X	53047	-0-	-7463	-0-	48920	2	4127	9	N	3752	3744	1			83
07	62527	X	51074	-0-	-11453	-0-	47062	2	4012	9	N	3647	3620	1			110
*08	60419	X	49130	-0-	-11289	-0-	45521	2	3609	9	N	3281	3391	1			-0-
*09	55680	X	44663	-0-	-11017	-0-	41252	2	3411	9	Y	3101	3017	1			84

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23280	X	13279	-0-	-10001	-0-	30	1	10661	2	N	2351	2359	0	2	8	7
							2	4	2586	9							
05	14818	X	2504	-0-	-12314	-0-	7	1	2053	2	N	403	329	0	2	8	79
							1	4	443	9							
06	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	35	1	20228	2	N	2548	2619	0			8
							3	4	2803	9							
07	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	40	1	19852	2	N	2283	2282	0	2	8	7
							1	4	2511	9							
08	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	31	1	19872	2	N	2041	2038	0	2	8	8
							10	4	2245	9							
09	23070	X	21150	-0-	-1920	-0-	30	1	19107	2	N	1826	1825	0			9
							4	4	2009	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	66418	X	66418	-0-	-0-	-0-	59921	2	6497	9	N	5906	5962	1			77
05	65720	X	37007	-0-	-28713	-0-	33712	2	3295	9	N	2995	3005	1			67
06	65340	X	49006	-0-	-16334	-0-	43923	2	5083	9	N	4621	4583	1			105
07	68634	X	47204	-0-	-21430	-0-	42008	2	5196	9	N	4724	4683	1			146
*08	68634	X	46564	-0-	-22070	-0-	41588	2	4976	9	N	4524	4670	1			-0-
*09	66420	X	44729	-0-	-21691	-0-	39878	2	4851	9	Y	4410	4288	1			122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	140610	X	120264	-0-	-20346	-0-	157	1	111070	2	N	8215	8275	1	7	8	213
							9037	9									
12	145297	X	131560	-0-	-13737	-0-	159	1	123462	2	N	7217	7195	1	4	8	231
							7939	9									
01	135978	X	135978	-0-	-0-	-0-	156	1	128487	2	N	6668	6716	1	3	8	180
							7335	9									
02	125222	X	119045	-0-	-6177	-0-	154	1	113095	2	N	5269	5261	1	3	8	185
							5796	9									
03	133858	X	119286	-0-	-14572	-0-	154	1	113629	2	N	5003	5049	1	5	8	134
							5503	9									
04	131580	X	88131	-0-	-43449	-0-	128	1	84351	2	N	3320	3245	1			209
							3652	9									
05	135966	X	115650	-0-	-20316	-0-	59	1	110730	2	N	4419	4556	1			72
							4861	9									
06	131580	X	94469	-0-	-37111	-0-	263	1	89949	2	N	3870	3868	1			74
							4257	9									
07	127255	X	88156	-0-	-39099	-0-	240	1	84141	2	N	3432	3392	1	1	8	113
							3775	9									
08	119288	X	83078	-0-	-36210	-0-	103	1	78852	2	N	3748	3739	1	1	8	121
							4123	9									
09	111930	X	81575	-0-	-30355	-0-	141	1	77390	2	N	3676	3686	1			111
							4044	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

04	20190	X	16514	-0-	-3676	-0-	625	1	14099	2	N	1626	1630	0	2	8	4
							1	4	1789	9							
05	20119	X	2329	-0-	-17790	-0-	126	1	1949	2	N	230	189	0	1	8	44
							1	4	253	9							
06	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	340	1	18899	2	N	1719	1759	0			4
							2	4	1891	9							
07	18073	X	17322	-0-	-751	-0-	571	1	14935	2	N	1651	1649	0	2	8	4
							1816	9									
08	17980	X	16499	-0-	-1481	-0-	755	1	14174	2	N	1421	1420	0	1	8	4
							7	4	1563	9							
09	21120	X	15584	-0-	-5536	-0-	613	1	13406	2	N	1420	1420	0			4
							3	4	1562	9							

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

04	23490	X	19749	-0-	-3741	-0-	698	1	17151	2	N	1726	1730	0	2	8	7
							1	4	1899	9							
05	23343	X	2980	-0-	-20363	-0-	154	1	2527	2	N	271	222	0	2	8	54
							1	4	298	9							
06	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	388	1	22406	2	N	2527	2573	0			8
							3	4	2780	9							
07	22134	X	21302	-0-	-832	-0-	638	1	18462	2	N	2002	2004	0	2	8	4
							2202	9									
08	21235	X	20939	-0-	-296	-0-	885	1	18168	2	N	1706	1705	0	2	8	3
							9	4	1877	9							
09	25590	X	22643	-0-	-2947	-0-	802	1	19837	2	N	1818	1817	0			4
							4	4	2000	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29730	X	20193	-0-	-9537	-0-	26	1	17921	2	N	2040	2046	0	2	8	4
							2	4	2244	9							
05	30721	X	5400	-0-	-25321	-0-	5	1	5041	2	N	321	263	0	2	8	60
							1	4	353	9							
06	28290	X	25086	-0-	-3204	-0-	32	1	22487	2	N	2331	2387	0			4
							3	4	2564	9							
07	23002	X	21067	-0-	-1935	-0-	39	1	18639	2	N	2172	2171	0	2	8	3
							2389	9									
08	22072	X	19633	-0-	-2439	-0-	28	1	17576	2	N	1836	1836	0	2	8	1
							9	4	2020	9							
09	25080	X	17840	-0-	-7240	-0-	27	1	16015	2	N	1632	1631	0			2
							3	4	1795	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	31260	X	26689	-0-	-4571	-0-	27	1	24335	2	N	2114	2120	0	2	8	9
							2	4	2325	9							
05	31496	X	7272	-0-	-24224	-0-	6	1	6859	2	N	369	301	0	2	8	75
							1	4	406	9							
06	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	47	1	31278	2	N	3358	3421	0			12
							4	4	3694	9							
07	30473	X	27456	-0-	-3017	-0-	66	1	23313	2	N	3705	3700	0	5	8	12
							1	4	4076	9							
08	28272	X	26620	-0-	-1652	-0-	53	1	22656	2	N	3539	3536	0	3	8	12
							18	4	3893	9							
09	35010	X	24206	-0-	-10804	-0-	46	1	21093	2	N	2783	2783	0			12
							6	4	3061	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18870	X	13487	-0-	-5383	-0-	15	1	12171	2	N	1182	1189	0	1	8	1
							1	4	1300	9							
05	19220	X	4471	-0-	-14749	-0-	4	1	4184	2	N	256	208	0	1	8	48
							1	4	282	9							
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	21	1	16375	2	N	1537	1583	0			2
							2	4	1691	9							
07	15903	X	14440	-0-	-1463	-0-	27	1	12771	2	N	1493	1493	0	1	8	1
							1642	9									
08	14973	X	12393	-0-	-2580	-0-	16	1	11140	2	N	1119	1119	0	1	8	-0-
							6	4	1231	9							
09	18090	X	12711	-0-	-5379	-0-	19	1	11434	2	N	1142	1141	0			1
							2	4	1256	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	11139	-0-	-4761	-0-	20	1	9413	2	N	1550	1554	0	2	8	2
							1	4	1705	9							
05	14446	X	2588	-0-	-11858	-0-	3	1	2365	2	N	199	164	0	1	8	36
							1	4	219	9							
06	12330	X	10056	-0-	-2274	-0-	19	1	8478	2	N	1415	1451	0			-0-
							2	4	1557	9							
07	12741	X	11896	-0-	-845	-0-	27	1	10217	2	N	1502	1500	0	1	8	1
							1652	9									
08	12741	X	11632	-0-	-1109	-0-	19	1	10162	2	N	1313	1313	0	1	8	-0-
							7	4	1444	9							
09	11130	X	9331	-0-	-1799	-0-	20	1	8015	2	N	1176	1176	0			-0-
							2	4	1294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	119576	X	119576	-0-	-0-	-0-	157	1	111059	2	N	7600	7656	1	6	8	197
							8360	9									
*12	140360	X	140360	-0-	-0-	-0-	168	1	130594	2	N	8725	8640	1	5	8	277
							9598	9									
01	145253	X	145253	-0-	-0-	-0-	164	1	135864	2	N	8386	8432	1	4	8	227
							9225	9									
02	126591	X	126591	-0-	-0-	-0-	162	1	118661	2	N	7062	7036	1	5	8	248
							7768	9									
03	132350	X	132350	-0-	-0-	-0-	169	1	124005	2	N	7433	7474	1	7	8	200
							8176	9									
04	93689	X	93689	-0-	-0-	-0-	134	1	87969	2	N	5078	4956	1			322
							5586	9									
05	126013	X	126013	-0-	-0-	-0-	63	1	118710	2	N	6582	6795	1			109
							7240	9									
06	116014	X	116014	-0-	-0-	-0-	319	1	108941	2	N	6140	6129	1			120
							6754	9									
07	112002	X	112002	-0-	-0-	-0-	300	1	105341	2	N	5783	5708	1	2	8	193
							6361	9									
08	109031	X	109031	-0-	-0-	-0-	134	1	102541	2	N	5778	5781	1	1	8	189
							6356	9									
*09	103659	X	103659	-0-	-0-	-0-	177	1	97252	2	N	5664	5680	1			173
							6230	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

04	75900	X	63289	-0-	-12611	-0-	58261	2	5028	9	N	4571	4620	1			55
05	78430	X	17908	-0-	-60522	-0-	16626	2	1282	9	N	1165	1198	1			22
06	75330	X	70676	-0-	-4654	-0-	65304	2	5372	9	N	4884	4802	1			104
07	67177	X	59563	-0-	-7614	-0-	54961	2	4602	9	N	4184	4163	1			125
*08	67177	X	56108	-0-	-11069	-0-	52090	2	4018	9	N	3653	3778	1			-0-
*09	70680	X	51464	-0-	-19216	-0-	47595	2	3869	9	Y	3517	3422	1			95

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

04	73980	X	61723	-0-	-12257	-0-	56151	2	5572	9	N	5065	5116	1			204
05	76446	X	71319	-0-	-5127	-0-	66110	2	5209	9	N	4735	4698	1			241
06	73980	X	56919	-0-	-17061	-0-	52598	2	4321	9	N	3928	4079	1			90
07	66402	X	55892	-0-	-10510	-0-	51018	2	4874	9	N	4431	4387	1			134
*08	71331	X	54228	-0-	-17103	-0-	49923	2	4305	9	N	3914	4048	1			-0-
*09	69030	X	51259	-0-	-17771	-0-	46933	2	4326	9	Y	3933	3825	1			108

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

*11	235410	X	74246	-0-	-161164	-0-	61527	2	12719	9	N	11563	11569	1	34	8	70
*12	243257	X	74892	-0-	-168365	-0-	62814	2	12078	9	N	10980	10900	1	37	8	113
01	243257	X	67383	-0-	-175874	-0-	56210	2	11173	9	N	10157	10163	1	17	8	90
02	227563	X	61650	-0-	-165913	-0-	52029	2	9621	9	N	8746	8742	1	15	8	79
03	243257	X	61371	-0-	-181886	-0-	51888	2	9483	9	N	8621	8630	1	22	8	48
04	235410	X	51899	-0-	-183511	-0-	43904	2	7995	9	N	7268	7284	1	1	8	31
05	74896	X	-0-	-0-	-74896	-0-					N	-0-					31
06	65220	X	52872	-0-	-12348	-0-	44007	2	8865	9	N	8059	7982	1			108
07	65906	X	62171	-0-	-3735	-0-	54212	2	7959	9	N	7235	7316	1			27
08	61380	X	53202	-0-	-8178	-0-	45556	2	7646	9	N	6951	6930	1	5	8	43
09	52860	X	48066	-0-	-4794	-0-	41041	2	7025	9	N	6386	6367	1			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	444545	X	131627	-0-	-312918	-0-	839	1	113571	2	N	15652	15675	1	48	8	92
							17217	9									
*12	131447	X	131447	-0-	-0-	-0-	877	1	113684	2	N	15351	15232	1	52	8	159
							16886	9									
01	123546	X	123546	-0-	-0-	-0-	887	1	107591	2	N	13698	13711	1	24	8	122
							15068	9									
02	110081	X	110081	-0-	-0-	-0-	1419	1	95443	2	N	12017	12009	1	21	8	109
							13219	9									
03	110507	X	110507	-0-	-0-	-0-	1576	1	95607	2	N	12113	12122	1	31	8	69
							13324	9									
04	90285	X	90285	-0-	-0-	-0-	1427	1	78616	2	N	9311	9339	1	1	8	40
							10242	9									
05	79856	X	-0-	-0-	-79856	-0-					N	1	1	8			40
06	77280	X	40746	-0-	-36534	-0-	557	1	35347	2	N	4402	4385	1			57
							4842	9									
07	101243	X	101243	-0-	-0-	-0-	1285	1	88159	2	N	10726	10745	1			38
							11799	9									
08	94686	X	94686	-0-	-0-	-0-	1334	1	83156	2	N	9269	9246	1	7	8	54
							10196	9									
*09	85629	X	85629	-0-	-0-	-0-	1552	1	74954	2	N	8294	8271	1			77
							9123	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	199940	X	72387	-0-	-127553	-0-	457	1	61788	2	N	9220	9230	1	26	8	57
							10142	9									
*12	76520	X	76520	-0-	-0-	-0-	506	1	65540	2	N	9522	9449	1	32	8	98
							10474	9									
01	72047	X	72047	-0-	-0-	-0-	514	1	62412	2	N	8292	8303	1	14	8	73
							9121	9									
02	62852	X	62852	-0-	-0-	-0-	810	1	54474	2	N	6880	6878	1	11	8	64
							7568	9									
03	61819	X	61819	-0-	-0-	-0-	883	1	53591	2	N	6677	6684	1	17	8	40
							7345	9									
04	51870	X	50649	-0-	-1221	-0-	798	1	43963	2	N	5353	5368	1			25
							5888	9									
05	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	-0-	25	1			-0-
06	51870	X	36795	-0-	-15075	-0-	508	1	32260	2	N	3661	3612	1			49
							4027	9									
07	58735	X	58735	-0-	-0-	-0-	746	1	51133	2	N	6233	6258	1			24
							6856	9									
08	53599	X	51342	-0-	-2257	-0-	721	1	44989	2	N	5120	5108	1	4	8	32
							5632	9									
09	50640	X	46247	-0-	-4393	-0-	833	1	40230	2	N	4713	4699	1			46
							5184	9									

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	383545	X	126693	-0-	-256852	-0-	109096	2	17597	9	N	15997	16016	1	48	8	94
*12	123852	X	123852	-0-	-0-	-0-	107432	2	16420	9	N	14927	14817	1	50	8	154
01	111793	X	111793	-0-	-0-	-0-	96863	2	14930	9	N	13573	13583	1	22	8	122
02	99064	X	98884	-0-	-180	-0-	86415	2	12469	9	N	11335	11332	1	20	8	105
03	105896	X	101902	-0-	-3994	-0-	89466	2	12436	9	N	11305	11314	1	28	8	68
04	102480	X	81598	-0-	-20882	-0-	71933	2	9665	9	N	8786	8811	1	1	8	42
05	105896	X	-0-	-0-	-105896	-0-					N	-0-					42
06	102480	X	51839	-0-	-50641	-0-	44967	2	6872	9	N	6247	6203	1			86
07	105710	X	88642	-0-	-17068	-0-	77462	2	11180	9	N	10164	10210	1			40
08	101897	X	82397	-0-	-19500	-0-	72785	2	9612	9	N	8738	8716	1	6	8	56
09	81600	X	76378	-0-	-5222	-0-	67761	2	8617	9	N	7834	7813	1			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	194949	X	78251	-0-	-116698	-0-	64461	2	13790	9	N	12536	12542	1	36	8	76
*12	79798	X	79798	-0-	-0-	-0-	66265	2	13533	9	N	12303	12212	1	41	8	126
01	73063	X	73063	-0-	-0-	-0-	61170	2	11893	9	N	10812	10824	1	17	8	97
02	64501	X	64501	-0-	-0-	-0-	54589	2	9912	9	N	9011	9009	1	16	8	83
03	65854	X	65854	-0-	-0-	-0-	56122	2	9732	9	N	8847	8856	1	22	8	52
04	53951	X	53951	-0-	-0-	-0-	46271	2	7680	9	N	6982	7001	1	1	8	32
05	52979	X	-0-	-0-	-52979	-0-					N	-0-					32
06	53773	X	53773	-0-	-0-	-0-	45414	2	8359	9	N	7599	7525	1			106
07	65558	X	65558	-0-	-0-	-0-	57181	2	8377	9	N	7615	7689	1			32
08	54849	X	54849	-0-	-0-	-0-	47297	2	7552	9	N	6865	6847	1	5	8	45
09	51270	X	50003	-0-	-1267	-0-	43246	2	6757	9	N	6143	6127	1			61

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	466971	X	130665	-0-	-336306	-0-	838	1	113382	2	N	14950	14972	1	44	8	86
							16445	9									
12	125676	X	125676	-0-	-0-	-0-	843	1	109306	2	N	14115	14012	1	48	8	141
							15527	9									
01	118947	X	114087	-0-	-4860	-0-	823	1	99939	2	N	12114	12132	1	19	8	104
							13325	9									
02	111273	X	105473	-0-	-5800	-0-	1364	1	91766	2	N	11221	11208	1	20	8	97
							12343	9									
03	118947	X	106159	-0-	-12788	-0-	1530	1	92807	2	N	10747	10760	1	27	8	57
							11822	9									
04	115110	X	90178	-0-	-24932	-0-	1432	1	78883	2	N	8966	8988	1	1	8	34
							9863	9									
05	118947	X	-0-	-0-	-118947	-0-					N	1	33	1	1	8	1
06	110400	X	40282	-0-	-70118	-0-	552	1	35011	2	N	4290	4234	1			57
							4719	9									
07	112747	X	95346	-0-	-17401	-0-	1206	1	82711	2	N	10390	10408	1			39
							11429	9									
08	106144	X	88076	-0-	-18068	-0-	1253	1	78142	2	N	7892	7877	1	6	8	48
							8681	9									
09	90180	X	77641	-0-	-12539	-0-	1439	1	69471	2	N	6119	6109	1			58
							6731	9									

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	367996	X	124913	-0-	-243083	-0-	107372	2	17541	9	N	15946	15958	1	47	8	96
12	123733	X	123733	-0-	-0-	-0-	106915	2	16818	9	N	15289	15175	1	51	8	159
01	112726	X	112726	-0-	-0-	-0-	97608	2	15118	9	N	13744	13756	1	23	8	124
02	101028	X	101028	-0-	-0-	-0-	88257	2	12771	9	N	11610	11608	1	20	8	106
03	105826	X	105826	-0-	-0-	-0-	92865	2	12961	9	N	11783	11791	1	29	8	69
04	90473	X	90473	-0-	-0-	-0-	79923	2	10550	9	N	9591	9616	1	1	8	43
05	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	1	23	1	1	8	20
06	51870	X	16492	-0-	-35378	-0-	14399	2	2093	9	N	1903	1897	1			26
07	53599	X	52858	-0-	-741	-0-	45107	2	7751	9	N	7046	7046	1			26
08	57662	X	57662	-0-	-0-	-0-	49966	2	7696	9	N	6996	6975	1	5	8	42
*09	51992	X	51992	-0-	-0-	-0-	45028	2	6964	9	N	6331	6313	1			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	437216	X	120767	-0-	-316449	-0-	777	1	105089	2	N	13546	13568	1	39	8	82
							14901	9									
*12	119607	X	119607	-0-	-0-	-0-	804	1	104291	2	N	13193	13095	1	45	8	135
							14512	9									
01	108491	X	108491	-0-	-0-	-0-	784	1	95169	2	N	11398	11412	1	18	8	103
							12538	9									
02	97403	X	97403	-0-	-0-	-0-	1270	1	85440	2	N	9721	9718	1	17	8	89
							10693	9									
03	103602	X	98879	-0-	-4723	-0-	1421	1	86234	2	N	10204	10208	1	25	8	60
							11224	9									
04	100260	X	83941	-0-	-16319	-0-	1321	1	72771	2	N	8954	8972	1	1	8	41
							9849	9									
05	103602	X	-0-	-0-	-103602	-0-					N	1	40	1	1	8	1
06	100260	X	36498	-0-	-63762	-0-	498	1	31574	2	N	4024	3970	1			55
							4426	9									
07	103602	X	94102	-0-	-9500	-0-	1184	1	81190	2	N	10662	10676	1			41
							11728	9									
08	98890	X	90411	-0-	-8479	-0-	1267	1	79005	2	N	9217	9194	1	6	8	58
							10139	9									
09	83940	X	83649	-0-	-291	-0-	1515	1	73156	2	N	8162	8141	1			79
							8978	9									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

*11	368674	X	123415	-0-	-245259	-0-	106138	2	17277	9	N	15706	15782	1	46	8	94
*12	117549	X	117549	-0-	-0-	-0-	101488	2	16061	9	N	14601	14430	1	49	8	216
01	104387	X	104387	-0-	-0-	-0-	90669	2	13718	9	N	12471	12488	1	20	8	179
02	86204	X	86204	-0-	-0-	-0-	74772	2	11432	9	N	10393	10390	1	18	8	164
03	93905	X	93905	-0-	-0-	-0-	82831	2	11074	9	N	10067	10078	1	25	8	128
04	82620	X	76119	-0-	-6501	-0-	67285	2	8834	9	N	8031	8053	1	1	8	105
05	85374	X	-0-	-0-	-85374	-0-					N	-0-	37	1			68
06	82620	X	39856	-0-	-42764	-0-	35302	2	4554	9	N	4140	4151	1			57
07	85374	X	68834	-0-	-16540	-0-	59572	2	9262	9	N	8420	8445	1			32
08	85374	X	75987	-0-	-9387	-0-	67086	2	8901	9	N	8092	8068	1	6	8	50
09	76110	X	70156	-0-	-5954	-0-	62395	2	7761	9	N	7055	7038	1			67

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

*11	402906	X	127463	-0-	-275443	-0-	820	1	110970	2	N	14248	14263	1	41	8	88
							15673	9									
*12	128242	X	128242	-0-	-0-	-0-	865	1	112150	2	N	13843	13740	1	46	8	145
							15227	9									
01	122616	X	122616	-0-	-0-	-0-	890	1	108007	2	N	12472	12482	1	20	8	115
							13719	9									
02	108250	X	108250	-0-	-0-	-0-	1412	1	94960	2	N	10798	10792	1	19	8	102
							11878	9									
03	107137	X	107137	-0-	-0-	-0-	1555	1	94308	2	N	10249	10262	1	26	8	63
							11274	9									
04	91605	X	91605	-0-	-0-	-0-	1468	1	80891	2	N	8405	8426	1	1	8	41
							9246	9									
05	80786	X	-0-	-0-	-80786	-0-					N	1					42
06	78180	X	37149	-0-	-41031	-0-	512	1	32478	2	N	3781	3766	1			57
							4159	9									
07	94603	X	94603	-0-	-0-	-0-	1215	1	83364	2	N	9113	9131	1			39
							10024	9									
08	91463	X	91463	-0-	-0-	-0-	1303	1	81270	2	N	8082	8061	1	6	8	54
							8890	9									
*09	84341	X	84341	-0-	-0-	-0-	1553	1	75016	2	N	7065	7047	1			72
							7772	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	404459	X	138760	-0-	-265699	-0-	119599	2	19161	9	N	17419	17433	1	53	8	102
*12	135120	X	135120	-0-	-0-	-0-	117228	2	17892	9	N	16265	16145	1	57	8	165
01	122522	X	122522	-0-	-0-	-0-	106489	2	16033	9	N	14575	14588	1	25	8	127
02	110656	X	110656	-0-	-0-	-0-	96886	2	13770	9	N	12518	12512	1	22	8	111
03	114756	X	114756	-0-	-0-	-0-	100691	2	14065	9	N	12786	12795	1	33	8	69
04	96771	X	96771	-0-	-0-	-0-	85257	2	11514	9	N	10467	10493	1	1	8	42
05	53599	X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	1	1	8			42
06	51870	X	29503	-0-	-22367	-0-	25531	2	3972	9	N	3611	3611	1			42
07	101436	X	101436	-0-	-0-	-0-	88710	2	12726	9	N	11569	11575	1			36
08	102023	X	102023	-0-	-0-	-0-	90206	2	11817	9	N	10743	10713	1	8	8	58
*09	90168	X	90168	-0-	-0-	-0-	79985	2	10183	9	N	9257	9235	1			80

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

*11	221518	X	76961	-0-	-144557	-0-	479	1	64877	2	N	10550	10560	1	31	8	63
							11605	9									
12	76071	X	76071	-0-	-0-	-0-	499	1	64653	2	N	9926	9853	1	33	8	103
							10919	9									
01	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	496	1	60159	2	N	8439	8451	1	14	8	77
							9283	9									
02	61009	X	61009	-0-	-0-	-0-	777	1	52221	2	N	7283	7280	1	12	8	68
							8011	9									
03	60492	X	60492	-0-	-0-	-0-	856	1	51914	2	N	7020	7028	1	18	8	42
							7722	9									
04	51068	X	51068	-0-	-0-	-0-	795	1	43803	2	N	5882	5896	1			28
							6470	9									
05	52607	X	-0-	-0-	-52607	-0-					N	-0-	28	1			-0-
06	50910	X	34359	-0-	-16551	-0-	472	1	29982	2	N	3550	3502	1			48
							3905	9									
07	61920	X	61920	-0-	-0-	-0-	779	1	53438	2	N	7003	7024	1			27
							7703	9									
08	53328	X	53328	-0-	-0-	-0-	745	1	46463	2	N	5564	5553	1	4	8	34
							6120	9									
09	50910	X	47930	-0-	-2980	-0-	858	1	41419	2	N	5139	5124	1			49
							5653	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

04	117810	X	83705	-0-	-34105	-0-	162	1	69596	2	N	12670	12748	0	13	8	45
							10	4	13937	9							
05	121737	X	20572	-0-	-101165	-0-	48	1	17299	2	N	2925	2377	0	16	8	577
							7	4	3218	9							
06	117810	X	62727	-0-	-55083	-0-	153	1	50515	2	N	10952	11493	0	1	8	35
							12	4	12047	9							
07	121737	X	70800	-0-	-50937	-0-	159	1	60879	2	N	8873	8873	0	10	8	25
							2	4	9760	9							
08	111662	X	63608	-0-	-48054	-0-	106	1	55731	2	N	7033	7031	0	7	8	20
							35	4	7736	9							
09	83700	X	54585	-0-	-29115	-0-	94	1	48153	2	N	5751	5750	0			21
							12	4	6326	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	127890	X	104476	-0-	-23414	-0-	211	1	85977	2	N	16613	16660	0	17	8	58
							14	4	18274	9							
05	132153	X	24866	-0-	-107287	-0-	68	1	20267	2	N	4110	3339	0	23	8	806
							10	4	4521	9							
06	127890	X	74897	-0-	-52993	-0-	187	1	59940	2	N	13414	14180	0	1	8	39
							15	4	14755	9							
07	132153	X	81421	-0-	-50732	-0-	178	1	70319	2	N	9929	9931	0	11	8	26
							2	4	10922	9							
08	107973	X	70702	-0-	-37271	-0-	122	1	61592	2	N	8134	8131	0	9	8	20
							41	4	8947	9							
09	104490	X	62210	-0-	-42280	-0-	129	1	53466	2	N	7817	7812	0			25
							16	4	8599	9							

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	140760	X	100466	-0-	-40294	-0-	219	1	81354	2	N	17163	17252	0	18	8	65
							14	4	18879	9							
05	145452	X	23091	-0-	-122361	-0-	63	1	18817	2	N	3820	3108	0	21	8	756
							9	4	4202	9							
06	140760	X	70785	-0-	-69975	-0-	208	1	54175	2	N	14895	15602	0	1	8	48
							17	4	16385	9							
07	145452	X	78888	-0-	-66564	-0-	222	1	65036	2	N	12389	12386	0	13	8	38
							2	4	13628	9							
08	134106	X	75479	-0-	-58627	-0-	149	1	64435	2	N	9860	9857	0	11	8	30
							49	4	10846	9							
09	100470	X	66254	-0-	-34216	-0-	139	1	56804	2	N	8449	8446	0			33
							17	4	9294	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	146790	X	97561	-0-	-49229	-0-	79996	2	17565	9	N	15968	16067	0	16	8	57
05	151683	X	24017	-0-	-127666	-0-	20599	2	3418	9	N	3107	2533	0	17	8	614
06	146790	X	72189	-0-	-74601	-0-	57690	2	14499	9	N	13181	13754	0	1	8	40
07	139004	X	80237	-0-	-58767	-0-	68532	2	11705	9	N	10641	10640	0	12	8	29
08	135749	X	69904	-0-	-65845	-0-	60985	2	8919	9	N	8108	8108	0	9	8	20
09	97560	X	59426	-0-	-38134	-0-	52115	2	7311	9	N	6646	6644	0			22

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	142140	X	109135	-0-	-33005	-0-	88102	2	21033	9	N	19121	19218	0	20	8	70
05	146878	X	15481	-0-	-131397	-0-	12175	2	3306	9	N	3005	2460	0	17	8	598
06	142140	X	65335	-0-	-76805	-0-	50311	2	15024	9	N	13658	14212	0	1	8	43
07	146878	X	69177	-0-	-77701	-0-	57275	2	11902	9	N	10820	10820	0	12	8	31
08	136803	X	80985	-0-	-55818	-0-	70157	2	10828	9	N	9844	9839	0	11	8	25
09	109140	X	67584	-0-	-41556	-0-	59059	2	8525	9	N	7750	7750	0			25

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	135900	X	100426	-0-	-35474	-0-	563	1	80895	2	N	17231	17313	0	18	8	59
							14	4	18954	9							
05	140430	X	13080	-0-	-127350	-0-	81	1	10619	2	N	2159	1777	0	12	8	429
							5	4	2375	9							
06	135900	X	57470	-0-	-78430	-0-	178	1	43202	2	N	12795	13188	0	1	8	35
							15	4	14075	9							
07	75842	X	75842	-0-	-0-	-0-	4529	1	56503	2	N	13461	13449	0	14	8	33
							3	4	14807	9							
08	118916	X	73925	-0-	-44991	-0-	4474	1	56961	2	N	11303	11298	0	13	8	25
							57	4	12433	9							
09	100440	X	68294	-0-	-32146	-0-	4558	1	53082	2	N	9667	9662	0			30
							20	4	10634	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	134190	X	85758	-0-	-48432	-0-	472	1	70440	2	N	13486	13542	0	13	8	47
							11	4	14835	9							
05	138663	X	11037	-0-	-127626	-0-	67	1	9100	2	N	1696	1398	0	10	8	335
							4	4	1866	9							
06	134190	X	51531	-0-	-82659	-0-	147	1	39782	2	N	10536	10842	0			29
							12	4	11590	9							
07	65783	X	65783	-0-	-0-	-0-	3945	1	49221	2	N	11468	11458	0	12	8	27
							2	4	12615	9							
08	104563	X	64245	-0-	-40318	-0-	3954	1	50381	2	N	8968	8966	0	11	8	18
							45	4	9865	9							
09	85770	X	62043	-0-	-23727	-0-	4216	1	49177	2	N	7849	7846	0			21
							16	4	8634	9							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	125610	X	82637	-0-	-42973	-0-	176	1	67262	2	N	13807	13880	0	14	8	49
							11	4	15188	9							
05	129797	X	24687	-0-	-105110	-0-	62	1	20509	2	N	3734	3030	0	21	8	732
							9	4	4107	9							
06	125610	X	66823	-0-	-58787	-0-	165	1	53664	2	N	11801	12496	0	1	8	36
							13	4	12981	9							
07	129797	X	71015	-0-	-58782	-0-	172	1	60277	2	N	9604	9603	0	11	8	26
							2	4	10564	9							
08	108903	X	61752	-0-	-47151	-0-	113	1	53332	2	N	7517	7516	0	7	8	20
							38	4	8269	9							
09	82650	X	53350	-0-	-29300	-0-	106	1	46172	2	N	6417	6415	0			22
							13	4	7059	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	100230	X	82372	-0-	-17858	-0-	66460	2	15912	9	N	14465	14525	0	14	8	53
05	103571	X	20585	-0-	-82986	-0-	17101	2	3484	9	N	3167	2575	0	18	8	627
06	100230	X	60207	-0-	-40023	-0-	44649	2	15558	9	N	14144	14724	0	1	8	46
07	103571	X	59484	-0-	-44087	-0-	48647	2	10837	9	N	9852	9857	0	11	8	30
08	96937	X	62991	-0-	-33946	-0-	52629	2	10362	9	N	9420	9413	0	11	8	26
09	82380	X	54116	-0-	-28264	-0-	47485	2	6631	9	N	6028	6030	0			24

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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		18092	-0-	18092	18092	16361	2	1731	9	N	1574	1574	1			-0-
*09	SHUT IN		106699	-0-	106699	124791	128	1	93977	2	Y	11449	11353	1			96
							12594	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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		17292	-0-	17292	17292	15781	2	1511	9	N	1374	1374	1			-0-
*09	SHUT IN		115744	-0-	115744	133036	140	1	102403	2	Y	12001	11900	1			101
							13201	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 #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	8141	-0-	8141	8141	7372	2	769	9	N	699	699	1			-0-
*09	SHUT IN	95765	-0-	95765	103906	116	1	84639	2	Y	10009	9926	1			83
						11010	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 8276 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	38659	-0-	38659	38659	61	1	34543	2	N	3686	3518	1			168
						4055	9									
09	SHUT IN	68970	-0-	68970	107629	288	1	61168	2	N	6831	6675	1			324
						7514	9									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	162	1			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	162	1			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					223
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	188	1			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	160	1			88

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	652					Y	-0-					128
05	DLQ G-10	41	-0-	41	693	41	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	10					138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					138
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					138
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-	138	1			-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	67	1			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					322
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	468	1			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	181	1			228

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

04	270 N	141	-0-	-129	-0-	88	3	53	9	N	48	10	1			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			33
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5	37	1			1
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	192	3	79	9	N	72	64	1			9
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	9	1			-0-
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	78	3	20	9	N	18	16	1			2

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47850	X	42330	-0-	-5520	-0-	897	1	41433	2	N	-0-			-0-
05	47771	X	42388	-0-	-5383	-0-	925	1	41463	2	N	-0-			-0-
06	46230	X	39686	-0-	-6544	-0-	880	1	38806	2	N	-0-			-0-
07	44392	X	39385	-0-	-5007	-0-	915	1	38470	2	N	-0-			-0-
08	44392	X	17811	-0-	-26581	-0-	411	1	17400	2	N	-0-			-0-
09	42330	X	NO RPT	-0-	-42330	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

04	45720	X	38307	-0-	-7413	-0-	1111	1	37196	2	N	-0-			-0-
05	47244	X	39320	-0-	-7924	-0-	1159	1	38161	2	N	-0-			-0-
06	45720	X	36934	-0-	-8786	-0-	1134	1	35800	2	N	-0-			-0-
07	42842	X	37092	-0-	-5750	-0-	1158	1	35934	2	N	-0-			-0-
08	40424	X	36545	-0-	-3879	-0-	1179	1	35366	2	N	-0-			-0-
09	38310	X	NO RPT	-0-	-38310	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

04	43710	X	34676	-0-	-9034	-0-	1005	1	33671	2	N	-0-			-0-
05	45167	X	37819	-0-	-7348	-0-	1114	1	36705	2	N	-0-			-0-
06	43710	X	35254	-0-	-8456	-0-	1083	1	34171	2	N	-0-			-0-
07	35488	X	35488	-0-	-0-	-0-	1108	1	34380	2	N	-0-			-0-
*08	34933	X	34933	-0-	-0-	-0-	1128	1	33805	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

04	54030	X	46886	-0-	-7144	-0-	1359	1	45527	2	N	-0-			-0-
05	55831	X	47330	-0-	-8501	-0-	1395	1	45935	2	N	-0-			-0-
06	54030	X	44424	-0-	-9606	-0-	1365	1	43059	2	N	-0-			-0-
07	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	1390	1	43122	2	N	-0-			-0-
*08	43663	X	43663	-0-	-0-	-0-	1409	1	42254	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

04	28770	X	25915	-0-	-2855	-0-	751	1	25164	2	N	-0-			-0-
05	29729	X	26116	-0-	-3613	-0-	769	1	25347	2	N	-0-			-0-
06	28770	X	24663	-0-	-4107	-0-	757	1	23906	2	N	-0-			-0-
07	24869	X	24869	-0-	-0-	-0-	777	1	24092	2	N	-0-			-0-
*08	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	781	1	23430	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

04	24720	X	18616	-0-	-6104	-0-	448	1	11406	2	N	-0-			174
							6762	5							
05	25544	X	18871	-0-	-6673	-0-	483	1	11210	2	N	-0-			174
							7178	5							
06	24720	X	18628	-0-	-6092	-0-	486	1	11351	2	N	101	101	1	174
							6680	5	111	9					
07	25544	X	18601	-0-	-6943	-0-	508	1	11550	2	N	-0-			174
							6543	5							
08	25544	X	18513	-0-	-7031	-0-	514	1	11265	2	N	-0-			174
							6734	5							
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT			174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	46230 X	40173	-0-	-6057	-0-	2116	1	38049	2	Y	7	1	1			81
						8	9									
05	46934 X	39164	-0-	-7770	-0-	2273	1	36872	2	Y	17					98
						19	9									
06	37274 X	37274	-0-	-0-	-0-	2162	1	35078	2	Y	31	31	1			98
						34	9									
07	DLQ G-10	40502	-0-	40502	40502	2274	1	38228	2	Y	-0-					98
08	DLQ G-10	38838	-0-	38838	79340	2236	1	36602	2	Y	-0-					98
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79340					Y	NO RPT					98

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42270 X	36440	-0-	-5830	-0-	1919	1	34515	2	Y	5	1	1			73
						6	9									
05	42749 X	34922	-0-	-7827	-0-	2027	1	32877	2	Y	16					89
						18	9									
06	40680 X	33283	-0-	-7397	-0-	1930	1	31322	2	Y	28	28	1			89
						31	9									
07	DLQ G-10	35409	-0-	35409	35409	1987	1	33422	2	Y	-0-					89
08	DLQ G-10	34077	-0-	34077	69486	1961	1	32116	2	Y	-0-					89
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69486					Y	NO RPT					89

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	55140 X	49380	-0-	-5760	-0-	2601	1	46771	2	Y	7	2	1			101
						8	9									
05	55893 X	47681	-0-	-8212	-0-	2768	1	44890	2	Y	21					122
						23	9									
06	54090 X	47407	-0-	-6683	-0-	2749	1	44616	2	Y	38	38	1			122
						42	9									
07	DLQ G-10	48102	-0-	48102	48102	2700	1	45402	2	Y	-0-					122
08	DLQ G-10	47015	-0-	47015	95117	2706	1	44309	2	Y	-0-					122
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95117					Y	NO RPT					122

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27210 X	21712	-0-	-5498	-0-	538	1	13691	2	N	8	1	1			105
						7474	5	9	9							
05	28117 X	21763	-0-	-6354	-0-	573	1	13278	2	N	8					113
						7903	5	9	9							
06	27210 X	21528	-0-	-5682	-0-	576	1	13437	2	N	7	100	1			20
						7507	5	8	9							
07	28117 X	20640	-0-	-7477	-0-	606	1	13765	2	N	2					22
						6267	5	2	9							
08	28117 X	16247	-0-	-11870	-0-	610	1	13340	2	N	1					23
						2296	5	1	9							
09	21720 X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					N	NO RPT					23

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	31770 X	25729	-0-	-6041	-0-	399	1	25330	2	N	-0-					-0-
05	30442 X	23501	-0-	-6941	-0-	364	1	23137	2	N	-0-					-0-
06	28470 X	24486	-0-	-3984	-0-	602	1	23884	2	N	-0-					-0-
07	28706 X	23286	-0-	-5420	-0-	806	1	22480	2	N	-0-					-0-
08	27280 X	22230	-0-	-5050	-0-	800	1	21430	2	N	-0-					-0-
09	25740 X	NO RPT	-0-	-25740	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	47790	X	38765	-0-	-9025	-0-	601	1	38164	2	N	-0-			-0-
05	45818	X	33958	-0-	-11860	-0-	526	1	33432	2	N	-0-			-0-
06	44340	X	38626	-0-	-5714	-0-	950	1	37676	2	N	-0-			-0-
07	44454	X	31797	-0-	-12657	-0-	1100	1	30697	2	N	-0-			-0-
08	41292	X	30561	-0-	-10731	-0-	1099	1	29462	2	N	-0-			-0-
09	38760	X	NO RPT	-0-	-38760	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17640	X	14150	-0-	-3490	-0-	220	1	13930	2	N	-0-			-0-
05	17174	X	12992	-0-	-4182	-0-	201	1	12791	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	13961	-0-	-1879	-0-	344	1	13617	2	N	-0-			-0-
07	15841	X	13905	-0-	-1936	-0-	481	1	13424	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	13446	-0-	-1465	-0-	484	1	12962	2	N	-0-			-0-
09	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	104610	X	77369	-0-	-27241	-0-	1639	1	75730	2	N	-0-			-0-
05	97185	X	79118	-0-	-18067	-0-	1726	1	77392	2	N	-0-			-0-
06	94050	X	72770	-0-	-21280	-0-	1614	1	71156	2	N	-0-			-0-
07	90954	X	72363	-0-	-18591	-0-	1681	1	70682	2	N	-0-			-0-
08	83080	X	70582	-0-	-12498	-0-	1631	1	68951	2	N	-0-			-0-
09	77370	X	NO RPT	-0-	-77370	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	129120	X	103392	-0-	-25728	-0-	2188	1	101204	2	N	-0-			-0-
05	125550	X	101255	-0-	-24295	-0-	2208	1	99047	2	N	-0-			-0-
06	119730	X	93615	-0-	-26115	-0-	2077	1	91538	2	N	-0-			-0-
07	116901	X	92984	-0-	-23917	-0-	2160	1	90824	2	N	-0-			-0-
08	110391	X	89073	-0-	-21318	-0-	2057	1	87016	2	N	-0-			-0-
09	103380	X	NO RPT	-0-	-103380	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	97560	X	81372	-0-	-16188	-0-	3929	1	77443	2	N	-0-			-0-
05	100812	X	81819	-0-	-18993	-0-	4081	1	77738	2	N	-0-			-0-
06	95460	X	75283	-0-	-20177	-0-	3878	1	71405	2	N	-0-			-0-
07	92225	X	75992	-0-	-16233	-0-	4015	1	71977	2	N	-0-			-0-
08	86924	X	72510	-0-	-14414	-0-	3901	1	68609	2	N	-0-			-0-
09	81360	X	NO RPT	-0-	-81360	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	155670	X	132147	-0-	-23523	-0-	2797	1	129350	2	N	-0-			-0-
05	154225	X	132038	-0-	-22187	-0-	2880	1	129158	2	N	-0-			-0-
06	148860	X	123017	-0-	-25843	-0-	2729	1	120288	2	N	-0-			-0-
07	147405	X	122845	-0-	-24560	-0-	2854	1	119991	2	N	-0-			-0-
08	140151	X	118587	-0-	-21564	-0-	2739	1	115848	2	N	-0-			-0-
09	132150	X	NO RPT	-0-	-132150	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	88830	X	74245	-0-	-14585	-0-	2804	1	71379	2	N	56	201	1			79
							62	9									
05	91791	X	69735	-0-	-22056	-0-	2884	1	66798	2	N	48					127
							53	9									
06	85320	X	68968	-0-	-16352	-0-	2829	1	66071	2	N	62					189
							68	9									
07	85498	X	68143	-0-	-17355	-0-	2870	1	65216	2	N	52					241
							57	9									
08	77593	X	65447	-0-	-12146	-0-	2857	1	62562	2	N	25	195	1			71
							28	9									
09	74250	X	NO RPT	-0-	-74250	-0-					N	NO RPT					71

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

04	107550	X	92940	-0-	-14610	-0-	3511	1	89385	2	N	40	193	1			54
							44	9									
05	111135	X	88585	-0-	-22550	-0-	3664	1	84873	2	N	44					98
							48	9									
06	104610	X	87936	-0-	-16674	-0-	3609	1	84288	2	N	35					133
							39	9									
07	107043	X	88393	-0-	-18650	-0-	3724	1	84625	2	N	40					173
							44	9									
08	96038	X	86445	-0-	-9593	-0-	3769	1	82551	2	N	114	114	1			173
							125	9									
09	92940	X	NO RPT	-0-	-92940	-0-					N	NO RPT					173

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

04	119370	X	100097	-0-	-19273	-0-	2630	1	97376	2	N	83	4	1			139
							91	9									
05	123349	X	94569	-0-	-28780	-0-	2834	1	91637	2	N	89					228
							98	9									
06	115470	X	95761	-0-	-19709	-0-	2753	1	92939	2	N	63	208	1			83
							69	9									
07	112282	X	94145	-0-	-18137	-0-	2859	1	91198	2	N	80	142	1			21
							88	9									
08	107012	X	89576	-0-	-17436	-0-	2860	1	86644	2	N	65					86
							72	9									
09	100110	X	NO RPT	-0-	-100110	-0-					N	NO RPT					86

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

04	82200	X	74260	-0-	-7940	-0-	1950	1	72208	2	N	93	186	1			102
							102	9									
05	84940	X	68715	-0-	-16225	-0-	2060	1	66605	2	N	45					147
							50	9									
06	82020	X	71033	-0-	-10987	-0-	2041	1	68891	2	N	92	187	1			52
							101	9									
07	79918	X	69149	-0-	-10769	-0-	2100	1	66983	2	N	60	43	1			69
							66	9									
08	79174	X	65780	-0-	-13394	-0-	2100	1	63624	2	N	51	64	1			56
							56	9									
09	74250	X	NO RPT	-0-	-74250	-0-					N	NO RPT					56

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

04	160740	X	103200	-0-	-57540	-0-	2172	1	101028	2	N	-0-					-0-
05	146196	X	117594	-0-	-28602	-0-	2381	1	115213	2	N	-0-					-0-
06	141480	X	117063	-0-	-24417	-0-	2471	1	114592	2	N	-0-					-0-
07	127100	X	112467	-0-	-14633	-0-	2544	1	109923	2	N	-0-					-0-
08	117800	X	105428	-0-	-12372	-0-	2539	1	102889	2	N	-0-					-0-
09	113790	X	NO RPT	-0-	-113790	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	127680 X	90970	-0-	-36710	-0-	1915	1	89055	2	N	-0-					-0-
05	126015 X	93942	-0-	-32073	-0-	1902	1	92040	2	N	-0-					-0-
06	121950 X	82228	-0-	-39722	-0-	1736	1	80492	2	N	-0-					-0-
07	113522 X	78826	-0-	-34696	-0-	1784	1	77042	2	N	-0-					-0-
08	101959 X	74012	-0-	-27947	-0-	1782	1	72230	2	N	-0-					-0-
09	90960 X	NO RPT	-0-	-90960	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

04	122160 X	84557	-0-	-37603	-0-	1780	1	82777	2	N	-0-					-0-
05	123008 X	84173	-0-	-38835	-0-	1704	1	82469	2	N	-0-					-0-
06	119040 X	75679	-0-	-43361	-0-	1597	1	74082	2	N	-0-					-0-
07	104067 X	73907	-0-	-30160	-0-	1673	1	72234	2	N	-0-					-0-
08	93806 X	69513	-0-	-24293	-0-	1674	1	67839	2	N	-0-					-0-
09	84570 X	NO RPT	-0-	-84570	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

04	126060 X	88796	-0-	-37264	-0-	1869	1	86927	2	N	-0-					-0-
05	124279 X	89120	-0-	-35159	-0-	1804	1	87316	2	N	-0-					-0-
06	120270 X	81291	-0-	-38979	-0-	1716	1	79575	2	N	-0-					-0-
07	109337 X	78790	-0-	-30547	-0-	1782	1	77008	2	N	-0-					-0-
08	98704 X	74746	-0-	-23958	-0-	1800	1	72946	2	N	-0-					-0-
09	88800 X	NO RPT	-0-	-88800	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

04	158310 X	104265	-0-	-54045	-0-	80	1	104185	2	N	-0-					-0-
05	143530 X	103967	-0-	-39563	-0-	18	1	103949	2	N	-0-					-0-
06	138900 X	93244	-0-	-45656	-0-	6	1	93238	2	N	-0-					-0-
07	128123 X	90643	-0-	-37480	-0-	21	1	90622	2	N	-0-					-0-
08	112840 X	86889	-0-	-25951	-0-	12	1	86877	2	N	-0-					-0-
09	104280 X	NO RPT	-0-	-104280	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

04	108568 X	108568	-0-	-0-	-0-	2701	1	105867	2	N	-0-					-0-
05	103196 X	103196	-0-	-0-	-0-	2786	1	100410	2	N	-0-					-0-
06	91893 X	91893	-0-	-0-	-0-	1842	1	90051	2	N	-0-					-0-
07	89795 X	89795	-0-	-0-	-0-	1969	1	87826	2	N	-0-					-0-
*08	90010 X	90010	-0-	-0-	-0-	1402	1	88608	2	N	-0-					-0-
09	75750 X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

04	149220 X	106603	-0-	-42617	-0-	2652	1	103951	2	N	-0-					-0-
05	139686 X	102679	-0-	-37007	-0-	2772	1	99907	2	N	-0-					-0-
06	135180 X	90680	-0-	-44500	-0-	1819	1	88861	2	N	-0-					-0-
07	130479 X	86455	-0-	-44024	-0-	1896	1	84559	2	N	-0-					-0-
08	116374 X	83736	-0-	-32638	-0-	1305	1	82431	2	N	-0-					-0-
09	106590 X	NO RPT	-0-	-106590	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

04	967871 X	336211	-0-	-631660	-0-	259	1	335952	2	N	-0-					-0-
05	474269 X	330588	-0-	-143681	-0-	55	1	330533	2	N	-0-					-0-
06	458970 X	303723	-0-	-155247	-0-	18	1	303705	2	N	-0-					-0-
07	474269 X	321656	-0-	-152613	-0-	73	1	321583	2	N	-0-					-0-
08	474269 X	327098	-0-	-147171	-0-	46	1	327052	2	N	-0-					-0-
09	336210 X	NO RPT	-0-	-336210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	785137 X	274755	-0-	-510382	-0-	211	1	274544	2	N	-0-					-0-
05	359755 X	263232	-0-	-96523	-0-	44	1	263188	2	N	-0-					-0-
06	348150 X	240097	-0-	-108053	-0-	14	1	240083	2	N	-0-					-0-
07	359755 X	237398	-0-	-122357	-0-	54	1	237344	2	N	-0-					-0-
08	359755 X	229161	-0-	-130594	-0-	32	1	229129	2	N	-0-					-0-
09	274770 X	NO RPT	-0-	-274770	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

04	956457 X	328513	-0-	-627944	-0-	253	1	328260	2	N	-0-					-0-
05	484499 X	291991	-0-	-192508	-0-	49	1	291942	2	N	-0-					-0-
06	468870 X	285552	-0-	-183318	-0-	17	1	285535	2	N	-0-					-0-
07	484499 X	302923	-0-	-181576	-0-	69	1	302854	2	N	-0-					-0-
08	484499 X	312338	-0-	-172161	-0-	44	1	312294	2	N	-0-					-0-
09	468870 X	NO RPT	-0-	-468870	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

04	36270 X	29942	-0-	-6328	-0-	277	1	26938	2	Y	2479	2474	0			152
						2727	9									
05	37479 X	31679	-0-	-5800	-0-	295	1	28561	3	Y	2566	2559	0			159
						2823	9									
06	32520 X	30366	-0-	-2154	-0-	290	1	27480	3	Y	2360	2214	0			305
						2596	9									
07	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	308	1	28266	3	Y	2477	2619	0			163
						12374	5	2725	9							
08	30659 X	28312	-0-	-2347	-0-	233	1	25440	3	Y	2399	2366	0			196
						2639	9									
*09	30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	298	1	26446	3	Y	2996	2979	0			213
						3296	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

04	27510 X	9272	-0-	-18238	-0-	80	1	8416	3	Y	705	776	0			48
						776	9									
05	28427 X	8996	-0-	-19431	-0-	83	1	8132	3	Y	710	714	0			44
						781	9									
06	27510 X	8485	-0-	-19025	-0-	81	1	7671	3	Y	666	624	0			86
						733	9									
07	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	88	1	7990	3	Y	711	750	0			47
						782	9									
08	8773 X	6684	-0-	-2089	-0-	67	1	5836	3	Y	710	699	0			58
						781	9									
*09	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	89	1	7798	3	Y	755	759	0			54
						831	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

04	32640 X	10718	-0-	-21922	-0-	100	1	9640	3	Y	889	960	0			59
						978	9									
05	33728 X	11325	-0-	-22403	-0-	104	1	10234	3	Y	897	900	0			56
						987	9									
06	32640 X	10929	-0-	-21711	-0-	105	1	9893	3	Y	846	793	0			109
						931	9									
07	10974 X	10894	-0-	-80	-0-	106	1	9868	3	Y	836	890	0			55
						920	9									
08	10974 X	8034	-0-	-2940	-0-	85	1	6972	3	Y	888	871	0			72
						977	9									
*09	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	116	1	10729	3	Y	1086	1081	0			77
						1195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30060	X	12922	-0-	-17138	-0-	121	1	11624	3	Y	1070	1146	0			70
							1177	9									
05	31341	X	13836	-0-	-17505	-0-	128	1	12484	3	Y	1113	1114	0			69
							1224	9									
06	30300	X	14576	-0-	-15724	-0-	76	1	13368	3	Y	1029	965	0			133
							1132	9									
07	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	157	1	13962	3	Y	1238	1291	0			80
							1362	9									
08	13330	X	10481	-0-	-2849	-0-	101	1	9240	3	Y	1036	1030	0			86
							1140	9									
*09	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	143	1	13501	3	Y	1259	1255	0			90
							1385	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	32730	X	31460	-0-	-1270	-0-	291	1	28308	2	Y	2601	2596	0			159
							2861	9									
05	33821	X	33453	-0-	-368	-0-	296	1	30334	3	Y	2566	2566	0			159
							2823	9									
06	32580	X	31507	-0-	-1073	-0-	302	1	28509	3	Y	2451	2294	0			316
							2696	9									
07	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	319	1	29281	3	Y	2569	2716	0			169
							2826	9									
08	32023	X	20409	-0-	-11614	-0-	240	1	17434	3	Y	2486	2452	0			203
							2735	9									
*09	36844	X	36844	-0-	-0-	-0-	343	1	33661	3	Y	2582	2599	0			186
							2840	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26880	X	24629	-0-	-2251	-0-	235	1	22071	2	Y	2112	2105	0			129
							2323	9									
05	27776	X	25835	-0-	-1941	-0-	239	1	23283	3	Y	2103	2102	0			130
							2313	9									
06	26760	X	24965	-0-	-1795	-0-	236	1	22599	3	Y	1936	1816	0			250
							2130	9									
07	25854	X	25789	-0-	-65	-0-	255	1	23288	3	Y	2042	2158	0			134
							2246	9									
08	25854	X	16814	-0-	-9040	-0-	179	1	14582	3	Y	1866	1847	0			153
							2053	9									
*09	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	265	1	24876	3	Y	1850	1869	0			134
							2035	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25950	X	23090	-0-	-2860	-0-	221	1	20680	2	Y	1990	1983	0			122
							2189	9									
05	25792	X	23523	-0-	-2269	-0-	224	1	21156	3	Y	1948	1949	0			121
							2143	9									
06	24600	X	17504	-0-	-7096	-0-	154	1	15985	3	Y	1241	1197	0			165
							1365	9									
07	24335	X	19476	-0-	-4859	-0-	193	1	17582	3	Y	1546	1611	0			100
							1701	9									
08	24335	X	13626	-0-	-10709	-0-	151	1	11749	3	Y	1569	1541	0			128
							1726	9									
09	23100	X	21694	-0-	-1406	-0-	227	1	20507	3	Y	873	934	0			67
							960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27570	X	24688	-0-	-2882	-0-	240 2357	1 9	22091	2	Y	2143	2134	0			131
05	27931	X	26610	-0-	-1321	-0-	248 2380	1 9	23982	3	Y	2164	2161	0			134
06	26640	X	25888	-0-	-752	-0-	248 2229	1 9	23411	3	Y	2026	1899	0			261
07	26443	X	20071	-0-	-6372	-0-	102 898	1 9	19071	3	Y	816	1014	0			63
08	26443	X	15391	-0-	-11052	-0-	247 2834	1 9	12310	3	Y	2576	2437	0			202
09	25590	X	21356	-0-	-4234	-0-	228 1774	1 9	19354	3	Y	1613	1694	0			121

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42690	X	42487	-0-	-203	-0-	389 3839	1 9	38259	2	Y	3490	3484	0			214
05	44113	X	43142	-0-	-971	-0-	399 3841	1 9	38902	3	Y	3492	3490	0			216
06	42690	X	40729	-0-	-1961	-0-	391 3528	1 9	36810	3	Y	3207	3009	0			414
07	42842	X	40756	-0-	-2086	-0-	401 3543	1 9	36812	3	Y	3221	3423	0			212
08	42842	X	40395	-0-	-2447	-0-	297 3388	1 9	36710	3	Y	3080	3040	0			252
09	41460	X	38959	-0-	-2501	-0-	398 3751	1 9	34810	3	Y	3410	3417	0			245

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	439 4344	1 9	43160	2	Y	3949	3940	0			242
05	48833	X	48833	-0-	-0-	-0-	456 4387	1 9	43990	3	Y	3988	3983	0			247
06	46830	X	46702	-0-	-128	-0-	448 4026	1 9	42228	3	Y	3660	3434	0			473
07	48422	X	47618	-0-	-804	-0-	470 4120	1 9	43028	3	Y	3745	3972	0			246
08	48422	X	47394	-0-	-1028	-0-	356 4040	1 9	42998	3	Y	3673	3619	0			300
09	46860	X	44650	-0-	-2210	-0-	458 4993	1 9	39199	3	Y	4539	4516	0			323

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	61920	X	58858	-0-	-3062	-0-	223 5388	1 9	53247	2	Y	4898	4886	0			300
05	63984	X	60539	-0-	-3445	-0-	225 5405	1 9	54909	3	Y	4914	4910	0			304
06	61920	X	57261	-0-	-4659	-0-	226 4959	1 9	52076	3	Y	4508	4230	0			582
07	60047	X	58195	-0-	-1852	-0-	230 5074	1 9	52891	3	Y	4613	4892	0			303
08	60047	X	57386	-0-	-2661	-0-	224 4887	1 9	52275	3	Y	4443	4382	0			364
09	58110	X	54062	-0-	-4048	-0-	233 3971	1 9	49858	3	Y	3610	3708	0			266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	45139 X	45139	-0-	-0-	-0-	414	1	40649	2	Y	3705	3698	0			227
						4076	9									
05	46887 X	46887	-0-	-0-	-0-	437	1	42269	3	Y	3801	3793	0			235
						4181	9									
06	45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	432	1	40715	3	Y	3540	3318	0			457
						3894	9									
07	46307 X	46307	-0-	-0-	-0-	458	1	41830	3	Y	3654	3871	0			240
						4019	9									
08	45617 X	45617	-0-	-0-	-0-	341	1	41367	3	Y	3554	3503	0			291
						3909	9									
*09	45668 X	45668	-0-	-0-	-0-	441	1	39317	3	Y	5373	5285	0			379
						5910	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

04	42660 X	42152	-0-	-508	-0-	386	1	37961	2	Y	3459	3453	0			212
						3805	9									
05	44082 X	42634	-0-	-1448	-0-	395	1	38432	3	Y	3461	3459	0			214
						3807	9									
06	42660 X	40454	-0-	-2206	-0-	389	1	36570	3	Y	3177	2981	0			410
						3495	9									
07	42532 X	41131	-0-	-1401	-0-	405	1	37150	3	Y	3251	3447	0			214
						3576	9									
08	42532 X	41104	-0-	-1428	-0-	306	1	37312	3	Y	3169	3124	0			259
						3486	9									
09	41160 X	39725	-0-	-1435	-0-	406	1	35852	3	Y	3152	3183	0			228
						3467	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

04	45596 X	45596	-0-	-0-	-0-	418	1	41069	2	Y	3735	3726	0			229
						4109	9									
05	46638 X	46638	-0-	-0-	-0-	441	1	41982	3	Y	3832	3824	0			237
						4215	9									
06	44940 X	44273	-0-	-667	-0-	423	1	40023	3	Y	3479	3266	0			450
						3827	9									
07	46066 X	44091	-0-	-1975	-0-	433	1	39842	3	Y	3469	3690	0			229
						3816	9									
08	46066 X	40012	-0-	-6054	-0-	349	1	35690	3	Y	3612	3547	0			294
						3973	9									
09	44580 X	43009	-0-	-1571	-0-	450	1	37444	3	Y	4650	4614	0			330
						5115	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

04	59053 X	59053	-0-	-0-	-0-	222	1	53477	2	Y	4867	4859	0			298
						5354	9									
05	60811 X	60811	-0-	-0-	-0-	233	1	54969	3	Y	5099	5082	0			315
						5609	9									
06	58534 X	58534	-0-	-0-	-0-	231	1	53211	3	Y	4629	4346	0			598
						5092	9									
07	59923 X	59469	-0-	-454	-0-	232	1	54127	3	Y	4645	4937	0			306
						5110	9									
08	59923 X	59387	-0-	-536	-0-	234	1	54038	3	Y	4650	4576	0			380
						5115	9									
09	57990 X	57628	-0-	-362	-0-	239	1	51577	3	Y	5284	5285	0			379
						5812	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	49140 X	47586	-0-	-1554	-0-	450	1	42690	2	Y	4042	4036	0			248
						4446	9									
05	50778 X	49834	-0-	-944	-0-	469	1	44877	3	Y	4080	4075	0			253
						4488	9									
06	49140 X	48446	-0-	-694	-0-	463	1	43824	3	Y	3781	3546	0			488
						4159	9									
07	49662 X	49412	-0-	-250	-0-	487	1	44635	3	Y	3900	4132	0			256
						4290	9									
08	49662 X	42716	-0-	-6946	-0-	364	1	38215	3	Y	3761	3709	0			308
						4137	9									
*09	50875 X	50875	-0-	-0-	-0-	502	1	44585	3	Y	5262	5198	0			372
						5788	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

04	59062 X	59062	-0-	-0-	-0-	222	1	53452	2	Y	4898	4888	0			300
						5388	9									
05	60176 X	60176	-0-	-0-	-0-	221	1	54651	3	Y	4822	4823	0			299
						5304	9									
06	58050 X	57726	-0-	-324	-0-	226	1	52509	3	Y	4537	4251	0			585
						4991	9									
07	59985 X	59117	-0-	-868	-0-	233	1	53741	3	Y	4675	4953	0			307
						5143	9									
08	59985 X	55972	-0-	-4013	-0-	231	1	50692	3	Y	4590	4522	0			375
						5049	9									
09	58050 X	57183	-0-	-867	-0-	243	1	52155	3	Y	4350	4409	0			316
						4785	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

04	64025 X	64025	-0-	-0-	-0-	241	1	57957	2	Y	5297	5284	0			324
						5827	9									
05	65796 X	65796	-0-	-0-	-0-	243	1	59705	3	Y	5316	5311	0			329
						5848	9									
06	62830 X	62830	-0-	-0-	-0-	247	1	57157	3	Y	4933	4625	0			637
						5426	9									
07	64976 X	64568	-0-	-408	-0-	256	1	58693	3	Y	5108	5409	0			336
						5619	9									
08	64976 X	62179	-0-	-2797	-0-	252	1	56423	3	Y	5004	4931	0			409
						5504	9									
09	62880 X	61667	-0-	-1213	-0-	266	1	57170	3	Y	3846	3971	0			284
						4231	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

04	67380 X	67380	-0-	-0-	-0-	264	1	60751	2	Y	5786	5760	0			353
						6365	9									
05	68812 X	68812	-0-	-0-	-0-	256	1	62401	3	Y	5595	5601	0			347
						6155	9									
06	65593 X	65593	-0-	-0-	-0-	257	1	59680	3	Y	5142	4825	0			664
						5656	9									
07	70680 X	67335	-0-	-3345	-0-	266	1	61210	3	Y	5326	5640	0			350
						5859	9									
08	69967 X	64421	-0-	-5546	-0-	263	1	60998	3	Y	2873	2976	0			247
						3160	9									
09	67380 X	61183	-0-	-6197	-0-	272	1	56624	3	Y	3897	3867	0			277
						4287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	69179	X	69179	-0-	-0-	-0-	261	1	62620	2	Y	5725	5712	0			351
							6298	9									
05	70885	X	70885	-0-	-0-	-0-	264	1	64297	3	Y	5749	5744	0			356
							6324	9									
06	68160	X	67772	-0-	-388	-0-	266	1	61650	3	Y	5324	4993	0			687
							5856	9									
07	70308	X	69616	-0-	-692	-0-	276	1	63278	3	Y	5511	5836	0			362
							6062	9									
08	70308	X	65690	-0-	-4618	-0-	261	1	62562	3	Y	2606	2741	0			227
							2867	9									
09	68040	X	62569	-0-	-5471	-0-	280	1	59311	3	Y	2707	2738	0			196
							2978	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	65042	X	65042	-0-	-0-	-0-	244	1	58905	2	Y	5357	5346	0			328
							5893	9									
05	66832	X	66832	-0-	-0-	-0-	248	1	60599	3	Y	5441	5432	0			337
							5985	9									
06	64380	X	64091	-0-	-289	-0-	251	1	58283	3	Y	5052	4737	0			652
							5557	9									
07	65937	X	65815	-0-	-122	-0-	260	1	59799	3	Y	5233	5541	0			344
							5756	9									
08	65937	X	62068	-0-	-3869	-0-	248	1	59247	3	Y	2339	2477	0			206
							2573	9									
09	63810	X	59202	-0-	-4608	-0-	265	1	56601	3	Y	2124	2174	0			156
							2336	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	56122	X	56122	-0-	-0-	-0-	212	1	50792	2	Y	4653	4638	0			285
							5118	9									
05	57643	X	57643	-0-	-0-	-0-	215	1	52260	3	Y	4698	4692	0			291
							5168	9									
06	55091	X	55091	-0-	-0-	-0-	216	1	50116	3	Y	4326	4058	0			559
							4759	9									
07	57288	X	56528	-0-	-760	-0-	223	1	51366	3	Y	4490	4754	0			295
							4939	9									
08	57288	X	51011	-0-	-6277	-0-	221	1	45970	3	Y	4382	4319	0			358
							4820	9									
*09	55896	X	55896	-0-	-0-	-0-	232	1	49655	3	Y	5463	5432	0			389
							6009	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	221	1	53215	2	Y	4837	4827	0			296
							5321	9									
05	60412	X	60412	-0-	-0-	-0-	224	1	54780	3	Y	4916	4908	0			304
							5408	9									
06	58056	X	58056	-0-	-0-	-0-	227	1	52803	3	Y	4569	4283	0			590
							5026	9									
07	59737	X	59660	-0-	-77	-0-	236	1	54213	3	Y	4737	5016	0			311
							5211	9									
08	59737	X	57236	-0-	-2501	-0-	233	1	51921	3	Y	4620	4553	0			378
							5082	9									
09	57810	X	57079	-0-	-731	-0-	245	1	52569	3	Y	3877	3971	0			284
							4265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	58561 X	58561	-0-	-0-	-0-	220	1	53020	2	Y	4837	4827	0			296
						5321	9									
05	60549 X	60549	-0-	-0-	-0-	225	1	54917	3	Y	4915	4907	0			304
						5407	9									
06	58025 X	58025	-0-	-0-	-0-	228	1	52771	3	Y	4569	4283	0			590
						5026	9									
07	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	236	1	54056	3	Y	4737	5016	0			311
						5211	9									
08	59303 X	57416	-0-	-1887	-0-	231	1	52135	3	Y	4591	4526	0			376
						5050	9									
*09	57857 X	57857	-0-	-0-	-0-	242	1	51971	3	Y	5131	5139	0			368
						5644	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

04	64053 X	64053	-0-	-0-	-0-	241	1	57986	2	Y	5296	5285	0			324
						5826	9									
05	65589 X	65589	-0-	-0-	-0-	244	1	59496	3	Y	5317	5312	0			329
						5849	9									
06	62700 X	62423	-0-	-277	-0-	245	1	56754	3	Y	4931	4624	0			636
						5424	9									
07	65007 X	64306	-0-	-701	-0-	255	1	58431	3	Y	5109	5409	0			336
						5620	9									
08	65007 X	60820	-0-	-4187	-0-	251	1	55066	3	Y	5003	4930	0			409
						5503	9									
09	62910 X	55910	-0-	-7000	-0-	239	1	51232	3	Y	4035	4147	0			297
						4439	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 8556 PERF. N/A

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

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 8546 PERF. N/A

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

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 8582 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

04	3000 X	2498	-0-	-502	-0-	36	1	2126	3	Y	305	306	1			66
						336	9									
05	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	47	1	2362	3	Y	316	250	1			132
						348	9									
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	46	1	2841	3	Y	264	332	1			64
						290	9									
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	65	1	2902	3	Y	258	254	1			68
						284	9									
08	3100 X	2832	-0-	-268	-0-	64	1	2456	3	Y	284	280	1			72
						312	9									
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					72

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

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

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

04	3870 X	3153	-0-	-717	-0-	50	1	3040	3	Y	57	68	1			26
						63	9									
05	4681 X	2953	-0-	-1728	-0-	57	1	2846	3	Y	45	47	1			24
						50	9									
06	4530 X	2768	-0-	-1762	-0-	43	1	2694	3	Y	28	40	1			12
						31	9									
07	4681 X	2892	-0-	-1789	-0-	63	1	2794	3	Y	32	31	1			13
						35	9									
08	3689 X	2813	-0-	-876	-0-	71	1	2708	3	Y	31	31	1			13
						34	9									
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	99	1	5947	3	Y	186	190	1			47
						205	9									
05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	117	1	5851	3	Y	185	161	1			71
						204	9									
06	5370 X	5071	-0-	-299	-0-	78	1	4799	3	Y	176	208	1			39
						194	9									
07	6448 X	5302	-0-	-1146	-0-	112	1	4993	3	Y	179	172	1			46
						197	9									
08	6448 X	5336	-0-	-1112	-0-	127	1	5011	3	Y	180	179	1			47
						198	9									
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7080	X	6833	-0-	-247	-0-	106	1	6354	3	Y	339	336	1			73
							373	9									
05	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	129	1	6458	3	Y	350	276	1			147
							385	9									
06	7200	X	6647	-0-	-553	-0-	101	1	6225	3	Y	292	367	1			72
							321	9									
07	7440	X	6737	-0-	-703	-0-	144	1	6284	3	Y	281	277	1			76
							309	9									
08	7223	X	6739	-0-	-484	-0-	165	1	6310	3	Y	240	249	1			67
							264	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3390	-0-	-150	-0-	53	1	3238	3	Y	90	105	1			24
							99	9									
05	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	61	1	3069	3	Y	80	69	1			35
							88	9									
06	3540	X	2934	-0-	-606	-0-	46	1	2822	3	Y	60	79	1			16
							66	9									
07	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	63	1	2830	3	Y	57	58	1			15
							63	9									
08	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	78	1	3020	3	Y	62	61	1			16
							68	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	29	1	2260	3	Y	7					11
							8	9									
05	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	82	1	2692	3	Y	21					32
							23	9									
06	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	27	1	2739	3	Y	1					33
							1	9									
07	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	12	1	2653	3	Y	-0-	15	1			18
08	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2721	3	1	9	Y	1	19	1			-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1653	-0-	-477	-0-	26	1	1536	3	Y	83	95	1			23
							91	9									
05	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	40	1	1988	3	Y	77	66	1			34
							85	9									
06	2130	X	2034	-0-	-96	-0-	30	1	1899	3	Y	95	106	1			23
							105	9									
07	2201	X	2138	-0-	-63	-0-	46	1	2020	3	Y	65	68	1			20
							72	9									
*08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	58	1	2205	3	Y	49	54	1			15
							54	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	8128	-0-	5128	16572	126 460	1 9	7542	3	Y	418	462	1			105
05	3100	N	1672	-0-	-1428	15144	32 48	1 9	1592	3	Y	44	111	1			38
06	3000	N	7688	-0-	4688	19832	116 413	1 9	7159	3	Y	375	339	1			74
07	30571	X	10739	-0-	-19832	-0-	223 682	1 9	9834	3	Y	620	548	1			146
*08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	273 633	1 9	10482	3	Y	575	572	1			149
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					149

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

04	3270	X	1309	-0-	-1961	-0-	19 174	1 9	1116	3	Y	158	159	1			38
05	3503	X	816	-0-	-2687	-0-	13 158	1 9	645	3	Y	144	120	1			62
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	69 411	1 9	4270	3	Y	374	358	1			78
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	162 604	1 9	7154	3	Y	549	493	1			134
*08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	214 597	1 9	8219	3	Y	543	535	1			142
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					142

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	619	3	Y	11	25	1			7
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24 42	1 9	705	3	Y	38					45
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	29 39	1 9	596	3	Y	35	51	1			29
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	25 29	1 9	594	3	Y	26	51	1			4
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	27 18	1 9	604	3	Y	16	18	1			2
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	14	1	845	3	Y	102	112	1			34
							112	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	18	1	918	3	Y	360	254	1			140
							396	9									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	13	1	735	3	Y	80	186	1			34
							88	9									
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	18	1	796	3	Y	65	76	1			23
							72	9									
08	1333	N	932	-0-	-401	-0-	23	1	840	3	Y	63	66	1			20
							69	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	664	3	Y	101	94	1			25
							111	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	3	Y	73	68	1			30
							80	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	879	3	Y	52	69	1			13
							57	9									
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	16	1	666	3	Y	37	39	1			11
							41	9									
08	1054	N	709	-0-	-345	-0-	17	1	644	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	34	1	2021	3	Y	161	148	1			39
							177	9									
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	45	1	2240	3	Y	189	149	1			79
							208	9									
06	2460	X	1516	-0-	-944	-0-	22	1	1376	3	Y	107	154	1			32
							118	9									
07	2542	X	1446	-0-	-1096	-0-	29	1	1305	3	Y	102	103	1			31
							112	9									
08	2542	X	2368	-0-	-174	-0-	58	1	2242	3	Y	62	71	1			22
							68	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					22

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2940	X	2349	-0-	-591	-0-	63	1	2282	3	N	4	206	1			41
							4	9									
05	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	80	1	2305	3	N	11					52
							12	9									
06	2460	X	2227	-0-	-233	-0-	102	1	2125	3	N	-0-					52
07	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	92	1	2169	3	N	-0-					52
*08	2418	X	2239	-0-	-179	-0-	97	1	2142	3	N	-0-	52	1			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	64 120	1 9	3886	3	Y	109	112	1			38
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	81 127	1 9	4051	3	Y	115	108	1			45
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	65 109	1 9	4054	3	Y	99	121	1			23
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	92 103	1 9	4063	3	Y	94	93	1			24
08	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	104 89	1 9	3997	3	Y	81	84	1			21
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

04	7380	X	6862	-0-	-518	-0-	106 360	1 9	6396	3	Y	327	332	1			83
05	7626	X	5602	-0-	-2024	-0-	105 243	1 9	5254	3	Y	221	213	1			91
06	7350	X	5500	-0-	-1850	-0-	84 232	1 9	5184	3	Y	211	254	1			48
07	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	119 250	1 9	5315	3	Y	227	217	1			58
08	7285	X	5563	-0-	-1722	-0-	131 246	1 9	5186	3	Y	224	223	1			59
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					59

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	44 19	1 9	2673	3	Y	17	34	1			7
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	56 41	1 9	2778	3	Y	37	31	1			13
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	40 98	1 9	2506	3	Y	89	86	1			16
07	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	37 129	1 9	1679	3	Y	117	107	1			26
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	44 176	1 9	1706	3	Y	160	150	1			36
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					36

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	86 307	1 9	5205	3	Y	279	270	1			69
05	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	104 289	1 9	5232	3	Y	263	229	1			103
06	5550	X	4983	-0-	-567	-0-	78 127	1 9	4778	3	Y	115	184	1			34
07	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	111 254	1 9	4938	3	Y	231	209	1			56
08	5797	X	5557	-0-	-240	-0-	130 296	1 9	5131	3	Y	269	257	1			68
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5730	X	5463	-0-	-267	-0-	146	1	5291	3	Y	24	52	1			72
							26	9									
05	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	187	1	5383	3	Y	32					104
							35	9									
06	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	241	1	5025	3	Y	74					178
							81	9									
07	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	222	1	5223	3	Y	29	72	1			135
							32	9									
08	5828	X	5422	-0-	-406	-0-	234	1	5174	3	Y	13	148	1			-0-
							14	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	47	1	2833	3	Y	142	148	1			35
							156	9									
05	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	61	1	3065	3	Y	162	138	1			59
							178	9									
06	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	44	1	2708	3	Y	162	188	1			33
							178	9									
07	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	65	1	2882	3	Y	147	143	1			37
							162	9									
08	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	74	1	2916	3	Y	147	147	1			37
							162	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	82	1	4923	3	Y	232	231	1			60
							255	9									
05	5084	X	4983	-0-	-101	-0-	93	1	4663	3	Y	206	183	1			83
							227	9									
06	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	72	1	4421	3	Y	174	214	1			43
							191	9									
07	5797	X	4444	-0-	-1353	-0-	93	1	4167	3	Y	167	162	1			48
							184	9									
08	5797	X	4913	-0-	-884	-0-	116	1	4590	3	Y	188	184	1			52
							207	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	44	1	2648	3	Y	75	87	1			21
							83	9									
05	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	55	1	2711	3	Y	63	56	1			28
							69	9									
06	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	42	1	2575	3	Y	54	68	1			14
							59	9									
07	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	58	1	2573	3	Y	53	53	1			14
							58	9									
08	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	57	1	2186	3	Y	58	58	1			14
							64	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	125	1	4506	3	Y	30	36	1			49
							33	9									
05	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	159	1	4588	3	Y	16					65
							18	9									
06	4770	X	4554	-0-	-216	-0-	207	1	4315	3	Y	29					94
							32	9									
07	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	189	1	4444	3	Y	16	39	1			71
							18	9									
08	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	208	1	4589	3	Y	14	85	1			-0-
							15	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	100	74	1			36
							110	9									
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	3	1	198	3	Y	63	82	1			17
							69	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	50	51	1			16
							55	9									
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	9	1	349	3	Y	50	51	1			15
							55	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	17	1	1016	3	Y	63	66	1			19
							69	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	25	1	1242	3	Y	59	53	1			25
							65	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	22	1	1361	3	Y	62	72	1			15
							68	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	64	62	1			17
							70	9									
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	28	1	1116	3	Y	59	59	1			17
							65	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					17

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9915	-0-	-705	-0-	264	1	9566	3	Y	77	74	1			70
							85	9									
05	10726	X	10304	-0-	-422	-0-	344	1	9912	3	Y	44					114
							48	9									
06	10380	X	9328	-0-	-1052	-0-	425	1	8844	3	Y	54	104	1			64
							59	9									
07	10261	X	9111	-0-	-1150	-0-	372	1	8732	3	Y	6	50	1			20
							7	9									
08	10292	X	9940	-0-	-352	-0-	429	1	9475	3	Y	33	44	1			9
							36	9									
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	37	1	2244	3	Y	85	90	1			29
							94	9									
05	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	40	1	2001	3	Y	79	72	1			36
							87	9									
06	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	32	1	1957	3	Y	73	89	1			20
							80	9									
07	2635	X	1842	-0-	-793	-0-	39	1	1736	3	Y	61	62	1			19
							67	9									
08	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	53	1	2028	3	Y	63	63	1			19
							69	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3031	-0-	31	31	47	1	2871	3	Y	103	96	1			21
							113	9									
05	2420	N	2389	-0-	-31	-0-	45	1	2250	3	Y	85	71	1			35
							94	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1851	3	Y	114	124	1			25
							125	9									
07	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	49	1	2159	3	Y	87	88	1			24
							96	9									
08	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	58	1	2201	3	Y	61	67	1			18
							67	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	2687	-0-	-1843	-0-	42	1	2474	3	Y	155	158	1			33
							171	9									
05	3689	X	2604	-0-	-1085	-0-	47	1	2373	3	Y	167	136	1			64
							184	9									
06	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	46	1	2811	3	Y	133	166	1			31
							146	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	90	1	3992	3	Y	132	130	1			33
							145	9									
*08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	97	1	3757	3	Y	109	115	1			27
							120	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1320	N	826	-0-	-494	-0-	12	1	733	3	Y	74	77	1			23
							81	9									
05	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	18	1	898	3	Y	87	69	1			41
							96	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	56	76	1			21
							62	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	Y	57	57	1			21
							63	9									
08	1023	N	378	-0-	-645	-0-	8	1	289	3	Y	74	71	1			24
							81	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9150	X	7274	-0-	-1876	-0-	195	1	7071	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
05	9083	X	6473	-0-	-2610	-0-	217	1	6254	3	Y	2					8
							2	9									
06	7800	X	7041	-0-	-759	-0-	323	1	6718	3	Y	-0-					8
07	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	303	1	7108	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
08	7936	X	6609	-0-	-1327	-0-	286	1	6321	3	Y	2					9
							2	9									
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					9

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	58	1	2096	3	Y	63	99	1			29
							69	9									
05	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	71	1	2058	3	Y	39					68
							43	9									
06	2340	X	2138	-0-	-202	-0-	96	1	1996	3	Y	42	68	1			42
							46	9									
07	2418	X	2163	-0-	-255	-0-	87	1	2046	3	Y	27	61	1			8
							30	9									
08	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	91	1	2004	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7330	-0-	-140	-0-	115	1	6844	3	Y	337	340	1			75
							371	9									
05	7719	X	7470	-0-	-249	-0-	141	1	6966	3	Y	330	265	1			140
							363	9									
06	7470	X	7117	-0-	-353	-0-	108	1	6704	3	Y	277	349	1			68
							305	9									
07	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	157	1	6910	3	Y	266	263	1			71
							293	9									
*08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	190	1	7287	3	Y	232	239	1			64
							255	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	37	1	2904	3	Y	-0-					9
05	3255	X	2605	-0-	-650	-0-	76	1	2519	3	Y	9					18
							10	9									
06	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	24	1	2490	3	Y	1					19
							1	9									
07	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	11	1	2597	3	Y	9	11	1			17
							10	9									
08	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	2588	3			Y	-0-	17	1			-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7830	X	7742	-0-	-88	-0-	121 382	1 9	7239	3	Y	347	341	1			71
05	8091	X	7994	-0-	-97	-0-	149 450	1 9	7395	3	Y	409	310	1			170
06	7710	X	7519	-0-	-191	-0-	114 356	1 9	7049	3	Y	324	413	1			81
07	7998	X	7695	-0-	-303	-0-	163 338	1 9	7194	3	Y	307	305	1			83
08	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	185 279	1 9	7109	3	Y	254	265	1			72
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	54 59	1 9	1936	3	Y	54	130	1			29
05	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	70 46	1 9	2023	3	Y	42					71
06	2430	X	1656	-0-	-774	-0-	73 58	1 9	1525	3	Y	53	82	1			42
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	94 21	1 9	2202	3	Y	19	60	1			1
08	2170	X	2101	-0-	-69	-0-	91 6	1 9	2004	3	Y	5	6	1			-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3420	X	3358	-0-	-62	-0-	52 142	1 9	3164	3	Y	129	130	1			35
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	72 162	1 9	3624	3	Y	147	121	1			61
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	62 124	1 9	3769	3	Y	113	143	1			31
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	97 120	1 9	4269	3	Y	109	108	1			32
*08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	110 108	1 9	4225	3	Y	98	101	1			29
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					29

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1765	-0-	-245	-0-	28 70	1 9	1667	3	Y	64	65	1			17
05	1984	X	1822	-0-	-162	-0-	35 78	1 9	1709	3	Y	71	57	1			31
06	1890	X	1749	-0-	-141	-0-	26 59	1 9	1664	3	Y	54	68	1			17
07	1891	X	1687	-0-	-204	-0-	36 57	1 9	1594	3	Y	52	52	1			17
*08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	41 392	1 9	1560	3	Y	356	297	1			76
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2310	X	2003	-0-	-307	-0-	54	1	1949	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2036	-0-	-351	-0-	68	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	93	1	1939	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	88	1	2066	3	Y	85	83	1			6
							94	9									
*08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

04	3270	X	2964	-0-	-306	-0-	46	1	2764	3	Y	140	140	1			33
							154	9									
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	59	1	2944	3	Y	149	123	1			59
							164	9									
06	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	46	1	2868	3	Y	124	152	1			31
							136	9									
07	3224	X	3104	-0-	-120	-0-	66	1	2927	3	Y	101	103	1			29
							111	9									
08	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	76	1	2908	3	Y	83	87	1			25
							91	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

04	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	41	1	2515	3	Y	65	69	1			52
							72	9									
05	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	42	1	2041	3	Y	63	86	1			29
							69	9									
06	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	40	1	2495	3	Y	86	91	1			24
							95	9									
07	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	54	1	2396	3	Y	50	53	1			21
							55	9									
08	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	60	1	2278	3	Y	108	98	1			31
							119	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

04	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	52	1	3174	3	Y	139	140	1			34
							153	9									
05	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	66	1	3296	3	Y	140	112	1			62
							154	9									
06	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	52	1	3145	3	Y	117	147	1			32
							129	9									
07	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	71	1	3159	3	Y	108	108	1			32
							119	9									
08	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	76	1	2968	3	Y	93	97	1			28
							102	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10770	X	10657	-0-	-113	-0-	167	1	10008	3	Y	438	446	1			96
							482	9									
05	11129	X	10549	-0-	-580	-0-	198	1	9874	3	Y	434	348	1			182
							477	9									
06	10920	X	10127	-0-	-793	-0-	155	1	9572	3	Y	364	458	1			88
							400	9									
07	11284	X	10316	-0-	-968	-0-	220	1	9710	3	Y	351	347	1			92
							386	9									
08	11284	X	10099	-0-	-1185	-0-	248	1	9525	3	Y	296	309	1			79
							326	9									
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					79

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6781	-0-	-899	-0-	181	1	6571	3	Y	26	28	1			25
							29	9									
05	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	243	1	6964	3	Y	55					80
							61	9									
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	341	1	7089	3	Y	65	92	1			53
							72	9									
07	8060	X	7615	-0-	-445	-0-	311	1	7297	3	Y	6	44	1			15
							7	9									
08	8060	X	7669	-0-	-391	-0-	330	1	7294	3	Y	41	51	1			5
							45	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7835	-0-	-265	-0-	210	1	7591	3	Y	31	29	1			27
							34	9									
05	8370	X	8177	-0-	-193	-0-	275	1	7891	3	Y	10					37
							11	9									
06	8100	X	7766	-0-	-334	-0-	355	1	7387	3	Y	22	37	1			22
							24	9									
07	8277	X	7963	-0-	-314	-0-	325	1	7634	3	Y	4	19	1			7
							4	9									
08	8277	X	7855	-0-	-422	-0-	338	1	7471	3	Y	42	44	1			5
							46	9									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	42	1	2502	3	Y	111	122	1			32
							122	9									
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	52	1	2571	3	Y	105	91	1			46
							116	9									
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	46	1	2877	3	Y	126	142	1			30
							139	9									
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	83	1	3674	3	Y	106	106	1			30
							117	9									
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	85	1	3289	3	Y	96	99	1			27
							106	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	43	1	2557	3	Y	113	113	1			23
							124	9									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	2918	3	Y	129	100	1			52
							142	9									
06	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	38	1	2315	3	Y	86	117	1			21
							95	9									
07	2821	X	2423	-0-	-398	-0-	53	1	2301	3	Y	63	67	1			17
							69	9									
08	3131	X	2269	-0-	-862	-0-	56	1	2140	3	Y	66	66	1			17
							73	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7080	X	6563	-0-	-517	-0-	101	1	6081	3	Y	346	351	1			80
							381	9									
05	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	120	1	5989	3	Y	347	278	1			149
							382	9									
06	6990	X	5914	-0-	-1076	-0-	1121	1	4493	3	Y	273	352	1			70
							300	9									
07	7099	X	6030	-0-	-1069	-0-	127	1	5598	3	Y	277	272	1			75
							305	9									
*08	6913	X	6101	-0-	-812	-0-	148	1	5702	3	Y	228	238	1			65
							251	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					65

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	58	1	3521	3	Y	142	143	1			32
							156	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	70	1	3542	3	Y	144	115	1			61
							158	9									
06	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	50	1	3072	3	Y	115	147	1			29
							127	9									
07	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	76	1	3348	3	Y	116	114	1			31
							128	9									
08	3875	X	3195	-0-	-680	-0-	78	1	3017	3	Y	91	96	1			26
							100	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4140	X	3834	-0-	-306	-0-	58	1	3508	3	Y	244	245	1			55
							268	9									
05	4185	X	3880	-0-	-305	-0-	71	1	3548	3	Y	237	190	1			102
							261	9									
06	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	50	1	3093	3	Y	250	292	1			60
							275	9									
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	83	1	3691	3	Y	241	236	1			65
							265	9									
08	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	88	1	3390	3	Y	205	212	1			58
							226	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					58

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	83	1	4967	3	Y	129	134	1			30
							142	9									
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	121	1	6047	3	Y	159	123	1			66
							175	9									
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	1231	1	5082	3	Y	110	147	1			29
							121	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	117	1	5206	3	Y	130	125	1			34
							143	9									
*08	4712	X	3883	-0-	-829	-0-	96	1	3701	3	Y	78	88	1			24
							86	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11460	X	10977	-0-	-483	-0-	294	1	10632	3	Y	46	51	1			43
							51	9									
05	11811	X	10892	-0-	-919	-0-	365	1	10502	3	Y	23					66
							25	9									
06	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	474	1	9849	3	Y	76	92	1			50
							84	9									
07	11718	X	10337	-0-	-1381	-0-	422	1	9905	3	Y	9	46	1			13
							10	9									
08	11718	X	10229	-0-	-1489	-0-	441	1	9742	3	Y	42	52	1			3
							46	9									
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7290	X	4636	-0-	-2654	-0-	72	1	4345	3	Y	199	199	1			42
							219	9									
05	7533	X	4436	-0-	-3097	-0-	82	1	4115	3	Y	217	169	1			90
							239	9									
06	6480	X	4159	-0-	-2321	-0-	63	1	3853	3	Y	221	259	1			52
							243	9									
07	6696	X	4278	-0-	-2418	-0-	89	1	3941	3	Y	225	217	1			60
							248	9									
08	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	103	1	3976	3	Y	164	176	1			48
							180	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030 X	5768	-0-	-262	-0-	153	1	5527	3	N	80	86	1			119
						88	9									
05	6231 X	5400	-0-	-831	-0-	179	1	5148	3	N	66					185
						73	9									
06	5760 X	5516	-0-	-244	-0-	250	1	5208	3	N	53	165	1			73
						58	9									
07	5952 X	4726	-0-	-1226	-0-	193	1	4526	3	N	6					79
						7	9									
08	5952 X	3661	-0-	-2291	-0-	155	1	3427	3	N	72	104	1			47
						79	9									
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					47

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

04	7170 X	7089	-0-	-81	-0-	190	1	6899	3	Y	-0-					-0-
05	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	273	1	7839	3	Y	-0-					-0-
06	7170 X	7117	-0-	-53	-0-	327	1	6790	3	Y	-0-					-0-
07	7967 X	7636	-0-	-331	-0-	312	1	7324	3	Y	-0-					-0-
*08	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	355	1	7850	3	Y	-0-					-0-
09	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	3090 X	3066	-0-	-24	-0-	48	1	2882	3	Y	124	127	1			33
						136	9									
05	3193 X	3183	-0-	-10	-0-	60	1	2992	3	Y	119	105	1			47
						131	9									
06	2970 X	2858	-0-	-112	-0-	44	1	2695	3	Y	108	130	1			25
						119	9									
07	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	61	1	2734	3	Y	132	124	1			33
						145	9									
08	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	67	1	2644	3	Y	145	140	1			38
						160	9									
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					38

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

04	6720 X	5826	-0-	-894	-0-	90	1	5352	3	Y	349	359	1			81
						384	9									
05	6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	108	1	5395	3	Y	356	285	1			152
						392	9									
06	6720 X	5441	-0-	-1279	-0-	1009	1	4104	3	Y	298	375	1			75
						328	9									
07	6820 X	5504	-0-	-1316	-0-	114	1	5078	3	Y	284	281	1			78
						312	9									
*08	6541 X	5472	-0-	-1069	-0-	131	1	5065	3	Y	251	259	1			70
						276	9									
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7890	X	7178	-0-	-712	-0-	109 585	1 9	6484	3	Y	532	538	1			119
05	8060	X	6940	-0-	-1120	-0-	125 520	1 9	6295	3	Y	473	389	1			203
06	7590	X	6272	-0-	-1318	-0-	94 433	1 9	5745	3	Y	394	499	1			98
07	7750	X	7291	-0-	-459	-0-	150 495	1 9	6646	3	Y	450	432	1			116
08	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	176 470	1 9	6777	3	Y	427	431	1			112
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					112

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4812	-0-	-948	-0-	72 359	1 9	4381	3	Y	326	333	1			77
05	5766	X	5008	-0-	-758	-0-	91 362	1 9	4555	3	Y	329	263	1			143
06	5250	X	4607	-0-	-643	-0-	68 323	1 9	4216	3	Y	294	361	1			76
07	5425	X	4608	-0-	-817	-0-	95 310	1 9	4203	3	Y	282	279	1			79
08	5022	X	4347	-0-	-675	-0-	103 264	1 9	3980	3	Y	240	249	1			70
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	24 51	1 9	1420	3	Y	46	44	1			17
05	1922	N	1364	-0-	-558	-0-	25 57	1 9	1282	3	Y	52	45	1			24
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	20 29	1 9	1206	3	Y	26	39	1			11
07	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	27 29	1 9	1210	3	Y	26	26	1			11
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	35 26	1 9	1355	3	Y	24	24	1			11
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	43 135	1 9	2643	3	Y	123	127	1			29
05	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	431 125	1 9	2154	3	Y	114	94	1			49
06	2640	X	2618	-0-	-22	-0-	414 257	1 9	1947	3	Y	234	233	1			50
07	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	53 112	1 9	2350	3	Y	102	118	1			34
*08	2914	X	2256	-0-	-658	-0-	55 83	1 9	2118	3	Y	75	85	1			24
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	7	1			3
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	58	1	3507	3	Y	162	165	1			38
							178	9									
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	70	1	3519	3	Y	171	136	1			73
							188	9									
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	55	1	3351	3	Y	150	185	1			38
							165	9									
07	3875	X	2433	-0-	-1442	-0-	51	1	2285	3	Y	88	98	1			28
							97	9									
08	3875	X	2170	-0-	-1705	-0-	53	1	2044	3	Y	66	74	1			20
							73	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	38	1	2263	3	Y	125	141	1			34
							138	9									
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	49	1	2430	3	Y	199	150	1			83
							219	9									
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	35	1	2180	3	Y	281	301	1			63
							309	9									
07	2573	X	2199	-0-	-374	-0-	46	1	2048	3	Y	95	121	1			37
							105	9									
08	2697	X	2187	-0-	-510	-0-	54	1	2061	3	Y	65	78	1			24
							72	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					24

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16860	X	15752	-0-	-1108	-0-	421	1	15248	3	Y	75	65	1			19
							83	9									
05	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	505	1	14541	3	Y	31					50
							34	9									
06	16380	X	16007	-0-	-373	-0-	734	1	15267	3	Y	5	50	1			5
							6	9									
07	16709	X	15647	-0-	-1062	-0-	639	1	15008	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	16368	X	15476	-0-	-892	-0-	670	1	14806	3	Y	-0-					-0-
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	99 51	1 9	3584	3	Y	46	219	1			55
05	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	122 40	1 9	3493	3	Y	36					91
06	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	142 42	1 9	2964	3	Y	38	84	1			45
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	158 62	1 9	3719	3	Y	56	97	1			4
08	4030	X	2207	-0-	-1823	-0-	94 39	1 9	2074	3	Y	35	38	1			1
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	53 131	1 9	3202	3	Y	119	112	1			30
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	66 106	1 9	3301	3	Y	96	86	1			40
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	50 155	1 9	3088	3	Y	141	150	1			31
07	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	71 155	1 9	3163	3	Y	141	134	1			38
08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	82 116	1 9	3226	3	Y	105	111	1			32
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					32

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	31 73	1 9	1878	3	Y	66	64	1			17
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	38 131	1 9	1923	3	Y	119	93	1			43
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30 99	1 9	1866	3	Y	90	111	1			22
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	42 156	1 9	1895	3	Y	142	129	1			35
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	48 686	1 9	1885	3	Y	624	525	1			134
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					134

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	5	1			7
05	279	X	159	-0-	-120	-0-	23	3	136	9	Y	124	85	1			46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
07	62	X	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	5	-0-	-150	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	500	-0-	-1720	-0-	8	1	492	3	Y	-0-	23	1			9
05	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	32	1	1547	3	Y	130	91	1			48
							143	9									
06	1920	X	1593	-0-	-327	-0-	20	1	1246	3	Y	297	284	1			61
							327	9									
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	58	1	2553	3	Y	81	110	1			32
							89	9									
*08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	62	1	2356	3	Y	72	82	1			22
							79	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5910	X	5066	-0-	-844	-0-	80	1	4841	3	Y	132	131	1			36
							145	9									
05	6107	X	4780	-0-	-1327	-0-	90	1	4526	3	Y	149	124	1			61
							164	9									
06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	999	1	4194	3	Y	135	163	1			33
							149	9									
07	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	104	1	4643	3	Y	110	112	1			31
							121	9									
*08	5239	X	3990	-0-	-1249	-0-	99	1	3815	3	Y	69	78	1			22
							76	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8854	-0-	-26	-0-	137	1	8255	3	Y	420	420	1			92
							462	9									
05	9083	X	9029	-0-	-54	-0-	170	1	8390	3	Y	426	339	1			179
							469	9									
06	8640	X	8469	-0-	-171	-0-	130	1	7964	3	Y	341	435	1			85
							375	9									
07	9145	X	8269	-0-	-876	-0-	176	1	7755	3	Y	307	308	1			84
							338	9									
08	9145	X	8395	-0-	-750	-0-	206	1	7880	3	Y	281	288	1			77
							309	9									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					77

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	6130	-0-	-170	-0-	96	1	5720	3	Y	285	292	1			66
							314	9									
05	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	115	1	5715	3	Y	289	232	1			123
							318	9									
06	6120	X	5711	-0-	-409	-0-	987	1	4459	3	Y	241	304	1			60
							265	9									
07	6324	X	4705	-0-	-1619	-0-	100	1	4423	3	Y	165	176	1			49
							182	9									
*08	6324	X	5356	-0-	-968	-0-	130	1	5046	3	Y	164	168	1			45
							180	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5280	X	3723	-0-	-1557	-0-	60	1	3605	3	Y	53	63	1			16
							58	9									
05	5146	X	3231	-0-	-1915	-0-	61	1	3118	3	Y	47	42	1			21
							52	9									
06	4980	X	3803	-0-	-1177	-0-	741	1	3008	3	Y	49	58	1			12
							54	9									
07	5146	X	3190	-0-	-1956	-0-	68	1	3030	3	Y	84	76	1			20
							92	9									
*08	4774	X	3844	-0-	-930	-0-	95	1	3699	3	Y	45	51	1			14
							50	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5490	X	4362	-0-	-1128	-0-	69	1	4224	3	Y	63	77	1			17
							69	9									
05	5673	X	124	-0-	-5549	-0-	2	1	118	3	Y	4	16	1			5
							4	9									
06	5490	X	4184	-0-	-1306	-0-	65	1	4069	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
07	5673	X	4086	-0-	-1587	-0-	89	1	3946	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
08	4991	X	3837	-0-	-1154	-0-	95	1	3699	3	Y	39	40	1			10
							43	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5940	X	5176	-0-	-764	-0-	81	1	4901	3	Y	176	182	1			41
							194	9									
05	6138	X	3265	-0-	-2873	-0-	63	1	3160	3	Y	38	55	1			24
							42	9									
06	5520	X	4206	-0-	-1314	-0-	64	1	3977	3	Y	150	142	1			32
							165	9									
07	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	105	1	4638	3	Y	140	134	1			38
							154	9									
08	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	120	1	4583	3	Y	122	126	1			34
							134	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					34

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	9892	-0-	-758	-0-	265	1	9593	3	Y	31	44	1			64
							34	9									
05	10819	X	10077	-0-	-742	-0-	338	1	9718	3	Y	19					83
							21	9									
06	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	444	1	9239	3	Y	32					115
							35	9									
07	10509	X	9835	-0-	-674	-0-	402	1	9431	3	Y	2	40	1			77
							2	9									
08	10447	X	9590	-0-	-857	-0-	415	1	9174	3	Y	1	78	1			-0-
							1	9									
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	43	1	2599	3	Y	174	177	1			39
							191	9									
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	54	1	2640	3	Y	170	137	1			72
							187	9									
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	2521	3	Y	155	190	1			37
							171	9									
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	57	1	2522	3	Y	115	120	1			32
							127	9									
*08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	67	1	2567	3	Y	120	121	1			31
							132	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5130	X	4659	-0-	-471	-0-	72	1	4363	3	Y	204	211	1			55
							224	9									
05	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	86	1	4302	3	Y	219	189	1			85
							241	9									
06	5130	X	4320	-0-	-810	-0-	66	1	4035	3	Y	199	237	1			47
							219	9									
07	5115	X	4391	-0-	-724	-0-	91	1	4074	3	Y	205	197	1			55
							226	9									
08	4898	X	4176	-0-	-722	-0-	98	1	3859	3	Y	199	199	1			55
							219	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					55

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	49	1	2948	3	Y	110	113	1			28
							121	9									
05	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	58	1	2921	3	Y	118	102	1			44
							130	9									
06	3450	X	2671	-0-	-779	-0-	41	1	2539	3	Y	83	108	1			19
							91	9									
07	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	72	1	3196	3	Y	136	123	1			32
							150	9									
08	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	75	1	2965	3	Y	114	115	1			31
							125	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	63	1	3798	3	Y	153	152	1			37
							168	9									
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	96	1	4796	3	Y	136	121	1			52
							150	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	80	1	4906	3	Y	117	143	1			26
							129	9									
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	110	1	4916	3	Y	134	127	1			33
							147	9									
08	4805	X	3741	-0-	-1064	-0-	88	1	3487	3	Y	151	146	1			38
							166	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5471	-0-	-289	-0-	89	1	5287	3	Y	86	105	1			25
							95	9									
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	98	1	6051	3	Y	72	59	1			13
							79	9									
07	6169	X	5383	-0-	-786	-0-	117	1	5208	3	Y	53	52	1			14
							58	9									
08	5921	X	5701	-0-	-220	-0-	143	1	5508	3	Y	45	46	1			13
							50	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	31	1	1814	3	Y	142	144	1			32
							156	9									
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2628	3	Y	151	119	1			64
							166	9									
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	499	1	1964	3	Y	120	154	1			30
							132	9									
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2741	3	Y	50	62	1			18
							55	9									
08	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	40	1	1549	3	Y	74	72	1			20
							81	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	42	1	2503	3	Y	83	82	1			18
							91	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	74	1	3728	3	Y	64	54	1			28
							70	9									
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	603	1	2400	3	Y	52	67	1			13
							57	9									
07	2728	X	1380	-0-	-1348	-0-	29	1	1299	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
08	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	78	1	3015	3	Y	44	45	1			12
							48	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	41	1	2491	3	Y	85	87	1			26
							94	9									
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	51	1	2568	3	Y	91	78	1			39
							100	9									
06	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	41	1	2522	3	Y	97	111	1			25
							107	9									
07	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	51	1	2299	3	Y	78	79	1			24
							86	9									
08	2852	X	2481	-0-	-371	-0-	59	1	2331	3	Y	83	82	1			25
							91	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	85 212	1 9	5132	3	Y	193	200	1			46
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	103 190	1 9	5144	3	Y	173	155	1			64
06	5460	X	5112	-0-	-348	-0-	79 199	1 9	4834	3	Y	181	207	1			38
07	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	110 209	1 9	4937	3	Y	190	180	1			48
08	5642	X	5268	-0-	-374	-0-	127 132	1 9	5009	3	Y	120	132	1			36
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5040	X	4841	-0-	-199	-0-	72 367	1 9	4402	3	Y	334	334	1			75
05	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	90 367	1 9	4500	3	Y	334	266	1			143
06	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	854 317	1 9	3418	3	Y	288	359	1			72
07	5053	X	4667	-0-	-386	-0-	97 306	1 9	4264	3	Y	278	274	1			76
*08	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	109 262	1 9	4201	3	Y	238	247	1			67
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					67

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	39 102	1 9	2381	3	Y	93	96	1			26
05	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	48 101	1 9	2402	3	Y	92	80	1			38
06	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	36 98	1 9	2207	3	Y	89	104	1			23
07	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	48 101	1 9	2131	3	Y	92	88	1			27
08	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	58 85	1 9	2307	3	Y	77	79	1			25
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	6282	-0-	-1908	-0-	98 350	1 9	5834	3	Y	318	322	1			78
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	118 343	1 9	5939	3	Y	312	254	1			136
06	6240	X	5325	-0-	-915	-0-	81 240	1 9	5004	3	Y	218	293	1			61
07	6479	X	4971	-0-	-1508	-0-	105 228	1 9	4638	3	Y	207	207	1			61
*08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	174 189	1 9	6687	3	Y	172	180	1			53
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3136	-0-	-584	-0-	50	1	3001	3	Y	77	79	1			19
							85	9									
05	3658	X	3107	-0-	-551	-0-	59	1	2968	3	Y	73	65	1			27
							80	9									
06	3540	X	2994	-0-	-546	-0-	47	1	2875	3	Y	65	79	1			13
							72	9									
07	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	66	1	2946	3	Y	76	71	1			18
							84	9									
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	74	1	2935	3	Y	72	72	1			18
							79	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					18

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	329	1	11914	3	Y	92	83	1			20
							101	9									
05	12493	X	9312	-0-	-3181	-0-	310	1	8916	3	Y	78					98
							86	9									
06	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	599	1	12456	3	Y	48	96	1			50
							53	9									
07	12741	X	10567	-0-	-2174	-0-	432	1	10134	3	Y	1	50	1			1
							1	9									
08	12741	X	11211	-0-	-1530	-0-	485	1	10726	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	301	1	10864	3	Y	-0-					-0-
05	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	386	1	11129	3	Y	-0-					-0-
06	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	505	1	10498	3	Y	-0-					-0-
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	451	1	10583	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
*08	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	475	1	10504	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5523	-0-	-87	-0-	85	1	5142	3	Y	269	266	1			62
							296	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	103	1	5170	3	Y	256	206	1			112
							282	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	81	1	4974	3	Y	216	272	1			56
							238	9									
07	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	110	1	4883	3	Y	186	188	1			54
							205	9									
08	5704	X	5121	-0-	-583	-0-	125	1	4823	3	Y	157	164	1			47
							173	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	46 55	1 9	2780	3	Y	50	50	1			12
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	52 20	1 9	2631	3	Y	18	21	1			9
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	40 26	1 9	2431	3	Y	24	27	1			6
07	2728	N	2375	-0-	-353	-0-	52 19	1 9	2304	3	Y	17	17	1			6
08	2697	N	1326	-0-	-1371	-0-	31 53	1 9	1242	3	Y	48	42	1			12
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					12

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11820	X	11707	-0-	-113	-0-	307 287	1 9	11113	3	Y	261	285	1			75
05	12214	X	11761	-0-	-453	-0-	388 201	1 9	11172	3	Y	183					258
06	11820	X	10618	-0-	-1202	-0-	480 145	1 9	9993	3	Y	132	273	1			117
07	12462	X	11693	-0-	-769	-0-	477 7	1 9	11209	3	Y	6	41	1			82
08	12462	X	11722	-0-	-740	-0-	504 73	1 9	11145	3	Y	66	104	1			44
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					44

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10170	X	6715	-0-	-3455	-0-	180	1	6535	3	Y	-0-	83	1			-0-
05	10509	X	7192	-0-	-3317	-0-	240 65	1 9	6887	3	Y	59					59
06	10170	X	7231	-0-	-2939	-0-	328 80	1 9	6823	3	Y	73	92	1			40
07	9827	X	7728	-0-	-2099	-0-	315 22	1 9	7391	3	Y	20	20	1			40
08	9827	X	9372	-0-	-455	-0-	401 107	1 9	8864	3	Y	97	96	1			41
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	2842	-0-	-1868	-0-	44 123	1 9	2675	3	Y	112	117	1			39
05	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	52 164	1 9	2555	3	Y	149	132	1			56
06	2850	X	2430	-0-	-420	-0-	37 101	1 9	2292	3	Y	92	125	1			23
07	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	54 73	1 9	2408	3	Y	66	71	1			18
08	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	66 90	1 9	2511	3	Y	82	81	1			19
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	13 114	1 9	789	3	Y	104	111	1			31
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22 65	1 9	1096	3	Y	59	64	1			26
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	196 56	1 9	827	3	Y	51	64	1			13
07	837	N	570	-0-	-267	-0-	11 56	1 9	503	3	Y	51	50	1			14
*08	837	N	450	-0-	-387	-0-	11 13	1 9	426	3	Y	12	20	1			6
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					6

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	45 124	1 9	2721	3	Y	113	116	1			31
05	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	45 131	1 9	2235	3	Y	119	103	1			47
06	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	41 130	1 9	2518	3	Y	118	137	1			28
07	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	55 109	1 9	2479	3	Y	99	99	1			28
08	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	62 113	1 9	2450	3	Y	103	103	1			28
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					28

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	31 90	1 9	1890	3	Y	82	79	1			20
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	39 80	1 9	1956	3	Y	73	65	1			28
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	31 77	1 9	1911	3	Y	70	82	1			16
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	43 79	1 9	1941	3	Y	72	69	1			19
08	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	45 70	1 9	1776	3	Y	64	65	1			18
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5160	X	4469	-0-	-691	-0-	71 136	1 9	4262	3	Y	124	127	1			30
05	5239	X	4158	-0-	-1081	-0-	78 141	1 9	3939	3	Y	128	111	1			47
06	4860	X	3850	-0-	-1010	-0-	59 142	1 9	3649	3	Y	129	149	1			27
07	4929	X	752	-0-	-4177	-0-	15 67	1 9	670	3	Y	61	70	1			18
08	4805	X	1991	-0-	-2814	-0-	49 6	1 9	1936	3	Y	5	18	1			5
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	28 59	1 9	1683	3	Y	54	51	1			16
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	32 84	1 9	1609	3	Y	76	61	1			31
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	26 76	1 9	1600	3	Y	69	81	1			19
07	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	33 105	1 9	1496	3	Y	95	88	1			26
08	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	40 73	1 9	1574	3	Y	66	70	1			22
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					22

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	33 87	1 9	1989	3	Y	79	91	1			26
05	2666	X	1582	-0-	-1084	-0-	30 51	1 9	1501	3	Y	46	49	1			23
06	2430	X	2220	-0-	-210	-0-	34 88	1 9	2098	3	Y	80	84	1			19
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	50 111	1 9	2238	3	Y	101	93	1			27
*08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	66 78	1 9	2607	3	Y	71	76	1			22
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	39 167	1 9	2319	3	Y	152	153	1			56
05	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	45 186	1 9	2257	3	Y	169	160	1			65
06	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	33 146	1 9	2088	3	Y	133	166	1			32
07	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	49 135	1 9	2155	3	Y	123	122	1			33
08	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	56 112	1 9	2177	3	Y	102	107	1			28
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					28

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	51750	X	47804	-0-	-3946	-0-	1286 9	1 9	46509	3	Y	8	11	1			6
05	53196	X	48518	-0-	-4678	-0-	1629 2	1 9	46887	3	Y	2					8
06	50400	X	47053	-0-	-3347	-0-	2157	1	44896	3	Y	-0-					8
07	50685	X	47470	-0-	-3215	-0-	1939 2	1 9	45529	3	Y	2	3	1			7
08	50220	X	47143	-0-	-3077	-0-	2040 3	1 9	45100	3	Y	3					10
09	47790	X	NO RPT	-0-	-47790	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40290 X	37974	-0-	-2316	-0-	1021	1	36899	3	Y	49	60	1			3
						54	9									
05	41261 X	37986	-0-	-3275	-0-	1276	1	36698	3	Y	11					14
						12	9									
06	39420 X	37269	-0-	-2151	-0-	1709	1	35560	3	Y	-0-					14
07	40021 X	37961	-0-	-2060	-0-	1550	1	36398	3	Y	12	20	1			6
						13	9									
08	39587 X	36875	-0-	-2712	-0-	1595	1	35261	3	Y	17					23
						19	9									
09	37980 X	NO RPT	-0-	-37980	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	66	1	3976	3	Y	101	101	1			23
						111	9									
05	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	78	1	3929	3	Y	109	88	1			44
						120	9									
06	4380 X	3693	-0-	-687	-0-	58	1	3549	3	Y	78	101	1			21
						86	9									
07	4340 X	3619	-0-	-721	-0-	77	1	3456	3	Y	78	76	1			23
						86	9									
08	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	86	1	3306	3	Y	67	69	1			21
						74	9									
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8910 X	6893	-0-	-2017	-0-	108	1	6437	3	Y	316	332	1			78
						348	9									
05	8804 X	7636	-0-	-1168	-0-	143	1	7102	3	Y	355	281	1			152
						391	9									
06	8490 X	7013	-0-	-1477	-0-	107	1	6639	3	Y	243	329	1			66
						267	9									
07	8773 X	6253	-0-	-2520	-0-	134	1	5881	3	Y	216	220	1			62
						238	9									
08	8215 X	5748	-0-	-2467	-0-	139	1	5359	3	Y	227	227	1			62
						250	9									
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					62

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24900 X	22986	-0-	-1914	-0-	618	1	22346	3	Y	20	29	1			10
						22	9									
05	25141 X	22936	-0-	-2205	-0-	770	1	22160	3	Y	5					15
						6	9									
06	23820 X	22649	-0-	-1171	-0-	1039	1	21610	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	24335 X	22891	-0-	-1444	-0-	935	1	21952	3	Y	4	1	1			3
						4	9									
08	24149 X	22504	-0-	-1645	-0-	974	1	21530	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	22980 X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2833	-0-	-1007	-0-	45 100	1 9	2688	3	Y	91	94	1			20
05	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	66 108	1 9	3311	3	Y	98	83	1			35
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	56 103	1 9	3462	3	Y	94	111	1			18
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	80 109	1 9	3561	3	Y	99	94	1			23
*08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	86 98	1 9	3393	3	Y	89	91	1			21
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	71 157	1 9	4311	3	Y	143	145	1			36
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	80 152	1 9	4033	3	Y	138	121	1			53
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	60 135	1 9	3699	3	Y	123	148	1			28
07	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	85 147	1 9	3782	3	Y	134	127	1			35
08	4681	X	4001	-0-	-680	-0-	95 147	1 9	3759	3	Y	134	134	1			35
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					35

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	77 177	1 9	4659	3	Y	161	159	1			43
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	98 176	1 9	4892	3	Y	160	138	1			65
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	79 183	1 9	4878	3	Y	166	191	1			40
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	114 183	1 9	5096	3	Y	166	160	1			46
*08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	126 193	1 9	4980	3	Y	175	173	1			48
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					48

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4410	X	4208	-0-	-202	-0-	67 118	1 9	4023	3	Y	107	113	1			31
05	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	84 118	1 9	4224	3	Y	107	95	1			43
06	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	65 108	1 9	3976	3	Y	98	117	1			24
07	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	90 108	1 9	4022	3	Y	98	95	1			27
08	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	101 105	1 9	3992	3	Y	95	95	1			27
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6120	X	5490	-0-	-630	-0-	87	1	5221	3	Y	165	168	1			40
							182	9									
05	6138	X	5608	-0-	-530	-0-	106	1	5322	3	Y	164	143	1			61
							180	9									
06	5760	X	5371	-0-	-389	-0-	83	1	5121	3	Y	152	181	1			32
							167	9									
07	5797	X	5508	-0-	-289	-0-	117	1	5218	3	Y	157	151	1			38
							173	9									
08	5766	X	5456	-0-	-310	-0-	131	1	5162	3	Y	148	148	1			38
							163	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	53	1	3207	3	Y	175	180	1			42
							193	9									
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
06	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	317	1	19552	3	Y	88	71	1			17
							97	9									
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	232	1	10229	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	3937	X	16	-0-	-3921	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

04	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	52	1	3189	3	Y	152	155	1			37
							167	9									
05	3782	X	2479	-0-	-1303	-0-	47	1	2312	3	Y	109	96	1			50
							120	9									
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	64	1	3913	3	Y	107	129	1			28
							118	9									
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	77	1	3433	3	Y	117	112	1			33
							129	9									
*08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	97	1	3751	3	Y	110	112	1			31
							121	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

04	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	92	1	5495	3	Y	171	174	1			39
							188	9									
05	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	115	1	5733	3	Y	184	151	1			72
							202	9									
06	5880	X	5279	-0-	-601	-0-	1024	1	4111	3	Y	131	170	1			33
							144	9									
07	6014	X	5176	-0-	-838	-0-	111	1	4929	3	Y	124	123	1			34
							136	9									
*08	6045	X	5111	-0-	-934	-0-	125	1	4834	3	Y	138	136	1			36
							152	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	57 175	1 9	3449	3	Y	159	163	1			42
05	4991	X	3771	-0-	-1220	-0-	70 175	1 9	3526	3	Y	159	139	1			62
06	4830	X	3604	-0-	-1226	-0-	55 149	1 9	3400	3	Y	135	165	1			32
07	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	79 168	1 9	3549	3	Y	153	145	1			40
*08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	94 154	1 9	3710	3	Y	140	141	1			39
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					39

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4260	X	3919	-0-	-341	-0-	61 171	1 9	3687	3	Y	155	159	1			41
05	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	74 171	1 9	3728	3	Y	155	135	1			61
06	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	58 156	1 9	3565	3	Y	142	170	1			33
07	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	81 147	1 9	3640	3	Y	134	130	1			37
08	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	94 143	1 9	3700	3	Y	130	130	1			37
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7050	X	6835	-0-	-215	-0-	107 323	1 9	6405	3	Y	294	291	1			65
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	139 519	1 9	6913	3	Y	472	346	1			191
06	6870	X	6859	-0-	-11	-0-	105 337	1 9	6417	3	Y	306	417	1			80
07	7099	X	6841	-0-	-258	-0-	145 311	1 9	6385	3	Y	283	285	1			78
*08	7564	X	6739	-0-	-825	-0-	165 262	1 9	6312	3	Y	238	249	1			67
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					67

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	62 120	1 9	3726	3	Y	109	114	1			28
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	77 122	1 9	3857	3	Y	111	97	1			42
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	58 96	1 9	3540	3	Y	87	110	1			19
07	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	83 109	1 9	3696	3	Y	99	94	1			24
08	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	90 100	1 9	3562	3	Y	91	92	1			23
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4710	-0-	-90	-0-	75	1	4503	3	Y	120	125	1			33
							132	9									
05	4960	X	4400	-0-	-560	-0-	85	1	4245	3	Y	64	67	1			30
							70	9									
06	4800	X	4516	-0-	-284	-0-	71	1	4350	3	Y	86	95	1			21
							95	9									
07	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	98	1	4376	3	Y	97	91	1			27
							107	9									
08	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	109	1	4317	3	Y	100	98	1			29
							110	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	47	1	2847	3	Y	101	104	1			26
							111	9									
05	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	60	1	2997	3	Y	102	90	1			38
							112	9									
06	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	47	1	2894	3	Y	95	111	1			22
							105	9									
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	66	1	2948	3	Y	113	105	1			30
							124	9									
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	73	1	2906	3	Y	99	100	1			29
							109	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	52	1	3129	3	Y	128	132	1			34
							141	9									
05	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	63	1	3155	3	Y	124	109	1			49
							136	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	48	1	2942	3	Y	139	156	1			32
							153	9									
07	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	69	1	3075	3	Y	129	125	1			36
							142	9									
08	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	76	1	2995	3	Y	164	157	1			43
							180	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					43

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	53	1	3222	3	Y	130	133	1			36
							143	9									
05	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	65	1	3244	3	Y	117	105	1			48
							129	9									
06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	51	1	3144	3	Y	119	139	1			28
							131	9									
07	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	69	1	3105	3	Y	119	115	1			32
							131	9									
08	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	77	1	3035	3	Y	120	119	1			33
							132	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3485	-0-	-355	-0-	53 182	1 9	3250	3	Y	165	171	1			39
05	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	68 172	1 9	3424	3	Y	156	128	1			67
06	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	57 161	1 9	3506	3	Y	146	177	1			36
07	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	82 157	1 9	3639	3	Y	143	140	1			39
*08	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	99 138	1 9	3810	3	Y	125	129	1			35
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3030	X	1406	-0-	-1624	-0-	22 39	1 9	1345	3	Y	35	37	1			9
05	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	31 48	1 9	1534	3	Y	44	34	1			19
06	1770	X	1726	-0-	-44	-0-	26 64	1 9	1636	3	Y	58	63	1			14
07	1829	X	1784	-0-	-45	-0-	39 22	1 9	1723	3	Y	20	25	1			9
*08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	43 45	1 9	1681	3	Y	41	39	1			11
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	57 105	1 9	3452	3	Y	95	96	1			21
05	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	69 86	1 9	3472	3	Y	78	65	1			34
06	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	49 75	1 9	3016	3	Y	68	85	1			17
07	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	69 73	1 9	3043	3	Y	66	65	1			18
*08	3751	X	2973	-0-	-778	-0-	74 64	1 9	2835	3	Y	58	60	1			16
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	31 85	1 9	1847	3	Y	77	77	1			17
05	2604	X	1762	-0-	-842	-0-	34 50	1 9	1678	3	Y	45	41	1			21
06	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	35 53	1 9	2139	3	Y	48	57	1			12
07	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	56 52	1 9	2475	3	Y	47	46	1			13
*08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	68 52	1 9	2602	3	Y	47	47	1			13
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5251	-0-	-479	-0-	80	1	4808	3	Y	330	339	1			77
							363	9									
05	5921	X	5293	-0-	-628	-0-	96	1	4837	3	Y	327	264	1			140
							360	9									
06	5730	X	4905	-0-	-825	-0-	73	1	4518	3	Y	285	354	1			71
							314	9									
07	5828	X	4948	-0-	-880	-0-	103	1	4559	3	Y	260	259	1			72
							286	9									
*08	5766	X	5080	-0-	-686	-0-	122	1	4687	3	Y	246	250	1			68
							271	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					68

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2400	X	2147	-0-	-253	-0-	33	1	1924	3	Y	173	168	1			37
							190	9									
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	44	1	2164	3	Y	186	145	1			78
							205	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	35	1	2107	3	Y	157	196	1			39
							173	9									
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	49	1	2153	3	Y	150	148	1			41
							165	9									
08	2418	X	2270	-0-	-148	-0-	54	1	2081	3	Y	123	129	1			35
							135	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4027	-0-	4027	4027	87	1	3843	3	Y	88	70	1			18
							97	9									
08	14B2	EXT	13606	-0-	13606	17633	335	1	12877	3	Y	358	301	1			75
							394	9									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17633					Y	NO RPT					75

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	3429	-0-	-771	-0-	54	1	3262	3	Y	103	104	1			24
							113	9									
05	4340	X	3542	-0-	-798	-0-	67	1	3368	3	Y	97	78	1			43
							107	9									
06	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	50	1	3093	3	Y	86	105	1			24
							95	9									
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	74	1	3284	3	Y	88	86	1			26
							97	9									
08	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	84	1	3261	3	Y	76	78	1			24
							84	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1232	-0-	-628	-0-	19	1	1124	3	Y	81	82	1			19
							89	9									
05	1922	X	1860	-0-	-62	-0-	35	1	1744	3	Y	74	61	1			32
							81	9									
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1708	3	Y	71	86	1			17
							78	9									
07	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	33	1	1483	3	Y	65	64	1			18
							72	9									
*08	1891	X	1714	-0-	-177	-0-	41	1	1614	3	Y	54	57	1			15
							59	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4320	X	4200	-0-	-120	-0-	67	1	4041	3	Y	84	88	1			20
							92	9									
05	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	78	1	3913	3	Y	94	76	1			38
							103	9									
06	4140	X	4044	-0-	-96	-0-	62	1	3875	3	Y	97	111	1			24
							107	9									
07	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	76	1	3372	3	Y	64	67	1			21
							70	9									
08	4340	X	3538	-0-	-802	-0-	88	1	3415	3	Y	32	39	1			14
							35	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	2689	-0-	-1751	-0-	42	1	2490	3	Y	143	154	1			35
							157	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	171	136	1			70
06	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	362	1	22320	3	Y	73	122	1			21
							80	9									
07	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	80	1	3584	3	Y	189	168	1			42
							208	9									
08	4030	X	3463	-0-	-567	-0-	86	1	3301	3	Y	69	88	1			23
							76	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	115	1	6904	3	Y	175	179	1			39
							193	9									
05	7378	X	6500	-0-	-878	-0-	125	1	6231	3	Y	131	113	1			57
							144	9									
06	7140	X	6538	-0-	-602	-0-	101	1	6224	3	Y	194	208	1			43
							213	9									
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	162	1	7153	3	Y	242	225	1			60
							266	9									
*08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	192	1	7368	3	Y	229	229	1			60
							252	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	41	1	2478	3	Y	126	129	1			30
							139	9									
05	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	49	1	2484	3	Y	123	108	1			45
							135	9									
06	2610	X	2496	-0-	-114	-0-	38	1	2335	3	Y	112	134	1			23
							123	9									
07	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	53	1	2367	3	Y	118	112	1			29
							130	9									
08	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	59	1	2319	3	Y	121	119	1			31
							133	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	61	1	3706	3	Y	173	176	1			49
							190	9									
05	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	73	1	3690	3	Y	171	149	1			71
							188	9									
06	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	57	1	3479	3	Y	156	187	1			40
							172	9									
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	77	1	3446	3	Y	150	146	1			44
							165	9									
08	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	85	1	3365	3	Y	147	147	1			44
							162	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	61	1	3734	3	Y	207	208	1			47
							228	9									
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	85	1	4295	3	Y	212	168	1			91
							233	9									
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	66	1	4099	3	Y	181	226	1			46
							199	9									
07	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	91	1	4027	3	Y	159	160	1			45
							175	9									
08	4619	X	3996	-0-	-623	-0-	97	1	3760	3	Y	126	134	1			37
							139	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	67	1	4045	3	Y	235	217	1			47
							259	9									
05	4712	X	3188	-0-	-1524	-0-	60	1	3039	3	Y	81	87	1			41
							89	9									
06	4500	X	4147	-0-	-353	-0-	64	1	3970	3	Y	103	119	1			25
							113	9									
07	4526	X	4097	-0-	-429	-0-	88	1	3906	3	Y	94	93	1			26
							103	9									
*08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	114	1	4355	3	Y	84	87	1			23
							92	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3507	-0-	-663	-0-	55 146	1 9	3306	3	Y	133	138	1			31
05	4309	X	3685	-0-	-624	-0-	68 160	1 9	3457	3	Y	145	115	1			61
06	4020	X	3445	-0-	-575	-0-	53 135	1 9	3257	3	Y	123	153	1			31
07	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	74 122	1 9	3310	3	Y	111	111	1			31
*08	3937	X	3392	-0-	-545	-0-	83 101	1 9	3208	3	Y	92	97	1			26
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3660	X	2800	-0-	-860	-0-	44 83	1 9	2673	3	Y	75	80	1			17
05	3782	X	2572	-0-	-1210	-0-	49 87	1 9	2436	3	Y	79	63	1			33
06	3660	X	2370	-0-	-1290	-0-	36 74	1 9	2260	3	Y	67	84	1			16
07	3689	X	2644	-0-	-1045	-0-	57 68	1 9	2519	3	Y	62	61	1			17
08	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	64 56	1 9	2459	3	Y	51	54	1			14
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4170	X	3571	-0-	-599	-0-	54 243	1 9	3274	3	Y	221	227	1			59
05	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	66 169	1 9	3313	3	Y	154	147	1			66
06	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	52 156	1 9	3166	3	Y	142	173	1			35
07	4030	X	3483	-0-	-547	-0-	73 163	1 9	3247	3	Y	148	143	1			40
08	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	81 157	1 9	3220	3	Y	143	143	1			40
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	3859	-0-	-851	-0-	60 143	1 9	3656	3	Y	130	131	1			31
05	4867	X	3991	-0-	-876	-0-	75 142	1 9	3774	3	Y	129	103	1			57
06	3960	X	3764	-0-	-196	-0-	59 116	1 9	3589	3	Y	105	133	1			29
07	3999	X	2982	-0-	-1017	-0-	63 85	1 9	2834	3	Y	77	81	1			25
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	118 99	1 9	4523	3	Y	90	88	1			27
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	128 228	1 9	7715	3	Y	207	195	1			44
05	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	140 215	1 9	6999	3	Y	195	160	1			79
06	7710	X	6620	-0-	-1090	-0-	104 114	1 9	6402	3	Y	104	154	1			29
07	8339	X	7419	-0-	-920	-0-	160 194	1 9	7065	3	Y	176	161	1			44
*08	8339	X	7316	-0-	-1023	-0-	182 160	1 9	6974	3	Y	145	149	1			40
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	55 138	1 9	3340	3	Y	125	130	1			29
05	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	61 132	1 9	3052	3	Y	120	97	1			52
06	3780	X	2765	-0-	-1015	-0-	42 128	1 9	2595	3	Y	116	139	1			29
07	3906	X	3146	-0-	-760	-0-	65 169	1 9	2912	3	Y	154	143	1			40
08	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	76 75	1 9	2972	3	Y	68	83	1			25
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	356	-0-	-424	-0-	5 57	1 9	294	3	Y	52	50	1			12
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	109	77	1			44
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16 48	1 9	932	3	Y	44	73	1			15
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11 33	1 9	493	3	Y	30	33	1			12
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	824	3	Y	9	14	1			7
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12450	X	9269	-0-	-3181	-0-	149 190	1 9	8930	3	Y	173	177	1			41
05	12803	X	8891	-0-	-3912	-0-	172 184	1 9	8535	3	Y	167	137	1			71
06	12060	X	8153	-0-	-3907	-0-	128 128	1 9	7897	3	Y	116	158	1			29
07	11718	X	7718	-0-	-4000	-0-	167 232	1 9	7319	3	Y	211	191	1			49
08	9827	X	7277	-0-	-2550	-0-	181 146	1 9	6950	3	Y	133	144	1			38
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3745	-0-	-275	-0-	58	1	3492	3	Y	177	181	1			50
							195	9									
05	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	71	1	3554	3	Y	186	160	1			76
							205	9									
06	3870	X	3410	-0-	-460	-0-	52	1	3172	3	Y	169	201	1			44
							186	9									
07	3999	X	3451	-0-	-548	-0-	72	1	3206	3	Y	157	154	1			47
							173	9									
08	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	80	1	3157	3	Y	158	158	1			47
							174	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					47

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	77	1	4675	3	Y	198	199	1			47
							218	9									
05	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	95	1	4758	3	Y	215	175	1			87
							237	9									
06	5370	X	4781	-0-	-589	-0-	74	1	4528	3	Y	163	209	1			41
							179	9									
07	5456	X	4949	-0-	-507	-0-	106	1	4678	3	Y	150	150	1			41
							165	9									
*08	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	123	1	4734	3	Y	129	134	1			36
							142	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 11-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	53	1	3224	3	Y	148	148	1			34
							163	9									
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	63	1	3181	3	Y	145	120	1			59
							160	9									
06	3540	X	3144	-0-	-396	-0-	49	1	2978	3	Y	106	138	1			27
							117	9									
07	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	70	1	3117	3	Y	100	100	1			27
							110	9									
08	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	78	1	3015	3	Y	94	96	1			25
							103	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7590	X	6753	-0-	-837	-0-	109	1	6472	3	Y	156	156	1			36
							172	9									
05	7626	X	6478	-0-	-1148	-0-	123	1	6160	3	Y	177	140	1			73
							195	9									
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	114	1	7020	3	Y	139	176	1			36
							153	9									
07	7254	X	6346	-0-	-908	-0-	137	1	6020	3	Y	172	162	1			46
							189	9									
08	7161	X	6059	-0-	-1102	-0-	151	1	5784	3	Y	113	123	1			36
							124	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	97	1	5858	3	Y	250	253	1			60
							275	9									
05	6603	X	6335	-0-	-268	-0-	118	1	5941	3	Y	251	218	1			93
							276	9									
06	6390	X	5717	-0-	-673	-0-	88	1	5391	3	Y	216	263	1			46
							238	9									
07	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	121	1	5408	3	Y	223	213	1			56
							245	9									
08	6448	X	5507	-0-	-941	-0-	130	1	5150	3	Y	206	208	1			54
							227	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	101	1	6031	3	Y	93	95	1			22
							102	9									
05	7161	X	6319	-0-	-842	-0-	122	1	6095	3	Y	93	75	1			40
							102	9									
06	6930	X	5659	-0-	-1271	-0-	89	1	5479	3	Y	83	102	1			21
							91	9									
07	7130	X	5569	-0-	-1561	-0-	121	1	5371	3	Y	70	71	1			20
							77	9									
08	6541	X	5413	-0-	-1128	-0-	134	1	5203	3	Y	69	70	1			19
							76	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	5230	-0-	-2690	-0-	84	1	5048	3	Y	89	95	1			22
							98	9									
05	8029	X	4932	-0-	-3097	-0-	95	1	4734	3	Y	94	76	1			40
							103	9									
06	7740	X	4842	-0-	-2898	-0-	75	1	4654	3	Y	103	119	1			24
							113	9									
07	7936	X	5754	-0-	-2182	-0-	124	1	5511	3	Y	108	104	1			28
							119	9									
08	6572	X	2195	-0-	-4377	-0-	49	1	1894	3	Y	229	206	1			51
							252	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					51

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	89	1	5346	3	Y	249	254	1			60
							274	9									
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	108	1	5419	3	Y	246	214	1			92
							271	9									
06	5340	X	5190	-0-	-150	-0-	79	1	4865	3	Y	224	267	1			49
							246	9									
07	6014	X	5462	-0-	-552	-0-	114	1	5084	3	Y	240	229	1			60
							264	9									
08	6014	X	5488	-0-	-526	-0-	130	1	5131	3	Y	206	212	1			54
							227	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3357	-0-	-843	-0-	52 157	1 9	3148	3	Y	143	149	1			33
05	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	66 176	1 9	3306	3	Y	160	127	1			66
06	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	48 125	1 9	2954	3	Y	114	150	1			30
07	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	73 118	1 9	3213	3	Y	107	107	1			30
08	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	75 96	1 9	2892	3	Y	87	92	1			25
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8280	X	4303	-0-	-3977	-0-	66 288	1 9	3949	3	Y	262	246	1			54
05	8463	X	4450	-0-	-4013	-0-	81 299	1 9	4070	3	Y	272	213	1			113
06	7290	X	4223	-0-	-3067	-0-	65 227	1 9	3931	3	Y	206	268	1			51
07	6820	X	3357	-0-	-3463	-0-	69 250	1 9	3038	3	Y	227	219	1			59
08	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	105 138	1 9	4022	3	Y	125	145	1			39
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9000	X	7530	-0-	-1470	-0-	117 417	1 9	6996	3	Y	379	364	1			80
05	8649	X	6222	-0-	-2427	-0-	117 229	1 9	5876	3	Y	208	192	1			96
06	7830	X	6216	-0-	-1614	-0-	95 234	1 9	5887	3	Y	213	257	1			52
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	178 312	1 9	7816	3	Y	284	264	1			72
*08	7781	X	7704	-0-	-77	-0-	190 227	1 9	7287	3	Y	206	218	1			60
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					60

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6750	X	5511	-0-	-1239	-0-	83 386	1 9	5042	3	Y	351	349	1			155
05	6882	X	4406	-0-	-2476	-0-	84 101	1 9	4221	3	Y	92	193	1			54
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	105 611	1 9	6442	3	Y	555	497	1			112
07	6727	X	6708	-0-	-19	-0-	142 296	1 9	6270	3	Y	269	295	1			86
*08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	162 223	1 9	6199	3	Y	203	225	1			64
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3972	-0-	-618	-0-	61	1	3726	3	Y	168	178	1			42
							185	9									
05	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	85	1	4234	3	Y	138	119	1			61
							152	9									
06	4590	X	4110	-0-	-480	-0-	63	1	3892	3	Y	141	168	1			34
							155	9									
07	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	89	1	3929	3	Y	138	135	1			37
							152	9									
08	4681	X	4067	-0-	-614	-0-	99	1	3840	3	Y	116	121	1			32
							128	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					32

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3330	X	3113	-0-	-217	-0-	49	1	2944	3	Y	109	112	1			31
							120	9									
05	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	57	1	2853	3	Y	104	92	1			43
							114	9									
06	3210	X	3047	-0-	-163	-0-	47	1	2897	3	Y	94	113	1			24
							103	9									
07	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	68	1	3058	3	Y	107	102	1			29
							118	9									
08	3503	X	2884	-0-	-619	-0-	68	1	2702	3	Y	104	104	1			29
							114	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	64	1	3859	3	Y	94	96	1			25
							103	9									
05	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	75	1	3752	3	Y	76	70	1			31
							84	9									
06	4230	X	3613	-0-	-617	-0-	57	1	3482	3	Y	67	82	1			16
							74	9									
07	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	80	1	3567	3	Y	104	95	1			25
							114	9									
08	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	90	1	3575	3	Y	135	126	1			34
							149	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					34

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	86	1	5169	3	Y	162	165	1			43
							178	9									
05	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	107	1	5347	3	Y	167	144	1			66
							184	9									
06	5460	X	5111	-0-	-349	-0-	80	1	4887	3	Y	131	163	1			34
							144	9									
07	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	114	1	5079	3	Y	145	139	1			40
							160	9									
08	5642	X	5204	-0-	-438	-0-	125	1	4938	3	Y	128	130	1			38
							141	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7800 X	6494	-0-	-1306	-0-	102	1	6139	3	Y	230	233	1			57
						253	9									
05	7843 X	7122	-0-	-721	-0-	134	1	6735	3	Y	230	200	1			87
						253	9									
06	7170 X	4818	-0-	-2352	-0-	74	1	4542	3	Y	184	229	1			42
						202	9									
07	7037 X	6760	-0-	-277	-0-	143	1	6380	3	Y	215	203	1			54
						237	9									
08	7130 X	6590	-0-	-540	-0-	157	1	6210	3	Y	203	204	1			53
						223	9									
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					53

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	37	1	2224	3	Y	105	106	1			28
						116	9									
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	56	1	2811	3	Y	125	106	1			47
						138	9									
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	37	1	2249	3	Y	92	117	1			22
						101	9									
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	3	Y	90	88	1			24
						99	9									
08	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	60	1	2364	3	Y	105	102	1			27
						116	9									
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					27

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

04	21480 X	19977	-0-	-1503	-0-	538	1	19439	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	21917 X	19213	-0-	-2704	-0-	645	1	18551	3	Y	15					15
						17	9									
06	21150 X	19325	-0-	-1825	-0-	884	1	18410	3	Y	28	11	1			32
						31	9									
*07	21142 X	20079	-0-	-1063	-0-	820	1	19250	3	Y	8	20	1			20
						9	9									
*08	20987 X	19435	-0-	-1552	-0-	2705	1	16730	3	Y	-0-	20	1			-0-
09	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

04	13530 X	12425	-0-	-1105	-0-	331	1	11980	3	Y	104	85	1			195
						114	9									
05	13392 X	12966	-0-	-426	-0-	434	1	12467	3	Y	59					254
						65	9									
06	12960 X	10984	-0-	-1976	-0-	496	1	10310	3	Y	162	191	1			225
						178	9									
07	13392 X	12092	-0-	-1300	-0-	490	1	11508	3	Y	85	157	1			153
						94	9									
08	12958 X	5833	-0-	-7125	-0-	252	1	5569	3	Y	11	126	1			38
						12	9									
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7680	X	7637	-0-	-43	-0-	118 443	1 9	7076	3	Y	403	391	1			86
05	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	143 321	1 9	7121	3	Y	292	249	1			129
06	7980	X	7134	-0-	-846	-0-	110 249	1 9	6775	3	Y	226	296	1			59
07	8246	X	7262	-0-	-984	-0-	155 234	1 9	6873	3	Y	213	213	1			59
*08	8246	X	7259	-0-	-987	-0-	179 201	1 9	6879	3	Y	183	191	1			51
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	6878	-0-	-232	-0-	109 298	1 9	6471	3	Y	271	274	1			61
05	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	126 307	1 9	6306	3	Y	279	222	1			118
06	6810	X	6254	-0-	-556	-0-	96 239	1 9	5919	3	Y	217	280	1			55
07	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	135 244	1 9	5920	3	Y	222	217	1			60
*08	7099	X	6677	-0-	-422	-0-	165 216	1 9	6296	3	Y	196	202	1			54
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9930	X	9119	-0-	-811	-0-	144 325	1 9	8650	3	Y	295	305	1			70
05	10261	X	9310	-0-	-951	-0-	174 429	1 9	8707	3	Y	390	298	1			162
06	9690	X	8700	-0-	-990	-0-	133 362	1 9	8205	3	Y	329	410	1			81
07	9796	X	8875	-0-	-921	-0-	189 343	1 9	8343	3	Y	312	308	1			85
*08	9610	X	8709	-0-	-901	-0-	214 278	1 9	8217	3	Y	253	266	1			72
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					72

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	46 153	1 9	2770	3	Y	139	137	1			30
05	3100	N	3191	-0-	91	91	59 168	1 9	2964	3	Y	153	119	1			64
06	3000	N	3187	-0-	187	278	49 129	1 9	3009	3	Y	117	151	1			30
07	3100	N	3921	-0-	821	1099	80 278	1 9	3563	3	Y	253	223	1			60
*08	4643	X	3544	-0-	-1099	-0-	87 103	1 9	3354	3	Y	94	120	1			34
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	68	1	4109	3	Y	203	205	1			45
						223	9									
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	85	1	4247	3	Y	227	177	1			95
						250	9									
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	67	1	4161	3	Y	183	232	1			46
						201	9									
07	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	94	1	4160	3	Y	186	182	1			50
						205	9									
08	4588 X	4549	-0-	-39	-0-	111	1	4272	3	Y	151	158	1			43
						166	9									
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

04	7470 X	6953	-0-	-517	-0-	108	1	6453	3	Y	356	362	1			82
						392	9									
05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	145	1	7208	3	Y	359	288	1			153
						395	9									
06	7200 X	7031	-0-	-169	-0-	1366	1	5343	3	Y	293	372	1			74
						322	9									
07	7254 X	6949	-0-	-305	-0-	148	1	6501	3	Y	273	272	1			75
						300	9									
*08	7750 X	6348	-0-	-1402	-0-	153	1	5881	3	Y	285	284	1			76
						314	9									
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					76

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	107	1	6375	3	Y	150	144	1			31
						165	9									
05	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	1010	1	5379	3	Y	100	87	1			44
						110	9									
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	95	1	5867	3	Y	102	121	1			25
						112	9									
07	6882 X	6001	-0-	-881	-0-	131	1	5783	3	Y	79	81	1			23
						87	9									
08	6882 X	6086	-0-	-796	-0-	152	1	5859	3	Y	68	71	1			20
						75	9									
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

04	3420 X	3032	-0-	-388	-0-	47	1	2899	3	Y	78	82	1			19
						86	9									
05	3534 X	3098	-0-	-436	-0-	480	1	2533	3	Y	77	63	1			33
						85	9									
06	3420 X	2898	-0-	-522	-0-	45	1	2770	3	Y	75	90	1			18
						83	9									
07	3534 X	2881	-0-	-653	-0-	62	1	2754	3	Y	59	60	1			17
						65	9									
*08	3131 X	3005	-0-	-126	-0-	75	1	2873	3	Y	52	54	1			15
						57	9									
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	63	1	3835	3	Y	109	110	1			24
							120	9									
05	4216	X	3941	-0-	-275	-0-	618	1	3210	3	Y	103	83	1			44
							113	9									
06	4080	X	3585	-0-	-495	-0-	56	1	3437	3	Y	84	107	1			21
							92	9									
07	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	80	1	3567	3	Y	80	79	1			22
							88	9									
*08	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	93	1	3603	3	Y	78	79	1			21
							86	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	23	1	1371	3	Y	89	93	1			21
							98	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	258	1	1161	3	Y	87	72	1			36
							96	9									
06	1770	N	1140	-0-	-630	-0-	17	1	1062	3	Y	55	76	1			15
							61	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	40	1	1755	3	Y	78	73	1			20
							86	9									
*08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	35	1	1378	3	Y	64	66	1			18
							70	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 11-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	78	1	4752	3	Y	144	145	1			32
							158	9									
05	5487	X	4902	-0-	-585	-0-	93	1	4649	3	Y	145	116	1			61
							160	9									
06	5310	X	4234	-0-	-1076	-0-	65	1	4050	3	Y	108	142	1			27
							119	9									
07	5487	X	4524	-0-	-963	-0-	97	1	4300	3	Y	115	112	1			30
							127	9									
08	5239	X	4469	-0-	-770	-0-	110	1	4256	3	Y	94	98	1			26
							103	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	3	Y	105	109	1			25
							116	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	355	1	1632	3	Y	120	96	1			49
							132	9									
06	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	29	1	1786	3	Y	88	115	1			22
							97	9									
07	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	42	1	1863	3	Y	91	89	1			24
							100	9									
*08	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	48	1	1854	3	Y	70	74	1			20
							77	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2599	-0-	-491	-0-	41	1	2459	3	Y	90	97	1			23
							99	9									
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	62	1	3111	3	Y	138	106	1			55
							152	9									
06	3690	X	3349	-0-	-341	-0-	52	1	3165	3	Y	120	146	1			29
							132	9									
07	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	64	1	2815	3	Y	88	92	1			25
							97	9									
08	3813	X	2045	-0-	-1768	-0-	50	1	1923	3	Y	65	70	1			20
							72	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

04	4500	X	4035	-0-	-465	-0-	63	1	3815	3	Y	143	143	1			32
							157	9									
05	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	661	1	2938	3	Y	141	113	1			60
							155	9									
06	4500	X	3430	-0-	-1070	-0-	53	1	3245	3	Y	120	150	1			30
							132	9									
07	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	81	1	3584	3	Y	124	121	1			33
							136	9									
*08	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	89	1	3446	3	Y	99	104	1			28
							109	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

04	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	63	1	3786	3	Y	142	142	1			32
							156	9									
05	4464	X	4075	-0-	-389	-0-	704	1	3204	3	Y	152	120	1			64
							167	9									
06	4110	X	3911	-0-	-199	-0-	60	1	3706	3	Y	132	164	1			32
							145	9									
07	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	81	1	3593	3	Y	121	120	1			33
							133	9									
*08	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	91	1	3504	3	Y	101	106	1			28
							111	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

04	6570	X	5781	-0-	-789	-0-	92	1	5455	3	Y	213	219	1			51
							234	9									
05	6789	X	5595	-0-	-1194	-0-	106	1	5299	3	Y	173	149	1			75
							190	9									
06	6570	X	4910	-0-	-1660	-0-	75	1	4658	3	Y	161	196	1			40
							177	9									
07	6107	X	4345	-0-	-1762	-0-	94	1	4142	3	Y	99	108	1			31
							109	9									
08	6076	X	4870	-0-	-1206	-0-	120	1	4633	3	Y	106	108	1			29
							117	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	57	1	3479	3	Y	80	79	1			18
							88	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	67	1	3377	3	Y	73	59	1			32
							80	9									
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	49	1	2994	3	Y	54	71	1			15
							59	9									
07	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	66	1	2939	3	Y	36	39	1			12
							40	9									
08	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	83	1	3206	3	Y	47	46	1			13
							52	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	58	1	3520	3	Y	136	139	1			33
							150	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	75	1	3762	3	Y	142	123	1			52
							156	9									
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	54	1	3325	3	Y	145	167	1			30
							160	9									
07	3844	X	3090	-0-	-754	-0-	64	1	2874	3	Y	138	133	1			35
							152	9									
08	3999	X	2957	-0-	-1042	-0-	70	1	2773	3	Y	104	110	1			29
							114	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	109	1	6507	3	Y	244	249	1			56
							268	9									
05	7905	X	6424	-0-	-1481	-0-	1084	1	5064	3	Y	251	200	1			107
							276	9									
06	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	101	1	6187	3	Y	217	270	1			54
							239	9									
07	7905	X	6208	-0-	-1697	-0-	134	1	5854	3	Y	200	199	1			55
							220	9									
*08	7254	X	6539	-0-	-715	-0-	162	1	6183	3	Y	176	182	1			49
							194	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					49

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2850	X	1401	-0-	-1449	-0-	22	1	1299	3	Y	73	75	1			18
							80	9									
05	2015	X	1517	-0-	-498	-0-	28	1	1405	3	Y	76	66	1			28
							84	9									
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2436	3	Y	72	85	1			15
							79	9									
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	56	1	2507	3	Y	76	73	1			18
							84	9									
*08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	61	1	2415	3	Y	69	70	1			17
							76	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7710	X	6712	-0-	-998	-0-	105 256	1 9	6351	3	Y	233	236	1			56
05	7967	X	6841	-0-	-1126	-0-	129 245	1 9	6467	3	Y	223	196	1			83
06	7710	X	6524	-0-	-1186	-0-	101 237	1 9	6186	3	Y	215	253	1			45
07	7595	X	6277	-0-	-1318	-0-	133 216	1 9	5928	3	Y	196	192	1			49
08	7254	X	6225	-0-	-1029	-0-	149 199	1 9	5877	3	Y	181	184	1			46
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					46

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	83 141	1 9	5002	3	Y	128	130	1			31
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	107 123	1 9	5349	3	Y	112	101	1			42
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	92 120	1 9	5668	3	Y	109	129	1			22
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	143 116	1 9	6388	3	Y	105	101	1			26
*08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	164 107	1 9	6465	3	Y	97	98	1			25
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					25

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	92 144	1 9	5542	3	Y	131	134	1			35
05	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	86 136	1 9	4317	3	Y	124	109	1			50
06	5670	X	4434	-0-	-1236	-0-	69 141	1 9	4224	3	Y	128	148	1			30
07	5983	X	4524	-0-	-1459	-0-	96 136	1 9	4292	3	Y	124	118	1			36
08	5983	X	4582	-0-	-1401	-0-	110 139	1 9	4333	3	Y	126	125	1			37
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4830	X	4218	-0-	-612	-0-	66 161	1 9	3991	3	Y	146	149	1			38
05	4991	X	4112	-0-	-879	-0-	77 161	1 9	3874	3	Y	146	127	1			57
06	4830	X	4019	-0-	-811	-0-	62 153	1 9	3804	3	Y	139	163	1			33
07	4898	X	4035	-0-	-863	-0-	85 165	1 9	3785	3	Y	150	143	1			40
08	4898	X	3663	-0-	-1235	-0-	86 171	1 9	3406	3	Y	155	153	1			42
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	3043	-0-	-377	-0-	48	1	2884	3	Y	101	102	1			27
						111	9									
05	3534 X	3157	-0-	-377	-0-	60	1	2992	3	Y	95	84	1			38
						105	9									
06	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	43	1	2653	3	Y	86	104	1			20
						95	9									
07	3131 X	2882	-0-	-249	-0-	61	1	2716	3	Y	95	90	1			25
						105	9									
08	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	67	1	2651	3	Y	90	91	1			24
						99	9									
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200 X	4163	-0-	-37	-0-	66	1	3992	3	Y	95	97	1			25
						105	9									
05	4340 X	3797	-0-	-543	-0-	72	1	3630	3	Y	86	77	1			34
						95	9									
06	4110 X	3942	-0-	-168	-0-	62	1	3792	3	Y	80	96	1			18
						88	9									
07	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	90	1	4034	3	Y	82	78	1			22
						90	9									
*08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	109	1	4319	3	Y	86	85	1			23
						95	9									
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					23

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17160 X	15666	-0-	-1494	-0-	421	1	15245	3	Y	-0-					-0-
05	17701 X	14513	-0-	-3188	-0-	487	1	14026	3	Y	-0-					-0-
06	16530 X	16321	-0-	-209	-0-	748	1	15560	3	Y	12	10	1			2
						13	9									
07	16771 X	15559	-0-	-1212	-0-	636	1	14923	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	16461 X	15258	-0-	-1203	-0-	660	1	14598	3	Y	-0-					-0-
09	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5430 X	5205	-0-	-225	-0-	81	1	4904	3	Y	200	203	1			49
						220	9									
05	5549 X	5033	-0-	-516	-0-	94	1	4734	3	Y	186	165	1			70
						205	9									
06	5370 X	4941	-0-	-429	-0-	76	1	4661	3	Y	185	215	1			40
						204	9									
07	5394 X	5243	-0-	-151	-0-	110	1	4920	3	Y	194	184	1			50
						213	9									
08	5394 X	5253	-0-	-141	-0-	125	1	4923	3	Y	186	187	1			49
						205	9									
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	55	1	3330	3	Y	135	139	1			34
							149	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	66	1	3337	3	Y	131	115	1			50
							144	9									
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	57	1	3513	3	Y	121	145	1			26
							133	9									
07	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	83	1	3722	3	Y	132	125	1			33
							145	9									
08	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	93	1	3665	3	Y	122	123	1			32
							134	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

04	7590	X	7316	-0-	-274	-0-	115	1	6847	3	Y	322	328	1			74
							354	9									
05	7843	X	7037	-0-	-806	-0-	1179	1	5504	3	Y	322	259	1			137
							354	9									
06	7590	X	6757	-0-	-833	-0-	104	1	6368	3	Y	259	331	1			65
							285	9									
07	7750	X	6876	-0-	-874	-0-	148	1	6474	3	Y	231	232	1			64
							254	9									
*08	7657	X	7087	-0-	-570	-0-	174	1	6693	3	Y	200	208	1			56
							220	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					56

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

04	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	45	1	2734	3	Y	74	74	1			18
							81	9									
05	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	57	1	2863	3	Y	61	56	1			23
							67	9									
06	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	43	1	2638	3	Y	46	59	1			10
							51	9									
07	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	62	1	2758	3	Y	68	63	1			15
							75	9									
08	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	67	1	2641	3	Y	76	73	1			18
							84	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	29	1	1723	3	Y	140	142	1			33
							154	9									
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	305	1	1406	3	Y	148	123	1			58
							163	9									
06	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	24	1	1507	3	Y	135	161	1			32
							149	9									
07	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	30	1	1370	3	Y	99	102	1			29
							109	9									
*08	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	35	1	1329	3	Y	113	112	1			30
							124	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	64	1	3877	3	Y	189	193	1			45
							208	9									
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	740	1	3267	3	Y	215	176	1			84
							237	9									
06	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	59	1	3604	3	Y	214	248	1			50
							235	9									
07	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	82	1	3641	3	Y	223	214	1			59
							245	9									
08	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	93	1	3567	3	Y	174	183	1			50
							191	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7530	X	7092	-0-	-438	-0-	112	1	6718	3	Y	238	239	1			53
							262	9									
05	7626	X	7204	-0-	-422	-0-	135	1	6774	3	Y	268	215	1			106
							295	9									
06	7380	X	7203	-0-	-177	-0-	104	1	6330	3	Y	699	660	1			145
							769	9									
07	7626	X	6725	-0-	-901	-0-	145	1	6374	3	Y	187	254	1			78
							206	9									
08	7347	X	6633	-0-	-714	-0-	164	1	6290	3	Y	163	187	1			54
							179	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	86	1	5128	3	Y	125	129	1			32
							138	9									
05	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	107	1	5338	3	Y	162	130	1			64
							178	9									
06	5730	X	4637	-0-	-1093	-0-	72	1	4457	3	Y	98	135	1			27
							108	9									
07	5797	X	4615	-0-	-1182	-0-	100	1	4420	3	Y	86	88	1			25
							95	9									
08	5704	X	4521	-0-	-1183	-0-	112	1	4320	3	Y	81	83	1			23
							89	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	51	1	3104	3	Y	100	109	1			25
							110	9									
05	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	621	1	2666	3	Y	123	100	1			48
							135	9									
06	3510	X	3117	-0-	-393	-0-	49	1	2978	3	Y	82	109	1			21
							90	9									
07	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	70	1	3130	3	Y	125	115	1			31
							138	9									
*08	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	83	1	3213	3	Y	83	90	1			24
							91	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	40	1	2395	3	Y	138	139	1			31
							152	9									
05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	431	1	1960	3	Y	145	116	1			60
							160	9									
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	35	1	2197	3	Y	114	145	1			29
							125	9									
07	2697	X	2367	-0-	-330	-0-	50	1	2197	3	Y	109	108	1			30
							120	9									
*08	2666	X	2309	-0-	-357	-0-	56	1	2157	3	Y	87	92	1			25
							96	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1440	X	1149	-0-	-291	-0-	15	1	908	3	Y	205	188	1			41
							226	9									
05	1023	X	741	-0-	-282	-0-	13	1	629	3	Y	90	90	1			41
							99	9									
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	3	Y	71	94	1			18
							78	9									
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	49	1	2165	3	Y	106	98	1			26
							117	9									
*08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2068	3	Y	128	123	1			31
							141	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 11-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	101	1	6072	3	Y	216	213	1			48
							238	9									
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	123	1	6154	3	Y	248	195	1			101
							273	9									
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	95	1	5879	3	Y	173	228	1			46
							190	9									
07	6882	X	5967	-0-	-915	-0-	127	1	5653	3	Y	170	168	1			48
							187	9									
08	6882	X	5758	-0-	-1124	-0-	142	1	5459	3	Y	143	149	1			42
							157	9									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	52	1	3153	3	Y	136	143	1			34
							150	9									
05	4154	X	3201	-0-	-953	-0-	60	1	2997	3	Y	131	110	1			55
							144	9									
06	4410	X	3277	-0-	-1133	-0-	50	1	3106	3	Y	110	135	1			30
							121	9									
07	4557	X	3539	-0-	-1018	-0-	74	1	3320	3	Y	132	125	1			37
							145	9									
08	4557	X	3452	-0-	-1105	-0-	84	1	3273	3	Y	86	94	1			29
							95	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	95	1	5633	3	Y	184	186	1			40
							202	9									
05	6262	X	5939	-0-	-323	-0-	112	1	5619	3	Y	189	153	1			76
							208	9									
06	6060	X	4415	-0-	-1645	-0-	67	1	4166	3	Y	165	201	1			40
							182	9									
07	6262	X	5209	-0-	-1053	-0-	111	1	4943	3	Y	141	142	1			39
							155	9									
08	6138	X	4262	-0-	-1876	-0-	105	1	4049	3	Y	98	108	1			29
							108	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6540	X	5993	-0-	-547	-0-	96	1	5721	3	Y	160	164	1			42
							176	9									
05	6758	X	5741	-0-	-1017	-0-	110	1	5520	3	Y	101	95	1			48
							111	9									
06	6330	X	5607	-0-	-723	-0-	87	1	5347	3	Y	157	166	1			39
							173	9									
07	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	129	1	5669	3	Y	117	119	1			37
							129	9									
08	6386	X	5800	-0-	-586	-0-	144	1	5533	3	Y	112	114	1			35
							123	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5820	X	4399	-0-	-1421	-0-	69	1	4192	3	Y	125	127	1			32
							138	9									
05	6014	X	4247	-0-	-1767	-0-	80	1	4024	3	Y	130	106	1			56
							143	9									
06	5250	X	4088	-0-	-1162	-0-	62	1	3919	3	Y	97	125	1			28
							107	9									
07	4867	X	4114	-0-	-753	-0-	89	1	3924	3	Y	92	92	1			28
							101	9									
08	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	109	1	4197	3	Y	84	86	1			26
							92	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	129	1	7731	3	Y	348	360	1			77
							383	9									
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	157	1	7786	3	Y	395	307	1			165
							435	9									
06	7950	X	7600	-0-	-350	-0-	116	1	7142	3	Y	311	399	1			77
							342	9									
07	8525	X	7752	-0-	-773	-0-	164	1	7226	3	Y	329	320	1			86
							362	9									
08	8525	X	7747	-0-	-778	-0-	189	1	7241	3	Y	288	296	1			78
							317	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3255	-0-	-1125	-0-	50 124	1 9	3081	3	Y	113	114	1			39
05	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	52 99	1 9	2611	3	Y	90	89	1			40
06	4050	X	2726	-0-	-1324	-0-	42 95	1 9	2589	3	Y	86	104	1			22
07	4030	X	2551	-0-	-1479	-0-	55 67	1 9	2429	3	Y	61	64	1			19
08	3844	X	3043	-0-	-801	-0-	75 69	1 9	2899	3	Y	63	63	1			19
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5310	X	3930	-0-	-1380	-0-	61 165	1 9	3704	3	Y	150	151	1			34
05	5487	X	3793	-0-	-1694	-0-	71 172	1 9	3550	3	Y	156	127	1			63
06	4950	X	3513	-0-	-1437	-0-	54 143	1 9	3316	3	Y	130	161	1			32
07	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	76 166	1 9	3357	3	Y	151	143	1			40
08	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	95 169	1 9	3683	3	Y	154	152	1			42
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					42

GATES 11-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	33 81	1 9	1917	3	Y	74	78	1			19
05	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	35 85	1 9	1726	3	Y	77	67	1			29
06	2250	X	1760	-0-	-490	-0-	26 56	1 9	1678	3	Y	51	69	1			11
07	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	54 79	1 9	2406	3	Y	72	67	1			16
08	3100	X	2555	-0-	-545	-0-	63 67	1 9	2425	3	Y	61	62	1			15
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	106 259	1 9	6341	3	Y	235	240	1			52
05	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	125 253	1 9	6248	3	Y	230	190	1			92
06	6900	X	6403	-0-	-497	-0-	99 228	1 9	6076	3	Y	207	250	1			49
07	7161	X	6556	-0-	-605	-0-	141 240	1 9	6175	3	Y	218	211	1			56
08	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	161 179	1 9	6156	3	Y	163	173	1			46
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	4076	-0-	-34	-0-	63	1	3814	3	Y	181	185	1			41
						199	9									
05	4278 X	3492	-0-	-786	-0-	65	1	3249	3	Y	162	136	1			67
						178	9									
06	4140 X	2426	-0-	-1714	-0-	38	1	2313	3	Y	68	114	1			21
						75	9									
07	4526 X	2546	-0-	-1980	-0-	54	1	2387	3	Y	95	91	1			25
						105	9									
08	4526 X	2734	-0-	-1792	-0-	66	1	2546	3	Y	111	107	1			29
						122	9									
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4620 X	4352	-0-	-268	-0-	68	1	4115	3	Y	154	149	1			38
						169	9									
05	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	87	1	4351	3	Y	183	143	1			78
						201	9									
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	71	1	4404	3	Y	145	181	1			42
						160	9									
07	4557 X	3330	-0-	-1227	-0-	71	1	3164	3	Y	86	95	1			33
						95	9									
08	4650 X	3925	-0-	-725	-0-	98	1	3779	3	Y	44	54	1			23
						48	9									
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	4444	-0-	-536	-0-	71	1	4274	3	Y	90	89	1			23
						99	9									
05	5146 X	4351	-0-	-795	-0-	83	1	4159	3	Y	99	82	1			40
						109	9									
06	4500 X	3832	-0-	-668	-0-	59	1	3632	3	Y	128	139	1			29
						141	9									
07	4588 X	4346	-0-	-242	-0-	94	1	4140	3	Y	102	102	1			29
						112	9									
08	4588 X	4235	-0-	-353	-0-	105	1	4056	3	Y	67	74	1			22
						74	9									
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630 X	5928	-0-	-702	-0-	95	1	5644	3	Y	172	171	1			38
						189	9									
05	6851 X	6382	-0-	-469	-0-	121	1	6048	3	Y	194	158	1			74
						213	9									
06	6450 X	5975	-0-	-475	-0-	92	1	5720	3	Y	148	189	1			33
						163	9									
07	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	133	1	5848	3	Y	140	139	1			34
						154	9									
08	6386 X	5787	-0-	-599	-0-	143	1	5524	3	Y	109	116	1			27
						120	9									
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7350	X	6843	-0-	-507	-0-	109	1	6523	3	Y	192	199	1			44
							211	9									
05	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	135	1	6681	3	Y	217	170	1			91
							239	9									
06	7080	X	6555	-0-	-525	-0-	102	1	6252	3	Y	183	229	1			45
							201	9									
07	7099	X	6587	-0-	-512	-0-	142	1	6267	3	Y	162	162	1			45
							178	9									
08	7099	X	6512	-0-	-587	-0-	162	1	6219	3	Y	119	129	1			35
							131	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	112	1	6680	3	Y	161	164	1			37
							177	9									
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	140	1	6958	3	Y	164	130	1			71
							180	9									
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	110	1	6805	3	Y	133	168	1			36
							146	9									
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	160	1	7061	3	Y	124	123	1			37
							136	9									
*08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	185	1	7105	3	Y	111	114	1			34
							122	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	92	1	5506	3	Y	254	251	1			54
							279	9									
05	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	112	1	5624	3	Y	520	370	1			204
							572	9									
06	6120	X	5671	-0-	-449	-0-	86	1	5312	3	Y	248	384	1			68
							273	9									
07	6076	X	5642	-0-	-434	-0-	120	1	5318	3	Y	185	201	1			52
							204	9									
08	6293	X	5318	-0-	-975	-0-	130	1	5027	3	Y	146	159	1			39
							161	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	98	1	5829	3	Y	156	162	1			39
							172	9									
05	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	117	1	5844	3	Y	192	148	1			83
							211	9									
06	6300	X	5831	-0-	-469	-0-	90	1	5543	3	Y	180	216	1			47
							198	9									
07	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	131	1	5747	3	Y	156	156	1			47
							172	9									
08	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	156	1	5934	3	Y	121	129	1			39
							133	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7170	-0-	-630	-0-	114	1	6767	3	Y	263	268	1			63
							289	9									
05	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	136	1	6718	3	Y	230	190	1			103
							253	9									
06	7800	X	6766	-0-	-1034	-0-	103	1	6322	3	Y	310	340	1			73
							341	9									
07	7998	X	7339	-0-	-659	-0-	149	1	6531	3	Y	599	528	1			144
							659	9									
08	7502	X	6942	-0-	-560	-0-	169	1	6459	3	Y	285	334	1			95
							314	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					95

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	69	1	4193	3	Y	211	214	1			43
							232	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	85	1	4273	3	Y	220	173	1			90
							242	9									
06	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	66	1	4107	3	Y	175	224	1			41
							193	9									
07	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	84	1	3767	3	Y	143	147	1			37
							157	9									
08	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	93	1	3615	3	Y	144	145	1			36
							158	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	39	1	2323	3	Y	146	143	1			37
							161	9									
05	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	22	1	1114	3	Y	145	115	1			67
							160	9									
06	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	35	1	2153	3	Y	139	167	1			39
							153	9									
07	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	50	1	2213	3	Y	94	100	1			33
							103	9									
08	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	62	1	2386	3	Y	81	85	1			29
							89	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6810	X	5624	-0-	-1186	-0-	87	1	5219	3	Y	289	294	1			54
							318	9									
05	6851	X	5670	-0-	-1181	-0-	105	1	5228	3	Y	306	229	1			131
							337	9									
06	6570	X	5664	-0-	-906	-0-	86	1	5299	3	Y	254	320	1			65
							279	9									
07	6634	X	6591	-0-	-43	-0-	141	1	6168	3	Y	256	251	1			70
							282	9									
08	6386	X	6296	-0-	-90	-0-	154	1	5907	3	Y	214	222	1			62
							235	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	52	1	3136	3	Y	105	105	1			31
							116	9									
05	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	582	1	2655	3	Y	105	92	1			44
							116	9									
06	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	48	1	2963	3	Y	90	112	1			22
							99	9									
07	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	69	1	3038	3	Y	87	85	1			24
							96	9									
*08	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	76	1	2948	3	Y	79	81	1			22
							87	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					22

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	54	1	3268	3	Y	212	211	1			54
							233	9									
05	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	63	1	3165	3	Y	195	172	1			77
							215	9									
06	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	50	1	3040	3	Y	164	201	1			40
							180	9									
07	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	70	1	3117	3	Y	164	159	1			45
							180	9									
08	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	78	1	3081	3	Y	153	154	1			44
							168	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	29	1	1752	3	Y	103	103	1			26
							113	9									
05	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	34	1	1687	3	Y	127	106	1			47
							140	9									
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	27	1	1627	3	Y	105	128	1			24
							116	9									
07	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	37	1	1640	3	Y	104	101	1			27
							114	9									
08	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	41	1	1626	3	Y	98	98	1			27
							108	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	82	1	4945	3	Y	187	192	1			52
							206	9									
05	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	100	1	5036	3	Y	182	161	1			73
							200	9									
06	5430	X	4979	-0-	-451	-0-	77	1	4719	3	Y	166	198	1			41
							183	9									
07	5487	X	5106	-0-	-381	-0-	107	1	4802	3	Y	179	171	1			49
							197	9									
08	5487	X	5046	-0-	-441	-0-	120	1	4739	3	Y	170	170	1			49
							187	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4989	-0-	-381	-0-	79	1	4765	3	Y	132	134	1			32
							145	9									
05	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	93	1	4688	3	Y	128	113	1			47
							141	9									
06	5370	X	4433	-0-	-937	-0-	69	1	4243	3	Y	110	134	1			23
							121	9									
07	5487	X	4741	-0-	-746	-0-	101	1	4509	3	Y	119	114	1			28
							131	9									
08	5425	X	4764	-0-	-661	-0-	114	1	4522	3	Y	116	115	1			29
							128	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	93	1	5569	3	Y	203	207	1			47
							223	9									
05	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	110	1	5507	3	Y	225	182	1			90
							248	9									
06	6210	X	4817	-0-	-1393	-0-	74	1	4576	3	Y	152	201	1			41
							167	9									
07	6603	X	5288	-0-	-1315	-0-	113	1	5004	3	Y	155	153	1			43
							171	9									
08	6603	X	5668	-0-	-935	-0-	139	1	5364	3	Y	150	151	1			42
							165	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					42

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20550	X	17810	-0-	-2740	-0-	479	1	17331	3	N	-0-					10
05	20491	X	18019	-0-	-2472	-0-	605	1	17414	3	N	-0-					10
06	19230	X	17030	-0-	-2200	-0-	781	1	16249	3	N	-0-					10
07	19313	X	17184	-0-	-2129	-0-	702	1	16482	3	N	-0-	10	1			-0-
08	18817	X	16795	-0-	-2022	-0-	727	1	16068	3	N	-0-					-0-
09	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6030	X	4774	-0-	-1256	-0-	75	1	4515	3	Y	167	166	1			43
							184	9									
05	6045	X	4965	-0-	-1080	-0-	93	1	4663	3	Y	190	160	1			73
							209	9									
06	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	82	1	5014	3	Y	182	212	1			43
							200	9									
07	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	108	1	4815	3	Y	179	173	1			49
							197	9									
*08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	121	1	4796	3	Y	169	170	1			48
							186	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					48

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42090	X	39858	-0-	-2232	-0-	1072	1	38786	3	Y	-0-					5
05	43493	X	40691	-0-	-2802	-0-	1367	1	39324	3	Y	-0-					5
06	41280	X	37640	-0-	-3640	-0-	1726	1	35914	3	Y	-0-					5
07	42656	X	40254	-0-	-2402	-0-	1645	1	38609	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	42005	X	39401	-0-	-2604	-0-	1705	1	37696	3	Y	-0-					-0-
09	39870	X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37500 X	32303	-0-	-5197	-0-	869	1	31434	3	Y	-0-					4
05	38750 X	35085	-0-	-3665	-0-	1179	1	33906	3	Y	-0-					4
06	34770 X	31140	-0-	-3630	-0-	1428	1	29712	3	Y	-0-					4
07	34007 X	33204	-0-	-803	-0-	1357	1	31847	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	35092 X	32425	-0-	-2667	-0-	1403	1	31022	3	Y	-0-					-0-
09	33960 X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

04	42510 X	39229	-0-	-3281	-0-	1055	1	38174	3	Y	-0-					6
05	43617 X	40329	-0-	-3288	-0-	1355	1	38974	3	Y	-0-					6
06	40860 X	37894	-0-	-2966	-0-	1738	1	36156	3	Y	-0-					6
07	42129 X	40129	-0-	-2000	-0-	1639	1	38490	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	41819 X	38389	-0-	-3430	-0-	1661	1	36728	3	Y	-0-					-0-
09	39240 X	NO RPT	-0-	-39240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

04	14220 X	12942	-0-	-1278	-0-	206	1	12337	3	Y	363	368	1			83
						399	9									
05	14694 X	12750	-0-	-1944	-0-	243	1	12108	3	Y	363	291	1			155
						399	9									
06	14220 X	11837	-0-	-2383	-0-	184	1	11344	3	Y	281	364	1			72
						309	9									
07	14229 X	12053	-0-	-2176	-0-	260	1	11479	3	Y	285	280	1			77
						314	9									
08	13733 X	12190	-0-	-1543	-0-	303	1	11635	3	Y	229	241	1			65
						252	9									
09	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					65

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

04	16800 X	16043	-0-	-757	-0-	253	1	15266	3	Y	476	476	1			107
						524	9									
05	17360 X	16007	-0-	-1353	-0-	304	1	15182	3	Y	474	379	1			202
						521	9									
06	16680 X	14883	-0-	-1797	-0-	231	1	14232	3	Y	382	487	1			97
						420	9									
07	17174 X	15309	-0-	-1865	-0-	330	1	14581	3	Y	362	359	1			100
						398	9									
08	16678 X	15280	-0-	-1398	-0-	378	1	14560	3	Y	311	323	1			88
						342	9									
09	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					88

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

04	14490 X	13118	-0-	-1372	-0-	209	1	12581	3	Y	298	299	1			68
						328	9									
05	14973 X	12620	-0-	-2353	-0-	241	1	12084	3	Y	268	238	1			98
						295	9									
06	14490 X	12495	-0-	-1995	-0-	196	1	12024	3	Y	250	298	1			50
						275	9									
07	14694 X	12160	-0-	-2534	-0-	261	1	11654	3	Y	223	219	1			54
						245	9									
08	13826 X	13152	-0-	-674	-0-	318	1	12556	3	Y	253	248	1			59
						278	9									
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13800	X	11912	-0-	-1888	-0-	188 402	1 9	11322	3	Y	365	372	1			92
05	14043	X	12305	-0-	-1738	-0-	233 391	1 9	11681	3	Y	355	311	1			136
06	13590	X	12557	-0-	-1033	-0-	195 387	1 9	11975	3	Y	352	411	1			77
07	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	307 431	1 9	13706	3	Y	392	370	1			99
*08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	328 399	1 9	12973	3	Y	363	365	1			97
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					97

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9316	-0-	-1454	-0-	147 300	1 9	8869	3	Y	273	283	1			69
05	11129	X	9236	-0-	-1893	-0-	176 240	1 9	8820	3	Y	218	202	1			85
06	10410	X	8929	-0-	-1481	-0-	139 224	1 9	8566	3	Y	204	245	1			44
07	10416	X	6573	-0-	-3843	-0-	134 474	1 9	5965	3	Y	431	377	1			98
08	9734	X	7777	-0-	-1957	-0-	187 207	1 9	7383	3	Y	188	225	1			61
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					61

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	52 138	1 9	3147	3	Y	125	129	1			40
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	67 133	1 9	3367	3	Y	121	106	1			55
06	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	43 106	1 9	2644	3	Y	96	121	1			30
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	79 107	1 9	3524	3	Y	97	94	1			33
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	88 129	1 9	3462	3	Y	117	113	1			37
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8588	-0-	-802	-0-	136 229	1 9	8223	3	Y	208	215	1			54
05	9734	X	8159	-0-	-1575	-0-	156 188	1 9	7815	3	Y	171	157	1			68
06	9420	X	5752	-0-	-3668	-0-	90 128	1 9	5534	3	Y	116	155	1			29
07	9734	X	6575	-0-	-3159	-0-	141 135	1 9	6299	3	Y	123	120	1			32
08	9052	X	5385	-0-	-3667	-0-	131 70	1 9	5184	3	Y	64	75	1			21
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20370	X	18592	-0-	-1778	-0-	299 376	1 9	17917	3	Y	342	346	1			82
05	20584	X	18704	-0-	-1880	-0-	360 386	1 9	17958	3	Y	351	289	1			144
06	19830	X	18209	-0-	-1621	-0-	285 316	1 9	17608	3	Y	287	359	1			72
07	19995	X	17492	-0-	-2503	-0-	381 290	1 9	16821	3	Y	264	263	1			73
08	19468	X	17327	-0-	-2141	-0-	432 244	1 9	16651	3	Y	222	232	1			63
09	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					63

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17700	X	15995	-0-	-1705	-0-	250 671	1 9	15074	3	Y	610	621	1			140
05	18290	X	15751	-0-	-2539	-0-	294 771	1 9	14686	3	Y	701	558	1			283
06	17670	X	14382	-0-	-3288	-0-	218 695	1 9	13469	3	Y	632	764	1			151
07	17515	X	14900	-0-	-2615	-0-	312 823	1 9	13765	3	Y	748	708	1			191
08	16833	X	14786	-0-	-2047	-0-	358 667	1 9	13761	3	Y	606	629	1			168
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					168

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16500	X	14806	-0-	-1694	-0-	232 576	1 9	13998	3	Y	524	535	1			134
05	17019	X	14694	-0-	-2325	-0-	276 579	1 9	13839	3	Y	526	459	1			201
06	16470	X	13745	-0-	-2725	-0-	212 505	1 9	13028	3	Y	459	556	1			104
07	16213	X	14099	-0-	-2114	-0-	297 521	1 9	13281	3	Y	474	456	1			122
08	15934	X	13972	-0-	-1962	-0-	332 509	1 9	13131	3	Y	463	463	1			122
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					122

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	11720	-0-	-1120	-0-	182 580	1 9	10958	3	Y	527	530	1			126
05	12772	X	10943	-0-	-1829	-0-	206 416	1 9	10321	3	Y	378	357	1			147
06	12360	X	10968	-0-	-1392	-0-	169 421	1 9	10378	3	Y	383	451	1			79
07	12493	X	10900	-0-	-1593	-0-	230 415	1 9	10255	3	Y	377	363	1			93
08	12307	X	10975	-0-	-1332	-0-	261 414	1 9	10300	3	Y	376	374	1			95
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	6041	-0-	-1069	-0-	96 234	1 9	5711	3	Y	213	210	1			46
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	125 249	1 9	6283	3	Y	226	183	1			89
06	6420	X	6244	-0-	-176	-0-	97 189	1 9	5958	3	Y	172	220	1			41
07	6634	X	6397	-0-	-237	-0-	138 178	1 9	6081	3	Y	162	161	1			42
08	6665	X	5700	-0-	-965	-0-	140 156	1 9	5404	3	Y	142	147	1			37
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	17009	-0-	-1351	-0-	267 667	1 9	16075	3	Y	606	614	1			153
05	18662	X	17135	-0-	-1527	-0-	322 666	1 9	16147	3	Y	605	528	1			230
06	18000	X	16058	-0-	-1942	-0-	248 611	1 9	15199	3	Y	555	662	1			123
07	18197	X	16454	-0-	-1743	-0-	347 625	1 9	15482	3	Y	568	545	1			146
08	17763	X	16378	-0-	-1385	-0-	389 603	1 9	15386	3	Y	548	549	1			145
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					145

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17280	X	15833	-0-	-1447	-0-	251 474	1 9	15108	3	Y	431	435	1			94
05	17856	X	16065	-0-	-1791	-0-	306 494	1 9	15265	3	Y	449	356	1			187
06	17220	X	14673	-0-	-2547	-0-	228 392	1 9	14053	3	Y	356	456	1			87
07	17329	X	15140	-0-	-2189	-0-	327 370	1 9	14443	3	Y	336	335	1			88
08	16585	X	15084	-0-	-1501	-0-	374 315	1 9	14395	3	Y	286	298	1			76
09	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					76

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8036	-0-	-904	-0-	129 207	1 9	7700	3	Y	188	190	1			45
05	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	156 217	1 9	7749	3	Y	197	155	1			87
06	8940	X	6662	-0-	-2278	-0-	105 140	1 9	6417	3	Y	127	176	1			38
07	9052	X	7247	-0-	-1805	-0-	157 158	1 9	6932	3	Y	144	140	1			42
08	8401	X	7088	-0-	-1313	-0-	176 121	1 9	6791	3	Y	110	116	1			36
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17490	X	15583	-0-	-1907	-0-	248 431	1 9	14904	3	Y	392	396	1			86
05	17639	X	15728	-0-	-1911	-0-	300 451	1 9	14977	3	Y	410	326	1			170
06	16830	X	14371	-0-	-2459	-0-	224 356	1 9	13791	3	Y	324	416	1			78
07	17081	X	14714	-0-	-2367	-0-	319 337	1 9	14058	3	Y	306	304	1			80
08	16089	X	14765	-0-	-1324	-0-	367 288	1 9	14110	3	Y	262	272	1			70
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 11-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4341	-0-	-1479	-0-	68 144	1 9	4129	3	Y	131	132	1			29
05	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	83 160	1 9	4132	3	Y	145	119	1			55
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	68 120	1 9	4198	3	Y	109	138	1			26
07	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	95 117	1 9	4209	3	Y	106	105	1			27
08	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	109 103	1 9	4204	3	Y	94	96	1			25
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14310	X	12724	-0-	-1586	-0-	203 338	1 9	12183	3	Y	307	308	1			67
05	14384	X	12829	-0-	-1555	-0-	246 334	1 9	12249	3	Y	304	245	1			126
06	13860	X	11429	-0-	-2431	-0-	178 282	1 9	10969	3	Y	256	322	1			60
07	13671	X	12104	-0-	-1567	-0-	262 244	1 9	11598	3	Y	222	224	1			58
08	13144	X	12011	-0-	-1133	-0-	300 206	1 9	11505	3	Y	187	196	1			49
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					49

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	12748	-0-	-1232	-0-	204 332	1 9	12212	3	Y	302	309	1			68
05	14446	X	12424	-0-	-2022	-0-	238 306	1 9	11880	3	Y	278	228	1			118
06	13980	X	11307	-0-	-2673	-0-	177 229	1 9	10901	3	Y	208	273	1			53
07	13981	X	11641	-0-	-2340	-0-	253 223	1 9	11165	3	Y	203	201	1			55
08	13392	X	11676	-0-	-1716	-0-	292 193	1 9	11191	3	Y	175	181	1			49
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11250	X	9847	-0-	-1403	-0-	159 135	1 9	9553	3	Y	123	124	1			32
05	11625	X	10075	-0-	-1550	-0-	196 138	1 9	9741	3	Y	125	104	1			53
06	11160	X	9457	-0-	-1703	-0-	150 103	1 9	9204	3	Y	94	119	1			28
07	11160	X	9679	-0-	-1481	-0-	213 73	1 9	9393	3	Y	66	70	1			24
08	10292	X	9832	-0-	-460	-0-	249 43	1 9	9540	3	Y	39	46	1			17
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14760	X	13553	-0-	-1207	-0-	217 274	1 9	13062	3	Y	249	250	1			57
05	14880	X	13855	-0-	-1025	-0-	266 303	1 9	13286	3	Y	275	222	1			110
06	14370	X	13015	-0-	-1355	-0-	204 233	1 9	12578	3	Y	212	266	1			56
07	14539	X	13114	-0-	-1425	-0-	285 218	1 9	12611	3	Y	198	196	1			58
08	14136	X	13018	-0-	-1118	-0-	325 183	1 9	12510	3	Y	166	173	1			51
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9090	X	7729	-0-	-1361	-0-	124 213	1 9	7392	3	Y	194	197	1			47
05	9393	X	7501	-0-	-1892	-0-	143 229	1 9	7129	3	Y	208	175	1			80
06	9090	X	7046	-0-	-2044	-0-	110 173	1 9	6763	3	Y	157	199	1			38
07	8804	X	7093	-0-	-1711	-0-	154 164	1 9	6775	3	Y	149	148	1			39
08	8556	X	7089	-0-	-1467	-0-	176 157	1 9	6756	3	Y	143	145	1			37
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9630	X	9282	-0-	-348	-0-	149 195	1 9	8938	3	Y	177	177	1			39
05	9951	X	9443	-0-	-508	-0-	182 205	1 9	9056	3	Y	186	154	1			71
06	9630	X	7677	-0-	-1953	-0-	120 138	1 9	7419	3	Y	125	165	1			31
07	9641	X	8425	-0-	-1216	-0-	184 131	1 9	8110	3	Y	119	119	1			31
08	9579	X	8395	-0-	-1184	-0-	210 113	1 9	8072	3	Y	103	106	1			28
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

04	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	419	1	25197	3	Y	606	608	1			132
						667	9									
05	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	508	1	25344	3	Y	623	495	1			260
						685	9									
06	26430 X	24841	-0-	-1589	-0-	387	1	23885	3	Y	517	651	1			126
						569	9									
07	27311 X	25523	-0-	-1788	-0-	553	1	24427	3	Y	494	489	1			131
						543	9									
08	27311 X	25375	-0-	-1936	-0-	631	1	24273	3	Y	428	444	1			115
						471	9									
09	26280 X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT					115

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

04	17520 X	17274	-0-	-246	-0-	274	1	16458	3	Y	493	494	1			107
						542	9									
05	17670 X	17248	-0-	-422	-0-	328	1	16375	3	Y	495	396	1			206
						545	9									
06	17100 X	15921	-0-	-1179	-0-	247	1	15236	3	Y	398	507	1			97
						438	9									
07	17856 X	15346	-0-	-2510	-0-	331	1	14624	3	Y	355	357	1			95
						391	9									
08	17856 X	17548	-0-	-308	-0-	435	1	16743	3	Y	336	343	1			88
						370	9									
09	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT					88

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2400 X	2263	-0-	-137	-0-	35	1	2128	3	Y	91	89	1			20
						100	9									
05	2356 X	1912	-0-	-444	-0-	36	1	1785	3	Y	83	73	1			30
						91	9									
06	2250 X	2004	-0-	-246	-0-	30	1	1853	3	Y	110	118	1			22
						121	9									
07	2325 X	2117	-0-	-208	-0-	43	1	1939	3	Y	123	115	1			30
						135	9									
08	2325 X	1450	-0-	-875	-0-	33	1	1290	3	Y	115	115	1			30
						127	9									
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					30

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

04	17190 X	15145	-0-	-2045	-0-	405	1	14663	3	Y	70	92	1			40
						77	9									
05	17701 X	15209	-0-	-2492	-0-	507	1	14591	3	Y	101					141
						111	9									
06	16560 X	15406	-0-	-1154	-0-	702	1	14608	3	Y	87					228
						96	9									
07	16616 X	15558	-0-	-1058	-0-	633	1	14859	3	Y	60	235	1			53
						66	9									
08	16213 X	14047	-0-	-2166	-0-	605	1	13377	3	Y	59	112	1			-0-
						65	9									
09	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

04	16950 X	15267	-0-	-1683	-0-	408	1	14767	3	Y	84	157	1			63
						92	9									
05	17515 X	14978	-0-	-2537	-0-	503	1	14472	3	Y	3					66
						3	9									
06	16470 X	14089	-0-	-2381	-0-	645	1	13426	3	Y	16					82
						18	9									
07	16647 X	15057	-0-	-1590	-0-	613	1	14398	3	Y	42	103	1			21
						46	9									
08	16182 X	8470	-0-	-7712	-0-	366	1	8092	3	Y	11	32	1			-0-
						12	9									
09	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11130	X	10278	-0-	-852	-0-	163 327	1 9	9788	3	Y	297	299	1			68
05	11346	X	9822	-0-	-1524	-0-	187 297	1 9	9338	3	Y	270	227	1			111
06	10980	X	8472	-0-	-2508	-0-	131 229	1 9	8112	3	Y	208	268	1			51
07	10664	X	8617	-0-	-2047	-0-	187 197	1 9	8233	3	Y	179	182	1			48
08	10633	X	8216	-0-	-2417	-0-	204 198	1 9	7814	3	Y	180	181	1			47
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					47

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18630	X	17577	-0-	-1053	-0-	275 758	1 9	16544	3	Y	689	687	1			152
05	19096	X	17704	-0-	-1392	-0-	331 853	1 9	16520	3	Y	775	617	1			310
06	18270	X	16697	-0-	-1573	-0-	256 664	1 9	15777	3	Y	604	767	1			147
07	18507	X	17080	-0-	-1427	-0-	362 700	1 9	16018	3	Y	636	618	1			165
08	18166	X	16883	-0-	-1283	-0-	412 634	1 9	15837	3	Y	576	587	1			154
09	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					154

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18600	X	17004	-0-	-1596	-0-	264 855	1 9	15885	3	Y	777	777	1			172
05	18941	X	16978	-0-	-1963	-0-	316 895	1 9	15767	3	Y	814	654	1			332
06	18120	X	15708	-0-	-2412	-0-	239 703	1 9	14766	3	Y	639	812	1			159
07	18290	X	15908	-0-	-2382	-0-	337 675	1 9	14896	3	Y	614	608	1			165
08	17856	X	15704	-0-	-2152	-0-	382 635	1 9	14687	3	Y	577	587	1			155
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					155

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	365 743	1 9	21900	3	Y	675	678	1			151
05	23839	X	23444	-0-	-395	-0-	446 724	1 9	22274	3	Y	658	529	1			280
06	23070	X	21703	-0-	-1367	-0-	336 600	1 9	20767	3	Y	545	688	1			137
07	24211	X	17566	-0-	-6645	-0-	374 623	1 9	16569	3	Y	566	552	1			151
08	24211	X	17924	-0-	-6287	-0-	439 611	1 9	16874	3	Y	555	557	1			149
09	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22793 X	22793	-0-	-0-	-0-	363	1	21777	3	Y	594	611	1			134
						653	9									
05	24521 X	22354	-0-	-2167	-0-	427	1	21313	3	Y	558	456	1			236
						614	9									
06	23730 X	20509	-0-	-3221	-0-	319	1	19665	3	Y	477	598	1			115
						525	9									
07	25420 X	18235	-0-	-7185	-0-	392	1	17333	3	Y	464	457	1			122
						510	9									
08	25420 X	18032	-0-	-7388	-0-	445	1	17125	3	Y	420	430	1			112
						462	9									
09	22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					112

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	76	1	3496	2	N	68					285
						75	9									
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					285
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					285
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					285
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					285
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					285

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	76	1	5006	2	N	133					351
						146	9									
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					351
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					351
*07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	373	187	1			537
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					537
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					537

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	344	1			122
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	403	309	1			216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	248	1			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	243	1			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/04/2020

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	435	1			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	403	309	1			216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	248	1			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224	243	1			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	435	1			122
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	403	309	1			216
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	88	248	1			56
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	224	243	1			37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	798	659	1			176

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	3	Y	146	136	0			10
							161	9									
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	121	1	454	3	Y	117	120	0			7
							129	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	39	1	643	3	Y	126	124	0			8
							139	9									
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					8
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					8
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	174	1	2222	3	Y	282	271	0			19
							310	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	81	1	967	3	Y	239	244	0			14
							263	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	90	1			173
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	119	1	204	9	Y	185	195	1			163
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	77	1	636	3	Y	91	37	1			217
							100	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	94	0			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	437	3	Y	164	157	0			13
							180	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	116	1	173	9	Y	157	159	0			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	26	1	425	3	Y	199	201	0			12
							219	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					12
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					12
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	187	1	1413	3	Y	492	471	0			33
							541	9									
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	393	1	928	3	Y	1021	996	0			58
							1123	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	1	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	250	1	352	9	Y	320	302	0			18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	266	1	384	3	Y	1765	1661	0			104
							1	4	1942	9							
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	534	1	163	9	Y	148	235	0			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	111	116	0			7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	255	1	261	9	Y	237	230	0			14
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	360	1	221	9	Y	201	192	0			23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	80	1	529	3	Y	69	75	0			4
							76	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					4
07	3100	N	3704	-0-	604	604	334	1	3130	3	Y	208	200	0			12
							11	4	229	9							
08	1775	N	1171	-0-	-604	-0-	566	1	443	3	Y	147	142	0			17
							162	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	3	Y	168	164	0			10
							185	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10
07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	249	1	2033	3	Y	263	254	0			19
							289	9									
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	560	1	930	3	Y	185	192	0			12
							204	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3270	X	1439	-0-	-1831	-0-	69	1	1133	3	Y	215	216	0			13
							237	9									
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					13
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					13
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	397	1	4599	3	Y	292	281	0			24
							321	9									
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	471	1	2032	3	Y	398	394	0			28
							438	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	161	160	0			10
							177	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
07	744	N	549	-0-	-195	-0-	66	1	144	3	Y	308	297	0			21
							339	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	293	1	331	3	Y	231	238	0			14
							254	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	115	1	1892	3	Y	212	210	0			13
							233	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					13
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					13
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	388	1	6017	3	Y	714	679	0			48
							785	9									
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	204	1	3636	3	Y	667	677	0			38
							734	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					38

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4860	X	2438	-0-	-2422	-0-	121	1	1985	3	Y	302	299	0			19
							332	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					19
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					19
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	444	1	7028	3	Y	252	254	0			17
							277	9									
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	227	1	4006	3	Y	387	382	0			22
							426	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4890	X	2735	-0-	-2155	-0-	136	1	2248	3	Y	319	318	0			20
							351	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					20
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					20
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	394	1	6586	3	Y	621	599	0			42
							683	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	256	1	3959	3	Y	470	485	0			27
							517	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					27

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4410	X	2507	-0-	-1903	-0-	125	1	2056	3	Y	296	298	0			18
							326	9									
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					18
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					18
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	335	1	5100	3	Y	382	374	0			26
							420	9									
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	168	1	3695	3	Y	534	529	0			31
							587	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					31

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	297	298	0			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	3100	N	8317	-0-	5217	5217	444	1	7376	3	Y	452	439	0			31
							497	9									
08	3100	N	5148	-0-	2048	7265	272	1	4315	3	Y	510	512	0			29
							561	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7265					Y	NO RPT					29

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	34	1	389	3	Y	96	95	0	2	1	8
							106	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					8
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	131	1	1077	3	Y	211	207	0	3	1	9
							3	4	232	9							
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	268	1	963	3	Y	204	200	0	3	1	10
							224	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CMWW B 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	465	-0-	-255	-0-	181	1	151	3	Y	121	151	1			322
							133	9									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					322
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					322
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	362	1	413	9	Y	375	381	1			316
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	316	1	197	3	Y	167	71	1			412
							184	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	243	1	1464	3	Y	312	294	0			18
							5	4	343	9							
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	590	1	736	3	Y	200	195	0			23
							220	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9780	X	4813	-0-	-4967	-0-	236	1	3889	3	Y	625	630	0			39
							688	9									
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					39
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					39
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	713	1	11638	3	Y	864	840	0			63
							950	9									
08	8742	X	1173	-0-	-7569	-0-	436	1	737	9	Y	670	690	0			43
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					43

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24630	X	10635	-0-	-13995	-0-	574	1	9459	3	Y	547	550	0			34
							602	9									
05	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					34
06	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					Y	-0-					34
07	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	1015	1	21256	3	Y	634	620	0			48
							697	9									
08	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	878	1	15060	3	Y	1005	990	0			63
							1106	9									
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					63

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1980	N	936	-0-	-1044	-0-	44	1	728	3	Y	149	149	0			9
							164	9									
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					9
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					9
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	283	1	770	3	Y	219	209	0			19
							241	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	457	1	1198	3	Y	262	261	1			20
							288	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4230	X	3735	-0-	-495	-0-	172	1	2827	3	Y	669	663	0			41
							736	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					41
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					41
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	305	1	5257	3	Y	1068	1037	0			72
							1175	9									
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	312	1	3784	3	Y	1048	1060	0			60
							1153	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	336	1	280	3	Y	107	118	1			251
							118	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					251
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					251
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	217	1	831	3	Y	234	254	1			231
							257	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	345	1	465	3	Y	158	58	1			331
							174	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					331

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	201	203	0			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	299	1	3612	3	Y	932	881	0			63
							1025	9									
08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	350	1	991	9	Y	901	913	0			51
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2790	X	802	-0-	-1988	-0-	39	1	644	3	Y	108	106	0			7
							119	9									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					7
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					7
07	837	N	95	-0-	-742	-0-	7	1	55	3	Y	30	35	0			2
							33	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	1	8	9	Y	7	9	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5160	X	2901	-0-	-2259	-0-	148	1	2441	3	Y	284	283	0			18
							312	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					18
07	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	254	1	3052	3	Y	501	482	0			37
							551	9									
08	4123	X	2866	-0-	-1257	-0-	339	1	2052	3	Y	432	441	0			28
							475	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					28

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2798	N	1751	-0-	-1047	-0-	92	1	1513	3	Y	133	136	0			8
							146	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					8
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					8
07	3317	X	816	-0-	-2501	-0-	50	1	685	3	Y	74	77	0			5
							81	9									
08	3317	X	199	-0-	-3118	-0-	19	1	180	3	Y	-0-	5	0			-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	Y	194	195	0	5	1	17
							213	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
07	3100	N	3249	-0-	149	149	312	1	2326	3	Y	550	536	0	4	1	27
							6	4	605	9							
08	431	N	282	-0-	-149	-0-	63	1	141	3	Y	71	93	0	2	1	3
							78	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	136	1	1558	3	Y	353	349	0	10	1	31
							388	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					31
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					31
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	310	1	2808	3	Y	697	689	0	4	1	35
							7	4	767	9							
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	483	1	2729	3	Y	710	701	0	9	1	35
							781	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					35

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1417	-0-	-863	-0-	135	1	1097	3	Y	168	232	1			119
							185	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					119
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					119
07	3100	N	3746	-0-	646	646	368	1	2976	3	Y	365	253	1			231
							402	9									
08	2854	N	2208	-0-	-646	-0-	370	1	1549	3	Y	263	271	1			223
							289	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	886	3	Y	150	146	0	6	1	13
							165	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					13
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	323	1	854	3	Y	287	284	0	3	1	13
							2	4	316	9							
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	73	1	158	3	Y	47	57	0	1	1	2
							52	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	46	1	524	3	Y	87	85	0	3	1	8
							96	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					8
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					8
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	257	1	1327	3	Y	207	203	0	3	1	9
							3	4	228	9							
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	351	1	936	3	Y	181	177	0	4	1	9
							199	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3150	X	2257	-0-	-893	-0-	96	1	1589	3	Y	520	513	0			32
							572	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					32
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					32
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	556	1	4726	3	Y	893	864	0			61
							982	9									
08	3100	N	3686	-0-	586	586	581	1	2016	3	Y	990	994	0			57
							1089	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					57

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	107	1	255	3	Y	185	176	0	2	1	7
							1	4	204	9							
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	331	1	586	3	Y	202	196	0	2	1	11
							222	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	422	1	2794	3	Y	760	805	0			47
							836	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					47
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					47
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					47
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					47
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					47

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7050	X	4590	-0-	-2460	-0-	504	1	3342	3	Y	676	718	0			42
							744	9									
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					42
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					42
07	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	552	1	9442	3	Y	995	978	0			59
							32	4	1095	9							
08	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	528	1	6036	3	Y	1150	1076	0			133
							1265	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					133

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6510	X	4400	-0-	-2110	-0-	485	1	3211	3	Y	640	679	0			40
							704	9									
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					40
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					40
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	744	1	10730	3	Y	1239	1206	0			73
							37	4	1363	9							
08	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	608	1	6048	3	Y	1139	1080	0			132
							1253	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5970	X	3689	-0-	-2281	-0-	407	1	2695	3	Y	534	567	0			33
							587	9									
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					33
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					33
07	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	589	1	9540	3	Y	1082	1051	0			64
							32	4	1190	9							
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	476	1	4754	3	Y	922	879	0			107
							1014	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					107

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	308	1	2040	3	Y	404	438	0			25
							444	9									
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					25
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					25
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	547	1	6483	3	Y	766	746	0			45
							22	4	843	9							
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	554	1	4141	3	Y	667	635	0			77
							734	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					77

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	34470	X	23897	-0-	-10573	-0-	1223	1	20143	3	Y	2301	2292	0			142
							2531	9									
05	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					Y	-0-					142
06	34470	X	-0-	-0-	-34470	-0-					Y	-0-					142
07	54168	X	54168	-0-	-0-	-0-	2048	1	48416	3	Y	3367	3278	0			231
							3704	9									
08	38709	X	38709	-0-	-0-	-0-	1516	1	33358	3	Y	3486	3514	0			203
							3835	9									
09	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					Y	NO RPT					203

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13410	X	10371	-0-	-3039	-0-	518	1	8536	3	Y	1197	1187	0			74
							1317	9									
05	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					74
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	-0-					74
07	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	1037	1	22524	3	Y	2211	2124	0			161
							2432	9									
08	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	885	1	14839	3	Y	1903	1942	0			122
							2093	9									
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					122

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17250	X	7881	-0-	-9369	-0-	406	1	6684	3	Y	719	724	0			44
							791	9									
05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					44
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					44
07	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	731	1	14307	3	Y	878	859	0			63
							966	9									
08	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	875	1	13832	3	Y	1418	1396	0			85
							1560	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27690 X	20801	-0-	-6889	-0-	1501	1	17193	3	Y	1915	1808	0	109	1	167
						2107	9									
05	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-					167
06	27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	-0-					167
07	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	1208	1	26498	3	Y	2216	2235	0	21	1	127
						66	4	2438	9							
08	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	1457	1	30135	3	Y	2344	2247	0	86	1	138
						2578	9									
09	20790 X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					138

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	1868	1	21392	3	Y	2700	2524	0	136	1	235
						2970	9									
05	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-					235
06	24060 X	-0-	-0-	-24060	-0-					Y	-0-					235
07	37417 X	34656	-0-	-2761	-0-	1283	1	28198	3	Y	4640	4602	0	22	1	251
						71	4	5104	9							
08	42620 X	42620	-0-	-0-	-0-	1712	1	35407	3	Y	5001	4891	0	100	1	261
						5501	9									
09	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT					261

MORO CREEK 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24030 X	13815	-0-	-10215	-0-	1031	1	11807	3	Y	888	844	0	75	1	77
						977	9									
05	24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-					Y	-0-					77
06	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-					77
07	33130 X	33130	-0-	-0-	-0-	1364	1	29996	3	Y	1541	1505	0	23	1	90
						75	4	1695	9							
08	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	1082	1	22385	3	Y	1805	1723	0	69	1	103
						1986	9									
09	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					103

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7530 X	7066	-0-	-464	-0-	376	1	6191	3	Y	454	454	0			28
						499	9									
05	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					28
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					28
07	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	605	1	9612	3	Y	290	297	0			21
						319	9									
08	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	1182	1	17133	3	Y	1159	1112	0			68
						1275	9									
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					68

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600 X	4706	-0-	-7894	-0-	236	1	3887	3	Y	530	540	0			33
						583	9									
05	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					33
06	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					33
07	9672 X	896	-0-	-8776	-0-	321	1	269	3	Y	278	289	0			22
						306	9									
08	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	962	1	11743	3	Y	1674	1597	0			99
						1841	9									
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6750	X	3503	-0-	-3247	-0-	170	1	2799	3	Y	485	487	0			30
							534	9									
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					30
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					30
07	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	574	1	10211	3	Y	1143	1095	0			78
							1257	9									
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	633	1	5456	3	Y	821	851	0			48
							903	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					48

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18300	X	10048	-0-	-8252	-0-	535	1	8821	3	Y	629	632	0			39
							692	9									
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					Y	-0-					39
06	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					39
07	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-	953	1	19940	3	Y	775	760	0			54
							853	9									
08	30272	X	30272	-0-	-0-	-0-	1347	1	27438	3	Y	1352	1327	0			79
							1487	9									
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					79

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	61170	X	32804	-0-	-28366	-0-	1689	1	27827	3	Y	2989	2963	0			185
							3288	9									
05	61690	X	-0-	-0-	-61690	-0-					Y	-0-					185
06	56550	X	-0-	-0-	-56550	-0-					Y	-0-					185
07	49911	X	49911	-0-	-0-	-0-	1818	1	42965	3	Y	4662	4522	0			325
							5128	9									
08	48205	X	41083	-0-	-7122	-0-	1584	1	34843	3	Y	4233	4304	0			254
							4656	9									
09	32790	X	NO RPT	-0-	-32790	-0-					Y	NO RPT					254

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	88860	X	55684	-0-	-33176	-0-	2824	1	46524	3	Y	5760	5719	0			356
							6336	9									
05	91822	X	-0-	-0-	-91822	-0-					Y	-0-					356
06	88860	X	-0-	-0-	-88860	-0-					Y	-0-					356
07	81003	X	61125	-0-	-19878	-0-	2160	1	51064	3	Y	7183	7045	0			494
							7901	9									
08	81003	X	55267	-0-	-25736	-0-	2065	1	45440	3	Y	7056	7137	0			413
							7762	9									
09	55680	X	NO RPT	-0-	-55680	-0-					Y	NO RPT					413

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	77160	X	54285	-0-	-22875	-0-	2753	1	45359	3	Y	5612	5565	0			347
							6173	9									
05	79732	X	-0-	-0-	-79732	-0-					Y	-0-					347
06	77160	X	-0-	-0-	-77160	-0-					Y	-0-					347
07	78368	X	55145	-0-	-23223	-0-	1990	1	47035	3	Y	5564	5522	0			389
							6120	9									
08	78368	X	49962	-0-	-28406	-0-	1882	1	41401	3	Y	6072	6099	0			362
							6679	9									
09	54300	X	NO RPT	-0-	-54300	-0-					Y	NO RPT					362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	82860	X	54559	-0-	-28301	-0-	2707 7244	1 9	44608	3	Y	6585	6535	0			407
05	85622	X	-0-	-0-	-85622	-0-					Y	-0-					407
06	82860	X	-0-	-0-	-82860	-0-					Y	-0-					407
07	78368	X	63267	-0-	-15101	-0-	2186 9400	1 9	51681	3	Y	8545	8366	0			586
08	78368	X	61167	-0-	-17201	-0-	2231 9859	1 9	49077	3	Y	8963	9027	0			522
09	54570	X	NO RPT	-0-	-54570	-0-					Y	NO RPT					522

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	44700	X	21221	-0-	-23479	-0-	1441 3277	1 9	16503	3	Y	2979	2885	0	106	1	259
05	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					259
06	38760	X	-0-	-0-	-38760	-0-					Y	-0-					259
07	29729	X	28907	-0-	-822	-0-	1105 59	1 4	23686 4057	3 9	Y	3688	3725	0	19	1	203
08	29729	X	29493	-0-	-236	-0-	1175 4021	1 9	24297	3	Y	3655	3598	0	70	1	190
09	21210	X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT					190

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	43170	X	21821	-0-	-21349	-0-	1561 2376	1 9	17884	3	Y	2160	2089	0	115	1	188
05	44609	X	-0-	-0-	-44609	-0-					Y	-0-					188
06	41610	X	-0-	-0-	-41610	-0-					Y	-0-					188
07	32674	X	27972	-0-	-4702	-0-	1084 58	1 4	23215 3615	3 9	Y	3286	3275	0	19	1	180
08	32674	X	29634	-0-	-3040	-0-	1178 4089	1 9	24367	3	Y	3717	3633	0	70	1	194
09	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT					194

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	43950	X	21550	-0-	-22400	-0-	1537 2404	1 9	17609	3	Y	2185	2128	0	113	1	190
05	45415	X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					190
06	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					Y	-0-					190
07	32209	X	30439	-0-	-1770	-0-	1166 63	1 4	25044 4166	3 9	Y	3787	3752	0	20	1	205
08	32209	X	31011	-0-	-1198	-0-	1243 4048	1 9	25720	3	Y	3680	3620	0	75	1	190
09	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					190

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

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

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

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

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

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

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

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

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

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

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	2006	-0-	2006	6924	257	1	1641	3	Y	98	104	0			16
						108	9									
05	DLQ G-10	2151	-0-	2151	9075	241	1	1789	3	Y	110	104	0			22
						121	9									
06	DLQ G-10	2267	-0-	2267	11342	190	1	1941	3	Y	124	118	0			28
						136	9									
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	13436	187	1	1786	3	Y	110	119	0			19
						121	9									
08	DLQ G-10	2348	-0-	2348	15784	246	1	1964	3	Y	125	110	0			34
						138	9									
09	DLQ G-10	2083	-0-	2083	17867	211	1	1748	3	Y	113	123	0			24
						124	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

04	2310 X	606	-0-	-1704	-0-	34	1	565	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
05	2387 X	215	-0-	-2172	-0-	11	1	196	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	156	-0-	156	156	6	1	114	2	Y	32	31	0			1
						1	4	35	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	206	199	0			9
						227	9									
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	51	59	0			1
						56	9									
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	53	1	971	2	Y	39	38	0			1
						1	4	43	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

04	1530 N	1282	-0-	-248	-0-	58	1	973	2	Y	228	219	0			10
						251	9									
05	1705 N	861	-0-	-844	-0-	38	1	706	2	Y	106	114	0			2
						117	9									
06	1440 N	511	-0-	-929	-0-	19	1	401	2	Y	77	77	0			2
						6	4	85	9							
07	DLQ G-10	808	-0-	808	808	33	1	642	2	Y	113	112	0			3
						9	4	124	9							
08	DLQ G-10	599	-0-	599	1407	19	1	375	2	Y	174	172	0			5
						14	4	191	9							
09	DLQ G-10	590	-0-	590	1997	15	1	287	2	Y	258	255	0			8
						4	4	284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	2891	-0-	-1309	-0-	128	1	2143	2	Y	564	554	0			25
							620	9									
05	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	201	1	3705	2	Y	294	312	0			7
							323	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	175	1	3714	2	Y	289	290	0			6
							23	4	318	9							
07	DLQ G-10		2364	-0-	2364	2364	107	1	2053	2	Y	173	174	0			5
							14	4	190	9							
08	DLQ G-10		3720	-0-	3720	6084	167	1	3226	2	Y	278	276	0			7
							21	4	306	9							
09	DLQ G-10		3204	-0-	3204	9288	149	1	2701	2	Y	318	316	0			9
							4	4	350	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	91	-0-	-269	-0-	5	1	82	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	9	1	159	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	21	1	354	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	977	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5400	X	3359	-0-	-2041	-0-	179	1	2983	2	Y	179	173	0			8
							197	9									
05	4774	X	4001	-0-	-773	-0-	188	1	3469	2	Y	313	314	0			7
							344	9									
06	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	148	1	3125	2	Y	342	342	0			7
							27	4	376	9							
07	DLQ G-10		2734	-0-	2734	2734	122	1	2342	2	Y	229	230	0			6
							18	4	252	9							
08	DLQ G-10		3833	-0-	3833	6567	169	1	3278	2	Y	328	325	0			9
							25	4	361	9							
09	DLQ G-10		3299	-0-	3299	9866	159	1	2886	2	Y	228	230	0			7
							3	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510 X	3152	-0-	-3358	-0-	160	1	2672	2	Y	291	281	0			13
						320	9									
05	6727 X	4015	-0-	-2712	-0-	193	1	3565	2	Y	234	242	0			5
						257	9									
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	144	1	3045	2	Y	227	227	0			5
						18	4	250	9							
07	DLQ G-10	6397	-0-	6397	6397	304	1	5837	2	Y	217	216	0			6
						17	4	239	9							
08	DLQ G-10	4103	-0-	4103	10500	180	1	3484	2	Y	374	370	0			10
						28	4	411	9							
09	DLQ G-10	1929	-0-	1929	12429	78	1	1406	2	Y	400	398	0			12
						5	4	440	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7650 X	5592	-0-	-2058	-0-	290	1	4851	2	Y	410	400	0			18
						451	9									
05	7905 X	4414	-0-	-3491	-0-	221	1	4085	2	Y	98	114	0			2
						108	9									
06	6720 X	3630	-0-	-3090	-0-	158	1	3356	2	Y	98	98	0			2
						8	4	108	9							
07	DLQ G-10	3111	-0-	3111	3111	151	1	2897	2	Y	54	55	0			1
						4	4	59	9							
08	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6480	160	1	3106	2	Y	87	86	0			2
						7	4	96	9							
09	DLQ G-10	2434	-0-	2434	8914	109	1	1981	2	Y	309	302	0			9
						4	4	340	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	499	1	8330	2	Y	710	706	0			31
						781	9									
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	327	1	6039	2	Y	521	540	0			12
						573	9									
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	146	1	3093	2	Y	353	358	0			7
						28	4	388	9							
07	DLQ G-10	4034	-0-	4034	4034	188	1	3602	2	Y	207	208	0			6
						16	4	228	9							
08	DLQ G-10	4132	-0-	4132	8166	177	1	3437	2	Y	440	434	0			12
						34	4	484	9							
09	DLQ G-10	3242	-0-	3242	11408	134	1	2440	2	Y	600	594	0			18
						8	4	660	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	18	1	294	2	Y	20	20	0			1
						22	9									
05	403 N	231	-0-	-172	-0-	11	1	206	2	Y	13	14	0			-0-
						14	9									
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630 X	1700	-0-	-1930	-0-	84	1	1410	2	Y	187	189	0			8
						206	9									
05	3751 X	1980	-0-	-1771	-0-	92	1	1694	2	Y	176	180	0			4
						194	9									
06	3630 X	1052	-0-	-2578	-0-	38	1	812	2	Y	171	171	0			4
						14	4	188	9							
07	DLQ G-10	1704	-0-	1704	1704	72	1	1376	2	Y	217	215	0			6
						17	4	239	9							
08	DLQ G-10	1731	-0-	1731	3435	73	1	1407	2	Y	214	214	0			6
						16	4	235	9							
09	DLQ G-10	1670	-0-	1670	5105	78	1	1410	2	Y	164	165	0			5
						2	4	180	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

04	4590 X	3193	-0-	-1397	-0-	168	1	2808	2	Y	197	200	0			9
						217	9									
05	4743 X	2491	-0-	-2252	-0-	118	1	2184	2	Y	172	177	0			4
						189	9									
06	4800 X	2536	-0-	-2264	-0-	104	1	2204	2	Y	194	194	0			4
						15	4	213	9							
07	DLQ G-10	2437	-0-	2437	2437	111	1	2140	2	Y	157	157	0			4
						13	4	173	9							
08	DLQ G-10	4567	-0-	4567	7004	209	1	4039	2	Y	272	269	0			7
						20	4	299	9							
09	DLQ G-10	2190	-0-	2190	9194	88	1	1590	2	Y	460	453	0			14
						6	4	506	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

04	3150 X	2956	-0-	-194	-0-	144	1	2407	2	Y	368	370	0			16
						405	9									
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	169	1	3123	2	Y	276	286	0			6
						304	9									
06	3150 X	1188	-0-	-1962	-0-	44	1	930	2	Y	182	184	0			4
						14	4	200	9							
07	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	78	1	1491	2	Y	351	346	0			9
						28	4	386	9							
08	DLQ G-10	2442	-0-	2442	4425	99	1	1927	2	Y	354	354	0			9
						27	4	389	9							
09	DLQ G-10	2783	-0-	2783	7208	125	1	2271	2	Y	348	347	0			10
						4	4	383	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

04	450 N	291	-0-	-159	-0-	15	1	258	2	Y	16	15	0			1
						18	9									
05	403 N	88	-0-	-315	-0-	4	1	73	2	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) 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
04	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	138	1	2312	2	Y	49	51	0			2
							54	9									
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	164	1	3026	2	Y	232	229	0			5
							255	9									
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	174	1	3692	2	Y	53	57	0			1
							4	4	58	9							
07	DLQ G-10		4785	-0-	4785	4785	235	1	4510	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	9147	212	1	4106	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
09	DLQ G-10		3751	-0-	3751	12898	193	1	3514	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	Y	253	243	0			11
							278	9									
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1164	2	Y	50	60	0			1
							55	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	64	1	1162	2	Y	133	129	0			4
							2	4	146	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	2409	-0-	-2301	-0-	131	1	2186	2	Y	84	81	0			4
							92	9									
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	222	1	4098	2	Y	191	191	0			4
							210	9									
06	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	197	1	4185	2	Y	221	220	0			5
							18	4	243	9							
07	DLQ G-10		3502	-0-	3502	3502	162	1	3102	2	Y	202	202	0			5
							16	4	222	9							
08	DLQ G-10		3902	-0-	3902	7404	181	1	3497	2	Y	191	191	0			5
							14	4	210	9							
09	DLQ G-10		1603	-0-	1603	9007	77	1	1398	2	Y	115	117	0			3
							1	4	127	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	69	1	1156	2	Y	102	104	0			4
							112	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1845	2	Y	60	63	0			1
							66	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	116	1	2453	2	Y	60	60	0			1
							5	4	66	9							
07	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	164	1	3157	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
08	DLQ G-10		2841	-0-	2841	6200	138	1	2679	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	9							
09	DLQ G-10		2113	-0-	2113	8313	109	1	1979	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	1581	N	873	-0-	-708	-0-	44	1	816	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		932	-0-	932	932	48	1	863	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1722	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	62	1	1144	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1164	-0-	1164	1164	54	1	982	2	Y	115	112	0			3
							1	4	127	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1512	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	76	1	1403	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	66	1	1400	2	Y	67	68	0			1
							5	4	74	9							
07	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	145	1	2790	2	Y	82	81	0			2
							7	4	90	9							
08	DLQ G-10		2458	-0-	2458	5490	118	1	2280	2	Y	51	52	0			1
							4	4	56	9							
09	DLQ G-10		2094	-0-	2094	7584	108	1	1963	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	1147	N	732	-0-	-415	-0-	37	1	687	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	5278	-0-	-2432	-0-	267	1	4465	2	Y	496	486	0			22
							546	9									
05	5425	X	5243	-0-	-182	-0-	245	1	4519	2	Y	435	447	0			10
							479	9									
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	266	1	5630	2	Y	553	551	0			12
							44	4	608	9							
07	DLQ G-10		7297	-0-	7297	7297	325	1	6234	2	Y	625	620	0			17
							50	4	688	9							
08	DLQ G-10		7573	-0-	7573	14870	335	1	6502	2	Y	625	626	0			16
							48	4	688	9							
09	DLQ G-10		7418	-0-	7418	22288	349	1	6358	2	Y	638	635	0			19
							9	4	702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5130 X	356	-0-	-4774	-0-	18	1	303	2	Y	32	31	0			1
						35	9									
05	4774 X	171	-0-	-4603	-0-	8	1	155	2	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	70	1	1274	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5220 X	2091	-0-	-3129	-0-	115	1	1921	2	Y	50	51	0			2
						55	9									
05	5177 X	2398	-0-	-2779	-0-	116	1	2143	2	Y	126	125	0			3
						139	9									
06	5010 X	3109	-0-	-1901	-0-	130	1	2752	2	Y	193	192	0			4
						15	4	212	9							
07	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	96	1	1836	2	Y	109	110	0			3
						8	4	120	9							
08	DLQ G-10	2097	-0-	2097	4157	93	1	1809	2	Y	165	164	0			4
						13	4	182	9							
09	DLQ G-10	2550	-0-	2550	6707	114	1	2077	2	Y	323	317	0			10
						4	4	355	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1908	2	Y	205	197	0			9
						226	9									
05	3100 N	4094	-0-	994	994	199	1	3682	2	Y	194	199	0			4
						213	9									
06	3000 N	3090	-0-	90	1084	132	1	2792	2	Y	141	142	0			3
						11	4	155	9							
07	DLQ G-10	2690	-0-	2690	3774	130	1	2483	2	Y	65	66	0			2
						5	4	72	9							
08	DLQ G-10	2374	-0-	2374	6148	109	1	2115	2	Y	127	126	0			3
						10	4	140	9							
09	DLQ G-10	1464	-0-	1464	7612	67	1	1226	2	Y	154	152	0			5
						2	4	169	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	57	1	947	2	Y	20	21	0			1
						22	9									
05	496 N	268	-0-	-228	-0-	13	1	246	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	509	1	8504	2	Y	424	408	0			19
						466	9									
05	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	430	1	7931	2	Y	381	391	0			9
						419	9									
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	359	1	7611	2	Y	433	433	0			9
						35	4	476	9							
07	DLQ G-10	5289	-0-	5289	5289	246	1	4716	2	Y	277	279	0			7
						22	4	305	9							
08	DLQ G-10	4362	-0-	4362	9651	196	1	3794	2	Y	316	315	0			8
						24	4	348	9							
09	DLQ G-10	3260	-0-	3260	12911	145	1	2636	2	Y	430	425	0			13
						6	4	473	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

04	30450 X	28908	-0-	-1542	-0-	1541	1	25749	2	Y	1471	1438	0			65
						1618	9									
05	33015 X	30278	-0-	-2737	-0-	1426	1	26339	2	Y	2284	2296	0			53
						1	4	2512	9							
06	31950 X	28972	-0-	-2978	-0-	1185	1	25104	2	Y	2275	2280	0			48
						180	4	2503	9							
07	DLQ G-10	33890	-0-	33890	33890	1528	1	29330	2	Y	2570	2549	0			69
						205	4	2827	9							
08	DLQ G-10	32182	-0-	32182	66072	1445	1	27982	2	Y	2343	2350	0			62
						178	4	2577	9							
09	DLQ G-10	32057	-0-	32057	98129	1532	1	27911	2	Y	2347	2339	0			70
						32	4	2582	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

04	11130 X	7822	-0-	-3308	-0-	382	1	6384	2	N	960	970	0			42
						1056	9									
05	11501 X	9497	-0-	-2004	-0-	441	1	8148	2	N	825	848	0			19
						908	9									
06	11130 X	9464	-0-	-1666	-0-	387	1	8198	2	N	745	748	0			16
						59	4	820	9							
07	9672 X	8651	-0-	-1021	-0-	394	1	7557	2	N	594	594	0			16
						47	4	653	9							
08	9672 X	8353	-0-	-1319	-0-	379	1	7335	2	N	544	546	0			14
						41	4	598	9							
09	9450 X	7595	-0-	-1855	-0-	369	1	6718	2	N	456	456	0			14
						6	4	502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16350 X	13438	-0-	-2912	-0-	715	1	11936	2	N	715	718	0			31
						787	9									
05	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	1039	1	19194	2	N	638	654	0			15
						702	9									
06	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	895	1	18977	2	N	650	651	0			14
						52	4	715	9							
07	13888 X	13077	-0-	-811	-0-	610	1	11713	2	N	639	636	0			17
						51	4	703	9							
08	16895 X	13344	-0-	-3551	-0-	619	1	11977	2	N	636	636	0			17
						48	4	700	9							
09	16350 X	13648	-0-	-2702	-0-	677	1	12332	2	N	574	574	0			17
						8	4	631	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

04	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	1038	1	17334	2	Y	1970	1958	0			87
						2167	9									
05	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	1207	1	22308	2	Y	2242	2277	0			52
						1	4	2466	9							
06	20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	815	1	17274	2	Y	2384	2386	0			50
						189	4	2622	9							
07	DLQ G-10	22194	-0-	22194	22194	959	1	18400	2	Y	2404	2390	0			64
						191	4	2644	9							
08	DLQ G-10	20011	-0-	20011	42205	864	1	16739	2	Y	2047	2057	0			54
						156	4	2252	9							
09	DLQ G-10	18129	-0-	18129	60334	845	1	15394	2	Y	1697	1700	0			51
						23	4	1867	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

04	19710 X	19311	-0-	-399	-0-	1031	1	17224	2	Y	960	958	0			42
						1056	9									
05	20367 X	19092	-0-	-1275	-0-	923	1	17056	2	Y	1011	1030	0			23
						1	4	1112	9							
06	21080 X	21080	-0-	-0-	-0-	899	1	19037	2	Y	970	973	0			20
						77	4	1067	9							
07	DLQ G-10	22257	-0-	22257	22257	1052	1	20194	2	Y	857	854	0			23
						68	4	943	9							
08	DLQ G-10	22496	-0-	22496	44753	1047	1	20280	2	Y	994	991	0			26
						76	4	1093	9							
09	DLQ G-10	20615	-0-	20615	65368	1019	1	18557	2	Y	934	932	0			28
						12	4	1027	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

04	6000 X	1760	-0-	-4240	-0-	76	1	1271	2	Y	375	378	0			16
						413	9									
05	4743 X	2616	-0-	-2127	-0-	116	1	2151	2	Y	317	326	0			7
						349	9									
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1787	-0-	1787	1787	85	1	1542	2	Y	144	140	0			4
						2	4	158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	34650 X	32729	-0-	-1921	-0-	1658	1	27712	2	N	3053	3045	0			134
						1	4	3358	9							
05	37045 X	26932	-0-	-10113	-0-	1208	1	22322	2	N	3092	3155	0			71
						1	4	3401	9							
06	35850 X	31014	-0-	-4836	-0-	1241	1	26284	2	N	2959	2968	0			62
						234	4	3255	9							
07	37045 X	31247	-0-	-5798	-0-	1377	1	26431	2	N	2915	2899	0			78
						232	4	3207	9							
08	36053 X	32416	-0-	-3637	-0-	1438	1	27851	2	N	2659	2667	0			70
						202	4	2925	9							
09	32730 X	32387	-0-	-343	-0-	1544	1	28119	2	N	2446	2443	0			73
						33	4	2691	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23070 X	19750	-0-	-3320	-0-	1046	1	17468	2	Y	1124	1120	0			49
						1236	9									
05	23839 X	21159	-0-	-2680	-0-	1009	1	18640	2	Y	1372	1389	0			32
						1	4	1509	9							
06	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	858	1	18183	2	Y	1337	1341	0			28
						106	4	1471	9							
07	DLQ G-10	15853	-0-	15853	15853	733	1	14077	2	Y	884	888	0			24
						71	4	972	9							
08	DLQ G-10	15560	-0-	15560	31413	712	1	13801	2	Y	890	891	0			23
						68	4	979	9							
09	DLQ G-10	14741	-0-	14741	46154	721	1	13140	2	Y	790	789	0			24
						11	4	869	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	1065	1	17786	2	Y	2101	2104	0			92
						2311	9									
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	363	1	6706	2	Y	1521	1578	0			35
						1673	9									
06	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	710	1	15052	2	Y	2213	2202	0			46
						176	4	2434	9							
07	DLQ G-10	24552	-0-	24552	24552	1052	1	20205	2	Y	2793	2764	0			75
						223	4	3072	9							
08	DLQ G-10	23955	-0-	23955	48507	1026	1	19865	2	Y	2605	2611	0			69
						198	4	2866	9							
09	DLQ G-10	22269	-0-	22269	70776	1026	1	18684	2	Y	2298	2299	0			68
						31	4	2528	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	962	1	16083	2	Y	901	905	0			40
						1	4	991	9							
05	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	895	1	16531	2	Y	1285	1295	0			30
						1414	9									
06	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	758	1	16071	2	Y	952	962	0			20
						76	4	1047	9							
07	DLQ G-10	20221	-0-	20221	20221	938	1	18013	2	Y	1076	1067	0			29
						86	4	1184	9							
08	DLQ G-10	18742	-0-	18742	38963	867	1	16789	2	Y	924	929	0			24
						70	4	1016	9							
09	DLQ G-10	16968	-0-	16968	55931	836	1	15234	2	Y	806	806	0			24
						11	4	887	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

04	13530 X	12506	-0-	-1024	-0-	719	1	11787	2	Y	-0-					-0-
05	13981 X	11468	-0-	-2513	-0-	673	1	10795	2	Y	-0-					-0-
06	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					-0-
07	13361 X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	13361 X	2863	-0-	-10498	-0-	183	1	2680	2	Y	-0-					-0-
*09	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	1168	1	16992	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10410 X	8463	-0-	-1947	-0-	488	1	7975	2	Y	-0-					-0-
05	11439 X	7903	-0-	-3536	-0-	464	1	7439	2	Y	-0-					-0-
06	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					-0-
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
08	10478 X	1653	-0-	-8825	-0-	107	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*09	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	656	1	9544	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-
06	442 X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

04	3870 X	3800	-0-	-70	-0-	204	1	3340	2	Y	233	206	0	26	1	30
						256	9									
05	4185 X	3765	-0-	-420	-0-	208	1	3358	2	Y	181	137	0	20	1	54
						199	9									
06	4050 X	3443	-0-	-607	-0-	216	1	3039	2	Y	171	180	0	20	1	25
						188	9									
07	4185 X	3551	-0-	-634	-0-	212	1	3146	2	Y	175	153	0	19	1	28
						193	9									
08	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	224	1	3228	2	Y	186	171	0	17	1	26
						205	9									
09	3810 X	3146	-0-	-664	-0-	190	1	2783	2	Y	157	144	0	12	1	27
						173	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

04	8730 X	7479	-0-	-1251	-0-	432	1	7047	2	Y	-0-					-0-
05	9021 X	6984	-0-	-2037	-0-	408	1	6576	2	Y	-0-					-0-
06	8130 X	4	-0-	-8126	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-
08	8308 X	1382	-0-	-6926	-0-	88	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*09	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	693	1	10063	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

04	10230 X	10211	-0-	-19	-0-	587	1	9624	2	Y	-0-					107
05	10571 X	9513	-0-	-1058	-0-	557	1	8956	2	Y	-0-					107
06	10530 X	10413	-0-	-117	-0-	688	1	9725	2	Y	-0-					107
07	10633 X	9622	-0-	-1011	-0-	608	1	9014	2	Y	-0-					107
08	10633 X	8069	-0-	-2564	-0-	516	1	7553	2	Y	-0-					107
*09	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	697	1	10198	2	Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2640	X	1983	-0-	-657	-0-	106 144	1 9	1733	2	Y	131	115	0	13	1	17
05	2728	X	1072	-0-	-1656	-0-	58 67	1 9	947	2	Y	61	49	0	11	1	18
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	163 118	1 9	2314	2	Y	107	103	0	7	1	15
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	151 158	1 9	2258	2	Y	144	124	0	12	1	23
08	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	124 145	1 9	1838	2	Y	132	123	0	14	1	18
09	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	148 174	1 9	2138	2	Y	158	140	0	8	1	28

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	146 246	1 9	2391	2	Y	224	198	0	24	1	29
05	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	134 155	1 9	2149	2	Y	141	109	0	19	1	42
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	168 218	1 9	2388	2	Y	198	196	0	15	1	29
07	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	162 215	1 9	2378	2	Y	195	171	0	22	1	31
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	170 209	1 9	2494	2	Y	190	176	0	19	1	26
09	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	160 241	1 9	2343	2	Y	219	195	0	12	1	38

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	120 144	1 9	1940	2	Y	131	116	0	14	1	17
05	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	107 109	1 9	1788	2	Y	99	75	0	11	1	30
06	2700	X	2475	-0-	-225	-0-	154 160	1 9	2161	2	Y	145	143	0	11	1	21
07	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	114 98	1 9	1648	2	Y	89	80	0	16	1	14
08	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	144 63	1 9	2097	2	Y	57	54	0	9	1	8
09	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	134 102	1 9	1935	2	Y	93	82	0	3	1	16

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

04	5250	X	5144	-0-	-106	-0-	295 52	1 9	4797	2	Y	47	41	0			6
05	5425	X	5325	-0-	-100	-0-	308 50	1 9	4967	2	Y	45	34	0	4	1	13
06	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	331 45	1 9	4686	2	Y	41	43	0	5	1	6
07	5425	X	5306	-0-	-119	-0-	332 50	1 9	4924	2	Y	45	39	0	5	1	7
08	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	329 8	1 9	4768	2	Y	7	9	0	4	1	1
09	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	314 25	1 9	4566	2	Y	23	19	0	1	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7107	-0-	-303	-0-	402 102	1 9	6603	2	Y	93	83	0	10	1	12
05	7657	X	7214	-0-	-443	-0-	415 85	1 9	6714	2	Y	77	58	0	8	1	23
06	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	437 119	1 9	6192	2	Y	108	107	0	8	1	16
07	7471	X	7215	-0-	-256	-0-	452 77	1 9	6686	2	Y	70	63	0	12	1	11
08	7471	X	6965	-0-	-506	-0-	441 83	1 9	6441	2	Y	75	69	0	7	1	10
09	7110	X	6675	-0-	-435	-0-	423 83	1 9	6169	2	Y	75	67	0	5	1	13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	179 125	1 9	2907	2	Y	114	101	0	11	1	15
05	3813	X	2479	-0-	-1334	-0-	143 51	1 9	2285	2	Y	46	37	0	10	1	14
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	250 107	1 9	3551	2	Y	97	92	0	5	1	14
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	220 98	1 9	3259	2	Y	89	78	0	11	1	14
08	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	207 89	1 9	3031	2	Y	81	75	0	9	1	11
09	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	193 65	1 9	2821	2	Y	59	55	0	5	1	10

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	750 57	1 9	12281	2	Y	52	46	0	6	1	7
05	14260	X	12547	-0-	-1713	-0-	731 48	1 9	11768	2	Y	44	33	0	5	1	13
06	13410	X	12268	-0-	-1142	-0-	805 58	1 9	11405	2	Y	53	53	0	5	1	8
07	13857	X	13055	-0-	-802	-0-	821 54	1 9	12180	2	Y	49	43	0	6	1	8
08	13516	X	12772	-0-	-744	-0-	817 64	1 9	11891	2	Y	58	53	0	5	1	8
09	13080	X	12137	-0-	-943	-0-	774 55	1 9	11308	2	Y	50	45	0	4	1	9

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	192 118	1 9	3191	2	Y	107	94	0	10	1	14
05	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	204 98	1 9	3256	2	Y	89	67	0	9	1	27
06	3600	X	3199	-0-	-401	-0-	205 130	1 9	2864	2	Y	118	118	0	10	1	17
07	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	208 92	1 9	3092	2	Y	84	75	0	13	1	13
08	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	223 87	1 9	3220	2	Y	79	73	0	8	1	11
09	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	201 84	1 9	2945	2	Y	76	69	0	5	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	283	1	4658	2	Y	115	102	0	10	1	15
							127	9									
05	6355	X	5030	-0-	-1325	-0-	288	1	4640	2	Y	93	70	0	10	1	28
							102	9									
06	6150	X	3567	-0-	-2583	-0-	231	1	3238	2	Y	89	94	0	10	1	13
							98	9									
07	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	324	1	4771	2	Y	115	100	0	10	1	18
							127	9									
08	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	302	1	4344	2	Y	102	95	0	11	1	14
							112	9									
09	5070	X	4477	-0-	-593	-0-	281	1	4083	2	Y	103	92	0	7	1	18
							113	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

04	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	204	1	3364	2	Y	275	243	0	32	1	36
							303	9									
05	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	199	1	3210	2	Y	242	182	0	24	1	72
							266	9									
06	4200	X	3944	-0-	-256	-0-	241	1	3382	2	Y	292	295	0	27	1	42
							321	9									
07	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	248	1	3676	2	Y	260	228	0	33	1	41
							286	9									
08	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	256	1	3721	2	Y	285	262	0	25	1	39
							314	9									
*09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	235	1	3427	2	Y	270	244	0	18	1	47
							297	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	210	1	3424	2	Y	538	476	0	52	1	70
							592	9									
05	4588	X	1399	-0-	-3189	-0-	73	1	1180	2	Y	133	117	0	46	1	40
							146	9									
06	4230	X	11	-0-	-4219	-0-	11	2			Y	-0-	25	0	15	1	-0-
07	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	337	1	4976	2	Y	402	338	0			64
							442	9									
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	249	1	3583	2	Y	458	420	0	39	1	63
							504	9									
09	3900	X	2224	-0-	-1676	-0-	122	1	1837	2	Y	241	233	0	29	1	42
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	5404	-0-	-1226	-0-	302 156	1 9	4946	2	Y	142	126	0	19	1	18
05	6851	X	6222	-0-	-629	-0-	355 160	1 9	5707	2	Y	145	108	0	12	1	43
06	6450	X	5944	-0-	-506	-0-	381 174	1 9	5389	2	Y	158	162	0	16	1	23
07	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	374 171	1 9	5544	2	Y	155	135	0	18	1	25
08	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	377 174	1 9	5508	2	Y	158	146	0	15	1	22
09	6030	X	5779	-0-	-251	-0-	361 172	1 9	5246	2	Y	156	141	0	10	1	27

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	444 109	1 9	7281	2	Y	99	88	0	13	1	13
05	7750	X	7490	-0-	-260	-0-	434 88	1 9	6968	2	Y	80	60	0	9	1	24
06	7500	X	7366	-0-	-134	-0-	481 96	1 9	6789	2	Y	87	89	0	9	1	13
07	8091	X	7865	-0-	-226	-0-	493 81	1 9	7291	2	Y	74	65	0	10	1	12
08	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	459 86	1 9	6693	2	Y	78	72	0	7	1	11
09	7830	X	7566	-0-	-264	-0-	480 90	1 9	6996	2	Y	82	74	0	5	1	14

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874

04	3930	X	3503	-0-	-427	-0-	192 155	1 9	3156	2	Y	141	125	0	16	1	18
05	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	220 124	1 9	3524	2	Y	113	85	0	12	1	34
06	SHUT IN		407	-0-	407	407	27 14	1 9	366	2	Y	13	33	0	12	1	2
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-	2	1			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	312 85	1 9	5088	2	Y	77	68	0	9	1	10
05	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	331 70	1 9	5289	2	Y	64	48	0	7	1	19
06	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	358 69	1 9	5055	2	Y	63	66	0	7	1	9
07	5673	X	5648	-0-	-25	-0-	354 65	1 9	5229	2	Y	59	52	0	7	1	9
08	5704	X	5531	-0-	-173	-0-	351 62	1 9	5118	2	Y	56	51	0	6	1	8
09	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	333 63	1 9	4875	2	Y	57	52	0	3	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1440	X	1082	-0-	-358	-0-	59 57	1 9	966	2	Y	52	46	0	8	1	7
05	1488	X	966	-0-	-522	-0-	56 17	1 9	893	2	Y	15	13	0	4	1	5
06	1440	X	838	-0-	-602	-0-	52 30	1 9	756	2	Y	27	26	0	2	1	4
07	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	65 70	1 9	953	2	Y	64	55	0	3	1	10
08	1426	X	916	-0-	-510	-0-	55 46	1 9	815	2	Y	42	40	0	6	1	6
*09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	75 78	1 9	1120	2	Y	71	62	0	3	1	12

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	106 229	1 9	1748	2	Y	208	185	0	26	1	27
05	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	93 194	1 9	1488	2	Y	176	133	0	18	1	52
06	2340	X	392	-0-	-1948	-0-	23 54	1 9	315	2	Y	49	75	0	19	1	7
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	176 449	1 9	2577	2	Y	408	344	0	6	1	65
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	120 323	1 9	1755	2	Y	294	278	0	40	1	41
*09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	118 308	1 9	1706	2	Y	280	254	0	18	1	49

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	166 30	1 9	2483	2	Y	27	23	0			4
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	635	2	Y	7	7	0	3	1	1
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	130 83	1 9	1882	2	Y	75	63	0			13

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17130	X	16454	-0-	-676	-0-	941 74	1 9	15439	2	Y	67	59	0	6	1	9
05	17701	X	14872	-0-	-2829	-0-	866 48	1 9	13958	2	Y	44	34	0	6	1	13
06	17070	X	7951	-0-	-9119	-0-	524 21	1 9	7406	2	Y	19	24	0	5	1	3
07	17422	X	4081	-0-	-13341	-0-	255 11	1 9	3815	2	Y	10	9	0	2	1	2
08	17422	X	2770	-0-	-14652	-0-	175 7	1 9	2588	2	Y	6	6	0	1	1	1
09	16440	X	1668	-0-	-14772	-0-	107 10	1 9	1551	2	Y	9	8	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	517	1	8480	2	Y	99	88	0	11	1	13
							109	9									
05	9765	X	9451	-0-	-314	-0-	549	1	8830	2	Y	65	50	0	9	1	19
							72	9									
06	9360	X	8976	-0-	-384	-0-	589	1	8326	2	Y	55	59	0	7	1	8
							61	9									
07	9672	X	9271	-0-	-401	-0-	584	1	8626	2	Y	55	48	0	6	1	9
							61	9									
08	9548	X	7925	-0-	-1623	-0-	507	1	7365	2	Y	48	44	0	6	1	7
							53	9									
09	9150	X	9027	-0-	-123	-0-	574	1	8377	2	Y	69	61	0	3	1	12
							76	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	414	1	6784	2	Y	59	52	0	7	1	8
							65	9									
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	433	1	6943	2	Y	44	34	0	5	1	13
							48	9									
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	472	1	6665	2	Y	37	40	0	5	1	5
							41	9									
07	7502	X	7111	-0-	-391	-0-	448	1	6623	2	Y	36	31	0	4	1	6
							40	9									
08	7502	X	6880	-0-	-622	-0-	439	1	6404	2	Y	34	32	0	3	1	5
							37	9									
09	7260	X	6610	-0-	-650	-0-	421	1	6137	2	Y	47	42	0	2	1	8
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

04	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	656	1	10795	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
05	11501	X	11204	-0-	-297	-0-	655	1	10514	2	Y	32	22	0			10
							35	9									
06	11070	X	10854	-0-	-216	-0-	709	1	10086	2	Y	54	52	0	4	1	8
							59	9									
07	11842	X	10738	-0-	-1104	-0-	676	1	10023	2	Y	35	31	0	6	1	6
							39	9									
08	11842	X	10166	-0-	-1676	-0-	652	1	9477	2	Y	34	32	0	3	1	5
							37	9									
09	11460	X	10510	-0-	-950	-0-	673	1	9805	2	Y	29	27	0	2	1	5
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	698	1	11465	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
05	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	608	1	9727	2	Y	27	21	0	4	1	8
							30	9									
06	9360	X	8537	-0-	-823	-0-	561	1	7953	2	Y	21	23	0	3	1	3
							23	9									
07	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	809	1	11961	2	Y	36	31	0	2	1	6
							40	9									
08	12617	X	11139	-0-	-1478	-0-	714	1	10392	2	Y	30	29	0	3	1	4
							33	9									
09	12210	X	3277	-0-	-8933	-0-	211	1	3066	2	Y	-0-	2	0	2	1	-0-

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	186	1	3032	2	Y	199	176	0	18	1	26
							219	9									
05	4774	X	2941	-0-	-1833	-0-	160	1	2627	2	Y	140	107	0	17	1	42
							154	9									
06	4620	X	3242	-0-	-1378	-0-	203	1	2835	2	Y	185	185	0	15	1	27
							204	9									
07	4774	X	3306	-0-	-1468	-0-	198	1	2920	2	Y	171	150	0	21	1	27
							188	9									
08	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	188	1	2723	2	Y	177	163	0	17	1	24
							195	9									
09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	172	1	2531	2	Y	154	140	0	11	1	27
							169	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

04	1650	X	537	-0-	-1113	-0-	28	1	485	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2336	2	Y	113	80	0	2	1	34
							124	9									
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	2	Y	39	55	0	12	1	6
							43	9									
07	1240	X	935	-0-	-305	-0-	59	1	863	2	Y	12	12	0	4	1	2
							13	9									
08	2604	X	983	-0-	-1621	-0-	59	1	870	2	Y	49	43	0	1	1	7
							54	9									
09	2520	X	1113	-0-	-1407	-0-	69	1	1004	2	Y	36	34	0	3	1	6
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3660	X	3015	-0-	-645	-0-	162	1	2659	2	Y	176	156	0	24	1	23
							194	9									
05	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	139	1	2233	2	Y	48	42	0	15	1	14
							53	9									
06	3540	X	2611	-0-	-929	-0-	171	1	2409	2	Y	28	33	0	5	1	4
							31	9									
07	3503	X	2190	-0-	-1313	-0-	138	1	2052	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
08	3379	X	28	-0-	-3351	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	258	1	3788	2	Y	68	56	0			12
							75	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	156	1	2542	2	Y	465	411	0	48	1	61
							512	9									
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	196	1	3192	2	Y	395	298	0	40	1	118
							435	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	209	1	2970	2	Y	482	487	0	43	1	70
							530	9									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	210	1	3128	2	Y	488	426	0	54	1	78
							537	9									
08	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	204	1	2960	2	Y	478	442	0	48	1	66
							526	9									
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	209	1	3005	2	Y	492	442	0	30	1	86
							541	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

04	4200 X	4196	-0-	-4	-0-	235 79	1 9	3882	2	Y	72	64	0	8	1	9
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	234 63	1 9	3781	2	Y	57	43	0	6	1	17
06	4320 X	3770	-0-	-550	-0-	244 68	1 9	3458	2	Y	62	64	0	6	1	9
07	4464 X	3920	-0-	-544	-0-	245 62	1 9	3613	2	Y	56	49	0	7	1	9
08	4433 X	3921	-0-	-512	-0-	249 67	1 9	3605	2	Y	61	56	0	6	1	8
09	4200 X	3843	-0-	-357	-0-	242 66	1 9	3535	2	Y	60	54	0	4	1	10

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

04	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	302 114	1 9	5000	2	Y	104	92	0	9	1	14
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	343 99	1 9	5483	2	Y	90	68	0	9	1	27
06	5820 X	5607	-0-	-213	-0-	363 100	1 9	5144	2	Y	91	95	0	10	1	13
07	6014 X	5407	-0-	-607	-0-	335 102	1 9	4970	2	Y	93	81	0	10	1	15
08	6014 X	5563	-0-	-451	-0-	348 135	1 9	5080	2	Y	123	112	0	9	1	17
09	5730 X	5433	-0-	-297	-0-	343 94	1 9	4996	2	Y	85	79	0	8	1	15

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

04	12480 X	10435	-0-	-2045	-0-	588 179	1 9	9668	2	Y	163	145	0	16	1	21
05	14167 X	13393	-0-	-774	-0-	775 157	1 9	12461	2	Y	143	107	0	14	1	43
06	13710 X	12772	-0-	-938	-0-	825 257	1 9	11690	2	Y	234	227	0	16	1	34
07	13547 X	12672	-0-	-875	-0-	793 160	1 9	11719	2	Y	145	130	0	26	1	23
08	13392 X	12425	-0-	-967	-0-	791 102	1 9	11532	2	Y	93	89	0	14	1	13
09	12960 X	12746	-0-	-214	-0-	810 150	1 9	11786	2	Y	136	119	0	6	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	200	1	3301	2	Y	62	54	0	6	1	8
							68	9									
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	207	1	3339	2	Y	48	37	0	5	1	14
							53	9									
06	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	221	1	3140	2	Y	53	54	0	5	1	8
							58	9									
07	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	218	1	3215	2	Y	52	46	0	6	1	8
							57	9									
08	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	213	1	3112	2	Y	51	47	0	5	1	7
							56	9									
09	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	193	1	2840	2	Y	42	39	0	3	1	7
							46	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

04	3450	X	1450	-0-	-2000	-0-	77	1	1296	2	Y	70	63	0	10	1	9
							77	9									
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	209	1	3414	2	Y	182	131	0	6	1	54
							200	9									
06	3450	X	2560	-0-	-890	-0-	163	1	2299	2	Y	89	110	0	20	1	13
							98	9									
07	3565	X	2047	-0-	-1518	-0-	125	1	1849	2	Y	66	58	0	10	1	11
							73	9									
08	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	204	1	2969	2	Y	168	149	0	7	1	23
							185	9									
09	3690	X	2516	-0-	-1174	-0-	153	1	2244	2	Y	108	101	0	11	1	19
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	316	1	5144	2	Y	37	33	0	3	1	5
							41	9									
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	536	1	8611	2	Y	93	67	0	3	1	28
							102	9									
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	547	1	7740	2	Y	27	41	0	10	1	4
							30	9									
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	412	1	6132	2	Y	50	43	0	3	1	8
							55	9									
08	9238	X	7229	-0-	-2009	-0-	460	1	6743	2	Y	24	24	0	5	1	3
							26	9									
09	8940	X	7972	-0-	-968	-0-	509	1	7424	2	Y	35	30	0	2	1	6
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17040	X	11309	-0-	-5731	-0-	644	1	10586	2	Y	72	64	0	7	1	9
							79	9									
05	17608	X	13170	-0-	-4438	-0-	764	1	12342	2	Y	58	44	0	6	1	17
							64	9									
06	14490	X	13169	-0-	-1321	-0-	862	1	12223	2	Y	76	76	0	6	1	11
							84	9									
07	14973	X	12274	-0-	-2699	-0-	771	1	11429	2	Y	67	59	0	8	1	11
							74	9									
08	14973	X	12939	-0-	-2034	-0-	829	1	12048	2	Y	56	52	0	7	1	8
							62	9									
09	13170	X	12459	-0-	-711	-0-	797	1	11623	2	Y	35	34	0	3	1	6
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	793	1	12999	2	Y	151	131	0	3	1	20
							166	9									
05	13578	X	10069	-0-	-3509	-0-	589	1	9480	2	Y	-0-	7	0	13	1	-0-
06	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	1195	1	16926	2	Y	155	133	0			22
							171	9									
07	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	1064	1	15750	2	Y	68	62	0	17	1	11
							75	9									
08	14415	X	14397	-0-	-18	-0-	921	1	13429	2	Y	43	41	0	7	1	6
							47	9									
09	18300	X	12069	-0-	-6231	-0-	772	1	11261	2	Y	33	30	0	3	1	6
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	2	Y	59	52	0	6	1	8
							65	9									
05	5394	X	4032	-0-	-1362	-0-	233	1	3763	2	Y	33	26	0	5	1	10
							36	9									
06	5340	X	1952	-0-	-3388	-0-	128	1	1810	2	Y	13	17	0	4	1	2
							14	9									
07	5518	X	1935	-0-	-3583	-0-	123	1	1792	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
08	5518	X	2106	-0-	-3412	-0-	135	1	1941	2	Y	27	24	0	2	1	4
							30	9									
09	5220	X	1112	-0-	-4108	-0-	71	1	1028	2	Y	12	12	0	2	1	2
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12000	X	11421	-0-	-579	-0-	653	1	10698	2	Y	64	57	0	7	1	8
							70	9									
05	12400	X	11739	-0-	-661	-0-	683	1	10999	2	Y	52	39	0	6	1	15
							57	9									
06	12000	X	11153	-0-	-847	-0-	732	1	10366	2	Y	50	52	0	6	1	7
							55	9									
07	12121	X	11417	-0-	-704	-0-	722	1	10664	2	Y	28	25	0	6	1	4
							31	9									
08	12059	X	11315	-0-	-744	-0-	726	1	10554	2	Y	32	29	0	3	1	4
							35	9									
09	11430	X	10852	-0-	-578	-0-	694	1	10105	2	Y	48	42	0	2	1	8
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	204	1	3331	2	Y	78	70	0	9	1	10
							86	9									
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	211	1	3450	2	Y	57	43	0	7	1	17
							63	9									
06	3810	X	3373	-0-	-437	-0-	219	1	3091	2	Y	57	60	0	6	1	8
							63	9									
07	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	208	1	3103	2	Y	56	49	0	6	1	9
							62	9									
08	3813	X	3542	-0-	-271	-0-	224	1	3251	2	Y	61	56	0	6	1	8
							67	9									
09	3630	X	3377	-0-	-253	-0-	212	1	3085	2	Y	73	64	0	4	1	13
							80	9									

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

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

04	13410	X	12719	-0-	-691	-0-	728	1	11926	2	Y	59	52	0	7	1	8
							65	9									
05	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	826	1	13345	2	Y	50	38	0	5	1	15
							55	9									
06	13560	X	4637	-0-	-8923	-0-	303	1	4314	2	Y	18	25	0	5	1	3
							20	9									
07	14012	X	8174	-0-	-5838	-0-	516	1	7623	2	Y	32	28	0	2	1	5
							35	9									
08	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	984	1	14303	2	Y	6	7	0	3	1	1
							7	9									
*09	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	922	1	13422	2	Y	15	13	0			3
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18780	X	18145	-0-	-635	-0-	1043	1	17102	2	Y	-0-					-0-
05	19406	X	18336	-0-	-1070	-0-	1070	1	17266	2	Y	-0-					-0-
06	18540	X	17540	-0-	-1000	-0-	1156	1	16384	2	Y	-0-					-0-
07	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	1219	1	18053	2	Y	-0-					-0-
08	18879	X	18733	-0-	-146	-0-	1202	1	17531	2	Y	-0-					-0-
09	18150	X	17768	-0-	-382	-0-	1142	1	16626	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	347	1	5686	2	Y	221	195	0	24	1	29
							243	9									
05	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	362	1	5791	2	Y	174	132	0	19	1	52
							191	9									
06	6300	X	6090	-0-	-210	-0-	387	1	5493	2	Y	191	196	0	19	1	28
							210	9									
07	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	376	1	5561	2	Y	183	161	0	21	1	29
							201	9									
08	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	369	1	5350	2	Y	179	165	0	18	1	25
							197	9									
09	6270	X	4965	-0-	-1305	-0-	309	1	4516	2	Y	127	119	0	11	1	22
							140	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2210	-0-	2210	2210	111	1	1616	2	Y	439	378	0			61
							483	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-	34	0	27	1	-0-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	241	1	3982	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	259	1	4177	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	282	1	3974	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	274	1	4054	2	Y	53	45	0			9
							58	9									
08	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	274	1	3955	2	Y	59	55	0	5	1	8
							65	9									
09	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	263	1	3835	2	Y	26	26	0	4	1	4
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17100	X	15267	-0-	-1833	-0-	858	1	14045	2	Y	331	293	0	36	1	43
							364	9									
05	17670	X	12771	-0-	-4899	-0-	732	1	11804	2	Y	214	165	0	28	1	64
							235	9									
06	17040	X	14457	-0-	-2583	-0-	929	1	13181	2	Y	315	310	0	24	1	45
							347	9									
07	17608	X	12601	-0-	-5007	-0-	781	1	11544	2	Y	251	221	0	35	1	40
							276	9									
08	16399	X	14425	-0-	-1974	-0-	903	1	13168	2	Y	322	293	0	24	1	45
							354	9									
09	15270	X	13177	-0-	-2093	-0-	825	1	12031	2	Y	292	266	0	20	1	51
							321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

04	10110 X	10013	-0-	-97	-0-	562	1	9200	2	Y	228	202	0	29	1	30
						251	9									
05	11749 X	7184	-0-	-4565	-0-	413	1	6624	2	Y	134	104	0	20	1	40
						147	9									
06	11370 X	3412	-0-	-7958	-0-	219	1	3093	2	Y	91	103	0	15	1	13
						100	9									
07	11749 X	4650	-0-	-7099	-0-	284	1	4213	2	Y	139	120	0	10	1	22
						153	9									
08	11160 X	5596	-0-	-5564	-0-	348	1	5075	2	Y	157	143	0	14	1	22
						173	9									
09	10020 X	5012	-0-	-5008	-0-	312	1	4538	2	Y	147	133	0	10	1	26
						162	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

04	5970 X	5742	-0-	-228	-0-	320	1	5302	2	Y	109	97	0	11	1	14
						120	9									
05	6169 X	5826	-0-	-343	-0-	333	1	5397	2	Y	87	66	0	9	1	26
						96	9									
06	5850 X	5560	-0-	-290	-0-	361	1	5098	2	Y	92	95	0	10	1	13
						101	9									
07	6045 X	5773	-0-	-272	-0-	360	1	5315	2	Y	89	78	0	10	1	14
						98	9									
08	5952 X	5700	-0-	-252	-0-	361	1	5243	2	Y	87	80	0	9	1	12
						96	9									
09	5730 X	5504	-0-	-226	-0-	347	1	5060	2	Y	88	80	0	5	1	15
						97	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

04	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	247	1	4058	2	Y	47	42	0	5	1	6
						52	9									
05	4712 X	4221	-0-	-491	-0-	245	1	3936	2	Y	36	27	0	4	1	11
						40	9									
06	4560 X	3339	-0-	-1221	-0-	219	1	3087	2	Y	30	33	0	4	1	4
						33	9									
07	4712 X	2828	-0-	-1884	-0-	179	1	2626	2	Y	21	19	0	3	1	3
						23	9									
08	4619 X	2619	-0-	-2000	-0-	167	1	2424	2	Y	25	23	0	2	1	3
						28	9									
09	4350 X	2520	-0-	-1830	-0-	160	1	2327	2	Y	30	26	0	2	1	5
						33	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

04	13020 X	12462	-0-	-558	-0-	718	1	11742	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	13454 X	7867	-0-	-5587	-0-	460	1	7406	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	12810 X	26	-0-	-12784	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
08	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
09	12450 X	8301	-0-	-4149	-0-	535	1	7766	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

04	6060 X	5754	-0-	-306	-0-	320	1	5288	2	Y	133	118	0	14	1	17
						146	9									
05	6262 X	5860	-0-	-402	-0-	333	1	5417	2	Y	100	76	0	11	1	30
						110	9									
06	6000 X	5603	-0-	-397	-0-	362	1	5118	2	Y	112	115	0	11	1	16
						123	9									
07	6138 X	5727	-0-	-411	-0-	357	1	5280	2	Y	82	72	0	13	1	13
						90	9									
08	6045 X	5714	-0-	-331	-0-	361	1	5255	2	Y	89	82	0	8	1	12
						98	9									
09	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	343	1	5039	2	Y	102	90	0	6	1	18
						112	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

04	34110 X	31529	-0-	-2581	-0-	1813	1	29709	2	Y	6	5	0			1
						7	9									
05	35247 X	31955	-0-	-3292	-0-	1869	1	30083	2	Y	3	2	0	1	1	1
						3	9									
06	33090 X	30361	-0-	-2729	-0-	2000	1	28355	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
07	34193 X	30853	-0-	-3340	-0-	1951	1	28898	2	Y	4	3	0	1	1	1
						4	9									
08	33232 X	30538	-0-	-2694	-0-	1962	1	28574	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
09	31530 X	23958	-0-	-7572	-0-	1538	1	22418	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	680	1	11148	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	12648	X	12077	-0-	-571	-0-	706	1	11370	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	12240	X	11180	-0-	-1060	-0-	738	1	10440	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	12648	X	11705	-0-	-943	-0-	741	1	10955	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	12338	X	11851	-0-	-487	-0-	761	1	11089	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
09	11820	X	11215	-0-	-605	-0-	720	1	10495	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7350	X	7006	-0-	-344	-0-	393	1	6445	2	Y	153	136	0	18	1	20
							168	9									
05	7595	X	3062	-0-	-4533	-0-	175	1	2815	2	Y	65	53	0	13	1	19
							72	9									
06	7320	X	511	-0-	-6809	-0-	32	1	457	2	Y	20	29	0	7	1	3
							22	9									
07	7564	X	77	-0-	-7487	-0-	77	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	7471	X	3077	-0-	-4394	-0-	191	1	2798	2	Y	80	69	0			11
							88	9									
*09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	653	1	9508	2	Y	230	196	0	5	1	40
							253	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	452	1	7429	2	Y	221	195	0	22	1	29
							243	9									
05	8308	X	8231	-0-	-77	-0-	470	1	7567	2	Y	176	133	0	19	1	53
							194	9									
06	8130	X	7885	-0-	-245	-0-	507	1	7204	2	Y	158	169	0	19	1	23
							174	9									
07	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	493	1	7305	2	Y	156	136	0	18	1	25
							172	9									
08	8401	X	7643	-0-	-758	-0-	480	1	6996	2	Y	152	141	0	15	1	21
							167	9									
09	8130	X	7333	-0-	-797	-0-	461	1	6701	2	Y	155	139	0	10	1	27
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6720	X	6643	-0-	-77	-0-	374 105	1 9	6164	2	Y	95	84	0	10	1	12
05	7130	X	6753	-0-	-377	-0-	391 88	1 9	6274	2	Y	80	60	0	8	1	24
06	6900	X	6522	-0-	-378	-0-	422 105	1 9	5995	2	Y	95	96	0	9	1	14
07	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	427 50	1 9	6309	2	Y	45	41	0	11	1	7
08	6975	X	6653	-0-	-322	-0-	423 69	1 9	6161	2	Y	63	57	0	4	1	9
09	6630	X	6293	-0-	-337	-0-	400 74	1 9	5819	2	Y	67	60	0	4	1	12

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

04	6750	X	4328	-0-	-2422	-0-	247 20	1 9	4061	2	Y	18	18	0	15	1	2
05	6975	X	5407	-0-	-1568	-0-	308 168	1 9	4931	2	Y	153	108	0	2	1	45
06	6150	X	2661	-0-	-3489	-0-	171 64	1 9	2426	2	Y	58	78	0	17	1	8
07	6107	X	5031	-0-	-1076	-0-	312 113	1 9	4606	2	Y	103	89	0	6	1	16
08	5673	X	4470	-0-	-1203	-0-	280 114	1 9	4076	2	Y	104	96	0	10	1	14
09	5220	X	3357	-0-	-1863	-0-	206 177	1 9	2974	2	Y	161	140	0	7	1	28

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	167 97	1 9	2752	2	Y	88	78	0	9	1	11
05	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	169 75	1 9	2720	2	Y	68	51	0	8	1	20
06	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	171 70	1 9	2408	2	Y	64	68	0	7	1	9
07	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	192 86	1 9	2830	2	Y	78	68	0	7	1	12
08	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	187 84	1 9	2706	2	Y	76	70	0	8	1	10
09	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	174 89	1 9	2547	2	Y	81	72	0	5	1	14

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8405 - 12422

04	450	X	190	-0-	-260	-0-	73	2	117	9	Y	106	92	0			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	9	1	-0-
06	14B2	EXT	89	-0-	89	89	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5940	X	5798	-0-	-142	-0-	318 298	1 9	5182	2	Y	271	238	0	16	1	35
05	6169	X	1404	-0-	-4765	-0-	80 37	1 9	1287	2	Y	34	36	0	23	1	10
06	5970	X	5760	-0-	-210	-0-	368 165	1 9	5227	2	Y	150	134	0	4	1	22
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	389 151	1 9	5756	2	Y	137	120	0	17	1	22
08	6107	X	6055	-0-	-52	-0-	378 162	1 9	5515	2	Y	147	136	0	13	1	20
09	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	357 189	1 9	5232	2	Y	172	153	0	9	1	30

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	393 231	1 9	6497	2	Y	210	186	0	24	1	27
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	405 180	1 9	6509	2	Y	164	124	0	18	1	49
06	7410	X	6558	-0-	-852	-0-	421 168	1 9	5969	2	Y	153	162	0	18	1	22
07	7657	X	6662	-0-	-995	-0-	410 172	1 9	6080	2	Y	156	136	0	17	1	25
08	7657	X	6387	-0-	-1270	-0-	402 116	1 9	5869	2	Y	105	100	0	15	1	15
09	7110	X	6302	-0-	-808	-0-	398 106	1 9	5798	2	Y	96	87	0	7	1	17

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	156 28	1 9	2521	2	Y	25	22	0	3	1	3
05	3007	N	2737	-0-	-270	-0-	159 18	1 9	2560	2	Y	16	12	0	2	1	5
06	2730	N	2634	-0-	-96	-0-	172 22	1 9	2440	2	Y	20	20	0	2	1	3
07	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	174 21	1 9	2541	2	Y	19	17	0	2	1	3
08	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	170 21	1 9	2493	2	Y	19	17	0	2	1	3
09	2700	X	2610	-0-	-90	-0-	167 22	1 9	2421	2	Y	20	18	0	1	1	4

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

04	21480	X	20738	-0-	-742	-0-	1187 41	1 9	19510	2	Y	37	33	0	4	1	5
05	22196	X	20817	-0-	-1379	-0-	1215 30	1 9	19572	2	Y	27	21	0	3	1	8
06	21480	X	19104	-0-	-2376	-0-	1259 21	1 9	17824	2	Y	19	21	0	3	1	3
07	22041	X	21767	-0-	-274	-0-	1378 14	1 9	20375	2	Y	13	12	0	2	1	2
08	21731	X	20504	-0-	-1227	-0-	1315 14	1 9	19175	2	Y	13	12	0	1	1	2
09	20730	X	18280	-0-	-2450	-0-	1172 17	1 9	17091	2	Y	15	13	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2760	X	734	-0-	-2026	-0-	43	1	670	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

04	1320	X	985	-0-	-335	-0-	54	1	931	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1154	-0-	-427	-0-	69	1	1084	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	89	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	842	-0-	-739	-0-	54	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1350	X	1191	-0-	-159	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	156	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	136	1	2179	2	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	219	1	3098	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	168	1	2504	2	Y	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	249	1	3588	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	182	1	2669	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

04	T. A.		177	-0-	177	319	6	1	156	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
05	T. A.		58	-0-	58	377	32	2	26	9	Y	24	18	0	1	1	7
06	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	4	0	3	1	-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	20	17	0			3
							22	9									
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	87	-0-	87	217	73	2	14	9	Y	13	11	0			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	217					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	12	10	0			2
						13	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

04	10650 X	10204	-0-	-446	-0-	585	1	9597	2	Y	20	18	0	2	1	3
						22	9									
05	11005 X	10460	-0-	-545	-0-	610	1	9831	2	Y	17	13	0	2	1	5
						19	9									
06	10470 X	9992	-0-	-478	-0-	658	1	9312	2	Y	20	20	0	2	1	3
						22	9									
07	10695 X	10299	-0-	-396	-0-	651	1	9629	2	Y	17	15	0	2	1	3
						19	9									
08	10695 X	10150	-0-	-545	-0-	652	1	9479	2	Y	17	16	0	2	1	2
						19	9									
09	10200 X	9751	-0-	-449	-0-	625	1	9105	2	Y	19	17	0	1	1	3
						21	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

04	10920 X	7744	-0-	-3176	-0-	444	1	7268	2	Y	29	26	0	3	1	4
						32	9									
05	11284 X	8655	-0-	-2629	-0-	506	1	8127	2	Y	20	16	0	2	1	6
						22	9									
06	13110 X	8327	-0-	-4783	-0-	549	1	7756	2	Y	20	21	0	2	1	3
						22	9									
07	13919 X	8873	-0-	-5046	-0-	560	1	8299	2	Y	13	12	0	2	1	2
						14	9									
08	13919 X	8677	-0-	-5242	-0-	556	1	8107	2	Y	13	12	0	1	1	2
						14	9									
09	8370 X	7464	-0-	-906	-0-	480	1	6975	2	Y	8	8	0	1	1	1
						9	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

04	13110 X	11126	-0-	-1984	-0-	639	1	10487	2	Y	-0-	-0-
05	13547 X	11055	-0-	-2492	-0-	647	1	10408	2	Y	-0-	-0-
06	11820 X	10497	-0-	-1323	-0-	692	1	9805	2	Y	-0-	-0-
07	12214 X	10937	-0-	-1277	-0-	692	1	10245	2	Y	-0-	-0-
08	12214 X	10860	-0-	-1354	-0-	697	1	10163	2	Y	-0-	-0-
09	11130 X	10537	-0-	-593	-0-	676	1	9861	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

04	16680 X	15435	-0-	-1245	-0-	883	1	14474	2	Y	71	63	0	7	1	9
						78	9									
05	17236 X	10016	-0-	-7220	-0-	586	1	9407	2	Y	21	18	0	6	1	6
						23	9									
06	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	1169	1	16569	2	Y	49	46	0	2	1	7
						54	9									
07	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	1103	1	16368	2	Y	37	32	0	6	1	6
						41	9									
08	15965 X	15833	-0-	-132	-0-	1014	1	14774	2	Y	41	38	0	3	1	6
						45	9									
09	17790 X	14855	-0-	-2935	-0-	950	1	13866	2	Y	35	32	0	3	1	6
						39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500	X	13241	-0-	-259	-0-	758	1	12451	2	Y	29	26	0	9	1	4
							32	9									
05	13950	X	11600	-0-	-2350	-0-	679	1	10901	2	Y	18	14	0	2	1	6
							20	9									
06	13500	X	8250	-0-	-5250	-0-	543	1	7689	2	Y	16	18	0	2	1	2
							18	9									
07	13671	X	7489	-0-	-6182	-0-	474	1	6993	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									
08	13671	X	12858	-0-	-813	-0-	823	1	11972	2	Y	57	50	0	2	1	8
							63	9									
09	13230	X	7441	-0-	-5789	-0-	478	1	6934	2	Y	26	26	0	3	1	5
							29	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

04	1230	X	242	-0-	-988	-0-	14	1	210	2	Y	16	16	0	9	1	2
							18	9									
05	1271	X	771	-0-	-500	-0-	39	1	633	2	Y	90	63	0	2	1	27
							99	9									
06	930	X	81	-0-	-849	-0-	81	2			Y	-0-	17	0	10	1	-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	915	-0-	-46	-0-	49	1	732	2	Y	122	105	0			17
							134	9									
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	9	0	8	1	-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

04	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	654	1	10737	2	Y	16	14	0	1	1	2
							18	9									
05	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	693	1	11174	2	Y	43	30	0	2	1	13
							47	9									
06	12840	X	10813	-0-	-2027	-0-	702	1	9956	2	Y	141	129	0	5	1	20
							155	9									
07	16864	X	9443	-0-	-7421	-0-	592	1	8772	2	Y	72	65	0	16	1	11
							79	9									
08	16864	X	5832	-0-	-11032	-0-	375	1	5457	2	Y	-0-	4	0	7	1	-0-
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10920	X	9656	-0-	-1264	-0-	548	1	8996	2	Y	102	91	0	9	1	13
							112	9									
05	11284	X	10772	-0-	-512	-0-	628	1	10103	2	Y	37	30	0	9	1	11
							41	9									
06	10920	X	10856	-0-	-64	-0-	712	1	10103	2	Y	37	39	0	4	1	5
							41	9									
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	685	1	10181	2	Y	50	43	0	4	1	8
							55	9									
08	10757	X	10597	-0-	-160	-0-	678	1	9868	2	Y	46	43	0	5	1	6
							51	9									
09	10860	X	10506	-0-	-354	-0-	670	1	9773	2	Y	57	50	0	3	1	10
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

04	12660	X	9998	-0-	-2662	-0-	555	1	9096	2	Y	315	276	0	20	1	41
							347	9									
05	13082	X	10527	-0-	-2555	-0-	609	1	9804	2	Y	104	87	0	27	1	31
							114	9									
06	12660	X	10671	-0-	-1989	-0-	694	1	9855	2	Y	111	115	0	11	1	16
							122	9									
07	11656	X	10944	-0-	-712	-0-	684	1	10120	2	Y	127	110	0	13	1	20
							140	9									
08	11284	X	9720	-0-	-1564	-0-	620	1	9017	2	Y	75	73	0	12	1	10
							83	9									
*09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	691	1	10038	2	Y	160	137	0	5	1	28
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5231	-0-	-409	-0-	297	1	4883	2	Y	46	41	0	4	1	6
							51	9									
05	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	352	1	5678	2	Y	33	25	0	4	1	10
							36	9									
06	5970	X	5725	-0-	-245	-0-	375	1	5310	2	Y	36	37	0	4	1	5
							40	9									
07	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	367	1	5416	2	Y	31	27	0	4	1	5
							34	9									
08	6076	X	5727	-0-	-349	-0-	364	1	5308	2	Y	50	45	0	3	1	7
							55	9									
09	5880	X	5494	-0-	-386	-0-	352	1	5090	2	Y	47	43	0	3	1	8
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	252	1	4139	2	Y	43	38	0	4	1	6
							47	9									
05	5363	X	3807	-0-	-1556	-0-	222	1	3566	2	Y	17	14	0	4	1	5
							19	9									
06	5190	X	4235	-0-	-955	-0-	278	1	3928	2	Y	26	25	0	2	1	4
							29	9									
07	5363	X	5142	-0-	-221	-0-	324	1	4778	2	Y	36	31	0	3	1	6
							40	9									
08	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	321	1	4680	2	Y	35	33	0	3	1	5
							39	9									
09	4440	X	4396	-0-	-44	-0-	260	1	3810	2	Y	296	247	0	2	1	52
							326	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

04	6840	X	6417	-0-	-423	-0-	367	1	6005	2	Y	41	36	0	6	1	5
							45	9									
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	419	1	6761	2	Y	61	44	0	4	1	18
							67	9									
06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	480	1	6784	2	Y	39	44	0	7	1	6
							43	9									
07	7099	X	6600	-0-	-499	-0-	413	1	6145	2	Y	38	34	0	4	1	6
							42	9									
08	7254	X	6519	-0-	-735	-0-	417	1	6065	2	Y	34	31	0	4	1	5
							37	9									
09	7320	X	6416	-0-	-904	-0-	410	1	5969	2	Y	34	31	0	2	1	6
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	540	1	8864	2	Y	82	72	0	9	1	11
							90	9									
05	11191	X	9254	-0-	-1937	-0-	538	1	8639	2	Y	70	53	0	7	1	21
							77	9									
06	10830	X	8979	-0-	-1851	-0-	589	1	8305	2	Y	77	79	0	8	1	11
							85	9									
07	11191	X	8686	-0-	-2505	-0-	545	1	8077	2	Y	58	51	0	9	1	9
							64	9									
08	9920	X	6855	-0-	-3065	-0-	438	1	6371	2	Y	42	39	0	6	1	6
							46	9									
*09	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	612	1	8966	2	Y	80	69	0	3	1	14
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

04	6450	X	4981	-0-	-1469	-0-	277	1	4525	2	Y	163	145	0	18	1	21
							179	9									
05	6665	X	4861	-0-	-1804	-0-	275	1	4445	2	Y	128	97	0	14	1	38
							141	9									
06	5400	X	3891	-0-	-1509	-0-	247	1	3532	2	Y	102	111	0	14	1	15
							112	9									
07	5301	X	4831	-0-	-470	-0-	292	1	4326	2	Y	194	167	0	11	1	31
							213	9									
08	5301	X	4868	-0-	-433	-0-	304	1	4419	2	Y	132	126	0	19	1	18
							145	9									
09	4980	X	3949	-0-	-1031	-0-	247	1	3580	2	Y	111	102	0	8	1	19
							122	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1022	-0-	-598	-0-	68	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	861	-0-	-906	-0-	54	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1024	-0-	-743	-0-	66	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	951	-0-	-489	-0-	61	1	890	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	174	1	2853	2	Y	71	63	0	7	1	9
							78	9									
05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	175	1	2819	2	Y	55	42	0	6	1	16
							61	9									
06	3150	X	2681	-0-	-469	-0-	172	1	2441	2	Y	62	63	0	6	1	9
							68	9									
07	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	193	1	2849	2	Y	25	23	0	7	1	4
							28	9									
08	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	182	1	2672	2	Y	52	47	0	2	1	7
							57	9									
09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	181	1	2615	2	Y	65	58	0	3	1	11
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	480	1	7881	2	Y	76	67	0	7	1	10
							84	9									
05	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	461	1	7415	2	Y	50	39	0	6	1	15
							55	9									
06	8310	X	7409	-0-	-901	-0-	486	1	6858	2	Y	59	60	0	6	1	8
							65	9									
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	584	1	8621	2	Y	60	52	0	7	1	9
							66	9									
08	8742	X	7765	-0-	-977	-0-	491	1	7193	2	Y	74	67	0	6	1	10
							81	9									
09	8460	X	7423	-0-	-1037	-0-	471	1	6887	2	Y	59	54	0	5	1	10
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	930	X	360	-0-	-570	-0-	22	1	323	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
05	961	X	260	-0-	-701	-0-	16	1	244	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	930	X	690	-0-	-240	-0-	44	1	631	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
07	372	X	354	-0-	-18	-0-	24	1	330	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	372	X	371	-0-	-1	-0-	25	1	345	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	690	X	62	-0-	-628	-0-	53	2	9	9	Y	8	7	0			1

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

04	1200	X	463	-0-	-737	-0-	24	1	394	2	Y	41	36	0	5	1	5
							45	9									
05	1240	X	231	-0-	-1009	-0-	13	1	199	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									
06	1110	X	901	-0-	-209	-0-	52	1	768	2	Y	74	66	0	2	1	11
							81	9									
07	1054	X	449	-0-	-605	-0-	26	1	408	2	Y	14	15	0	8	1	2
							15	9									
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
09	900	X	563	-0-	-337	-0-	31	1	444	2	Y	80	66	0			14
							88	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

04	2250	X	2103	-0-	-147	-0-	120	1	1948	2	Y	32	29	0	4	1	4
							35	9									
05	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	122	1	2004	2	Y	28	21	0	3	1	8
							31	9									
06	2160	X	2045	-0-	-115	-0-	132	1	1876	2	Y	34	34	0	3	1	5
							37	9									
07	2232	X	2102	-0-	-130	-0-	130	1	1936	2	Y	33	29	0	4	1	5
							36	9									
08	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	133	1	1910	2	Y	64	57	0	3	1	9
							70	9									
09	2100	X	1709	-0-	-391	-0-	109	1	1568	2	Y	29	29	0	4	1	5
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	735	1	12045	2	Y	56	50	0	6	1	7
							62	9									
05	15004	X	12598	-0-	-2406	-0-	732	1	11802	2	Y	58	43	0	5	1	17
							64	9									
06	14520	X	11924	-0-	-2596	-0-	783	1	11080	2	Y	55	58	0	6	1	8
							61	9									
07	15004	X	11754	-0-	-3250	-0-	741	1	10969	2	Y	40	36	0	6	1	6
							44	9									
08	14322	X	11562	-0-	-2760	-0-	739	1	10784	2	Y	35	32	0	4	1	5
							39	9									
09	12840	X	10791	-0-	-2049	-0-	693	1	10075	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	101	1	1596	2	Y	-0-					-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1705 X	1136	-0-	-569	-0-	70	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1705 X	1389	-0-	-316	-0-	89	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1650 X	1156	-0-	-494	-0-	73	1	1083	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

04	14850 X	5442	-0-	-9408	-0-	313	1	5120	2	Y	8	9	0	11	1	1
						9	9									
05	17298 X	8	-0-	-17290	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	16740 X	51	-0-	-16689	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	1210	1	17936	2	Y	206	173	0			33
						227	9									
08	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	1542	1	22470	2	Y	142	135	0	20	1	20
						156	9									
*09	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	1230	1	17905	2	Y	126	115	0	9	1	22
						139	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

04	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	820	1	13441	2	Y	70	62	0	8	1	9
						77	9									
05	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	825	1	13302	2	Y	40	31	0	6	1	12
						44	9									
06	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	868	1	12292	2	Y	51	52	0	4	1	7
						56	9									
07	14818 X	11457	-0-	-3361	-0-	724	1	10698	2	Y	32	28	0	6	1	5
						35	9									
08	14818 X	12631	-0-	-2187	-0-	810	1	11787	2	Y	31	29	0	3	1	4
						34	9									
09	14340 X	11907	-0-	-2433	-0-	764	1	11100	2	Y	39	34	0	2	1	7
						43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

04	18210 X	18101	-0-	-109	-0-	1033	1	16940	2	Y	116	103	0	11	1	15
						128	9									
05	18817 X	17984	-0-	-833	-0-	1049	1	16860	2	Y	68	53	0	10	1	20
						75	9									
06	18210 X	16518	-0-	-1692	-0-	1083	1	15365	2	Y	64	68	0	7	1	9
						70	9									
07	18693 X	17402	-0-	-1291	-0-	1095	1	16242	2	Y	59	52	0	7	1	9
						65	9									
08	18693 X	16909	-0-	-1784	-0-	1082	1	15757	2	Y	64	58	0	6	1	9
						70	9									
09	18090 X	16431	-0-	-1659	-0-	1051	1	15317	2	Y	57	52	0	4	1	10
						63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6930	X	6753	-0-	-177	-0-	383	1	6263	2	Y	97	85	0	10	1	13
							107	9									
05	7192	X	6944	-0-	-248	-0-	404	1	6460	2	Y	73	56	0	8	1	22
							80	9									
06	6960	X	6654	-0-	-306	-0-	433	1	6134	2	Y	79	82	0	8	1	11
							87	9									
07	7192	X	6378	-0-	-814	-0-	401	1	5913	2	Y	58	51	0	9	1	9
							64	9									
08	7130	X	6610	-0-	-520	-0-	418	1	6104	2	Y	80	72	0	6	1	11
							88	9									
09	6750	X	5809	-0-	-941	-0-	368	1	5354	2	Y	79	71	0	5	1	14
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	352	1	5782	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	388	1	6230	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	437	1	6186	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	423	1	6239	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	6634	X	6539	-0-	-95	-0-	420	1	6116	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	6630	X	6338	-0-	-292	-0-	406	1	5928	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6009	-0-	-1461	-0-	345	1	5662	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	7719	X	5905	-0-	-1814	-0-	346	1	5553	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
06	6870	X	5259	-0-	-1611	-0-	349	1	4907	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
07	6820	X	4332	-0-	-2488	-0-	274	1	4056	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	6386	X	5438	-0-	-948	-0-	349	1	5083	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
*09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	447	1	6510	2	Y	-0-	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22860	X	20716	-0-	-2144	-0-	1185	1	19448	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									
05	23622	X	23095	-0-	-527	-0-	1346	1	21681	2	Y	62	47	0	6	1	19
							68	9									
06	22860	X	22692	-0-	-168	-0-	1493	1	21154	2	Y	41	47	0	7	1	6
							45	9									
07	23622	X	22892	-0-	-730	-0-	1447	1	21404	2	Y	37	32	0	5	1	6
							41	9									
08	23095	X	22348	-0-	-747	-0-	1432	1	20877	2	Y	35	33	0	3	1	5
							39	9									
09	22680	X	21348	-0-	-1332	-0-	1368	1	19941	2	Y	35	32	0	2	1	6
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	437	1	7141	2	Y	110	98	0	14	1	14
							121	9									
05	8308	X	7642	-0-	-666	-0-	443	1	7113	2	Y	78	59	0	10	1	23
							86	9									
06	8040	X	7309	-0-	-731	-0-	475	1	6740	2	Y	85	87	0	9	1	12
							94	9									
07	8525	X	7401	-0-	-1124	-0-	461	1	6850	2	Y	82	72	0	9	1	13
							90	9									
08	8215	X	7443	-0-	-772	-0-	475	1	6878	2	Y	82	76	0	8	1	11
							90	9									
09	7710	X	7124	-0-	-586	-0-	450	1	6576	2	Y	89	80	0	5	1	15
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
05	1798	X	1516	-0-	-282	-0-	85	1	1421	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	145	1	2061	2	Y	29	27	0	1	1	4
							32	9									
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	131	1	1944	2	Y	24	21	0	3	1	4
							26	9									
08	1674	X	884	-0-	-790	-0-	55	1	827	2	Y	2	4	0	2	1	-0-
							2	9									
09	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	119	1	1709	2	Y	19	16	0			3
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

04	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	439	1	7211	2	Y	100	88	0	11	1	13
							110	9									
05	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	474	1	7632	2	Y	82	62	0	9	1	24
							90	9									
06	8400	X	7938	-0-	-462	-0-	518	1	7322	2	Y	89	91	0	9	1	13
							98	9									
07	8680	X	8113	-0-	-567	-0-	507	1	7511	2	Y	86	75	0	10	1	14
							95	9									
08	8308	X	7959	-0-	-349	-0-	507	1	7360	2	Y	84	78	0	8	1	12
							92	9									
09	7950	X	7686	-0-	-264	-0-	485	1	7107	2	Y	85	77	0	5	1	15
							94	9									

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

04	12690	X	11827	-0-	-863	-0-	679	1	11130	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
05	13144	X	10612	-0-	-2532	-0-	619	1	9982	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	842	1	11946	2	Y	14	14	0	1	1	2
							15	9									
07	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	1040	1	15363	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
08	12865	X	3861	-0-	-9004	-0-	249	1	3612	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
09	12810	X	1228	-0-	-11582	-0-	76	1	1152	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1751	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	2108	X	1646	-0-	-462	-0-	99	1	1547	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2040	X	1521	-0-	-519	-0-	98	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1603	-0-	-505	-0-	99	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1593	-0-	-329	-0-	101	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	98	1	1442	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	578	1	9476	2	Y	44	39	0	5	1	6
							48	9									
05	10323	X	10172	-0-	-151	-0-	591	1	9551	2	Y	27	21	0	4	1	8
							30	9									
06	9750	X	9542	-0-	-208	-0-	626	1	8886	2	Y	27	28	0	3	1	4
							30	9									
07	10447	X	9720	-0-	-727	-0-	614	1	9077	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
08	10447	X	9546	-0-	-901	-0-	613	1	8903	2	Y	27	24	0	3	1	4
							30	9									
09	10110	X	9085	-0-	-1025	-0-	581	1	8474	2	Y	27	24	0	2	1	5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9870	X	8814	-0-	-1056	-0-	501	1	8227	2	Y	78	68	0	4	1	10
							86	9									
05	10788	X	8049	-0-	-2739	-0-	471	1	7569	2	Y	8	9	0	7	1	2
							9	9									
06	10440	X	9152	-0-	-1288	-0-	606	1	8546	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	784	1	11591	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	674	1	9816	2	Y	27	24	0	3	1	4
							30	9									
09	9150	X	7044	-0-	-2106	-0-	450	1	6580	2	Y	13	13	0	2	1	2
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14040	X	13292	-0-	-748	-0-	760	1	12491	2	Y	37	33	0	9	1	5
							41	9									
05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	861	1	13845	2	Y	30	23	0	3	1	9
							33	9									
06	14040	X	13253	-0-	-787	-0-	874	1	12348	2	Y	28	30	0	3	1	4
							31	9									
07	14508	X	12803	-0-	-1705	-0-	809	1	11969	2	Y	23	20	0	3	1	4
							25	9									
08	14725	X	13837	-0-	-888	-0-	885	1	12921	2	Y	28	26	0	2	1	4
							31	9									
09	14250	X	12781	-0-	-1469	-0-	818	1	11932	2	Y	28	25	0	2	1	5
							31	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5325	-0-	-225	-0-	260 815	1 9	4250	2	Y	741	656	0	83	1	96
05	5735	X	4370	-0-	-1365	-0-	220 624	1 9	3526	2	Y	567	430	0	64	1	169
06	5610	X	4011	-0-	-1599	-0-	221 625	1 9	3165	2	Y	568	593	0	62	1	82
07	4991	X	1345	-0-	-3646	-0-	71 196	1 9	1078	2	Y	178	168	0	64	1	28
08	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	260 776	1 9	3794	2	Y	705	619	0	17	1	97
09	4830	X	4206	-0-	-624	-0-	228 683	1 9	3295	2	Y	621	566	0	44	1	108

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

04	25320	X	19580	-0-	-5740	-0-	1118 133	1 9	18329	2	Y	121	107	0	14	1	16
05	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	1578 79	1 9	25429	2	Y	72	56	0	10	1	22
06	24720	X	20319	-0-	-4401	-0-	1336 67	1 9	18916	2	Y	61	66	0	8	1	9
07	24180	X	19699	-0-	-4481	-0-	1241 78	1 9	18380	2	Y	71	62	0	7	1	11
08	27094	X	19730	-0-	-7364	-0-	1262 78	1 9	18390	2	Y	71	65	0	7	1	10
09	26220	X	19393	-0-	-6827	-0-	1239 79	1 9	18075	2	Y	72	65	0	4	1	13

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	195 497	1 9	3221	2	Y	452	401	0	58	1	59
05	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	146 356	1 9	2368	2	Y	324	247	0	39	1	97
06	5010	X	2813	-0-	-2197	-0-	156 458	1 9	2199	2	Y	416	418	0	35	1	60
07	5177	X	3324	-0-	-1853	-0-	179 527	1 9	2618	2	Y	479	416	0	47	1	76
08	5177	X	2643	-0-	-2534	-0-	140 454	1 9	2049	2	Y	413	385	0	47	1	57
09	3900	X	2942	-0-	-958	-0-	159 482	1 9	2301	2	Y	438	393	0	26	1	76

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

04	16950	X	15969	-0-	-981	-0-	907 209	1 9	14853	2	Y	190	167	0	21	1	25
05	17515	X	9973	-0-	-7542	-0-	580 73	1 9	9320	2	Y	66	55	0	16	1	20
06	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					Y	-0-	13	0	7	1	-0-
07	16864	X	13	-0-	-16851	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-					-0-
09	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	38	33	0			5
							42	9									
05	341	X	204	-0-	-137	-0-	12	1	173	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	211	-0-	-316	-0-	14	1	190	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1860	X	1856	-0-	-4	-0-	89	1	1482	2	Y	259	226	0	10	1	34
							285	9									
05	1922	X	66	-0-	-1856	-0-	66	2			Y	-0-	11	0	23	1	-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	X	392	-0-	-1530	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21840	X	20804	-0-	-1036	-0-	1180	1	19357	2	Y	243	214	0	26	1	32
							267	9									
05	22568	X	12600	-0-	-9968	-0-	731	1	11770	2	Y	90	74	0	21	1	27
							99	9									
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-	17	0	10	1	-0-
07	22103	X	12711	-0-	-9392	-0-	806	1	11897	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	1896	1	27598	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
*09	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	1335	1	19468	2	Y	18	15	0	1	1	3
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	9619	-0-	-7991	-0-	547	1	8970	2	Y	93	84	0	20	1	12
							102	9									
05	18197	X	5713	-0-	-12484	-0-	332	1	5348	2	Y	30	25	0	8	1	9
							33	9									
06	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-	6	0	3	1	-0-
07	17484	X	11862	-0-	-5622	-0-	741	1	10987	2	Y	122	103	0			19
							134	9									
08	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	1366	1	19926	2	Y	152	138	0	12	1	21
							167	9									
*09	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	1154	1	16822	2	Y	151	136	0	10	1	26
							166	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10440	X	9235	-0-	-1205	-0-	526	1	8607	2	Y	93	82	0	10	1	12
							102	9									
05	10788	X	8907	-0-	-1881	-0-	517	1	8316	2	Y	67	51	0	8	1	20
							74	9									
06	10080	X	9093	-0-	-987	-0-	592	1	8418	2	Y	75	77	0	7	1	11
							83	9									
07	9610	X	9386	-0-	-224	-0-	589	1	8712	2	Y	77	68	0	8	1	12
							85	9									
08	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	573	1	8357	2	Y	75	69	0	8	1	10
							83	9									
09	9240	X	8787	-0-	-453	-0-	559	1	8144	2	Y	76	68	0	5	1	13
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9690	X	1495	-0-	-8195	-0-	80	1	1314	2	Y	92	81	0	9	1	12
							101	9									
05	10199	X	1316	-0-	-8883	-0-	73	1	1158	2	Y	77	58	0	8	1	23
							85	9									
06	9870	X	1655	-0-	-8215	-0-	102	1	1462	2	Y	83	86	0	8	1	12
							91	9									
07	6076	X	2902	-0-	-3174	-0-	179	1	2618	2	Y	95	83	0	9	1	15
							105	9									
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	180	1	2643	2	Y	91	84	0	9	1	13
							100	9									
*09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	169	1	2454	2	Y	76	70	0	6	1	13
							84	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

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

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

04	840	X	604	-0-	-236	-0-	31	1	522	2	Y	46	40	0			6
							51	9									
05	868	X	544	-0-	-324	-0-	30	1	484	2	Y	27	21	0	4	1	8
							30	9									
06	840	X	600	-0-	-240	-0-	36	1	524	2	Y	36	36	0	3	1	5
							40	9									
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	-0-
08	620	X	294	-0-	-326	-0-	18	1	269	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
09	600	X	390	-0-	-210	-0-	25	1	341	2	Y	22	19	0			4
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	X	336	-0-	-84	-0-	19	1	299	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
05	434	X	33	-0-	-401	-0-	33	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	X	4	-0-	-337	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8790	X	8118	-0-	-672	-0-	460	1	7504	2	Y	140	125	0	17	1	18
							154	9									
05	9083	X	8235	-0-	-848	-0-	474	1	7634	2	Y	115	87	0	12	1	34
							127	9									
06	8670	X	7564	-0-	-1106	-0-	490	1	6944	2	Y	118	122	0	13	1	17
							130	9									
07	8959	X	7807	-0-	-1152	-0-	485	1	7198	2	Y	113	99	0	13	1	18
							124	9									
08	8711	X	7747	-0-	-964	-0-	490	1	7135	2	Y	111	103	0	11	1	15
							122	9									
09	8130	X	7370	-0-	-760	-0-	464	1	6786	2	Y	109	98	0	7	1	19
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19440	X	19389	-0-	-51	-0-	1105	1	18131	2	Y	139	121	0			18
							153	9									
05	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	1259	1	20239	2	Y	108	82	0	12	1	32
							119	9									
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	1335	1	18913	2	Y	105	110	0	12	1	15
							116	9									
07	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	1304	1	19317	2	Y	101	88	0	12	1	16
							111	9									
08	21607	X	20140	-0-	-1467	-0-	1289	1	18745	2	Y	96	89	0	10	1	13
							106	9									
09	20910	X	19131	-0-	-1779	-0-	1220	1	17805	2	Y	96	86	0	6	1	17
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	1001	1	16402	2	Y	160	141	0	17	1	21
							176	9									
05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	1058	1	17022	2	Y	98	76	0	14	1	29
							108	9									
06	17640	X	16578	-0-	-1062	-0-	1084	1	15388	2	Y	96	100	0	11	1	14
							106	9									
07	19065	X	16901	-0-	-2164	-0-	1063	1	15733	2	Y	95	83	0	11	1	15
							105	9									
08	19065	X	16499	-0-	-2566	-0-	1053	1	15343	2	Y	94	87	0	9	1	13
							103	9									
09	17610	X	15657	-0-	-1953	-0-	999	1	14548	2	Y	100	90	0	6	1	17
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21930	X	20498	-0-	-1432	-0-	1175	1	19254	2	Y	63	56	0	7	1	8
							69	9									
05	22661	X	20801	-0-	-1860	-0-	1214	1	19531	2	Y	51	38	0	6	1	15
							56	9									
06	21930	X	20754	-0-	-1176	-0-	1367	1	19358	2	Y	26	32	0	5	1	4
							29	9									
07	21793	X	20909	-0-	-884	-0-	1321	1	19563	2	Y	23	20	0	3	1	4
							25	9									
08	21545	X	20365	-0-	-1180	-0-	1307	1	19034	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									
09	20760	X	19075	-0-	-1685	-0-	1222	1	17819	2	Y	31	27	0	2	1	5
							34	9									

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

04	19620	X	19187	-0-	-433	-0-	1095	1	17921	2	Y	155	137	0	16	1	20
							171	9									
05	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1225	1	19669	2	Y	91	71	0	13	1	27
							100	9									
06	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	1292	1	18328	2	Y	84	89	0	10	1	12
							92	9									
07	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	1274	1	18890	2	Y	80	70	0	9	1	13
							88	9									
08	20987	X	20125	-0-	-862	-0-	1289	1	18753	2	Y	75	70	0	8	1	10
							83	9									
09	20310	X	19469	-0-	-841	-0-	1243	1	18142	2	Y	76	68	0	5	1	13
							84	9									

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

04	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	1008	1	16536	2	Y	25	24	0	13	1	3
							28	9									
05	16771	X	16700	-0-	-71	-0-	968	1	15611	2	Y	110	78	0	2	1	33
							121	9									
06	16230	X	15319	-0-	-911	-0-	1003	1	14186	2	Y	118	122	0	12	1	17
							130	9									
07	18166	X	8603	-0-	-9563	-0-	540	1	7998	2	Y	59	54	0	13	1	9
							65	9									
08	18166	X	13481	-0-	-4685	-0-	859	1	12538	2	Y	76	69	0	6	1	10
							84	9									
*09	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	1142	1	16621	2	Y	133	115	0	5	1	23
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

04	4980	X	4423	-0-	-557	-0-	252	1	4149	2	Y	20	17	0	2	1	3
							22	9									
05	5146	X	4412	-0-	-734	-0-	258	1	4146	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	339	1	4817	2	Y	21	19	0	1	1	3
							23	9									
07	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	311	1	4584	2	Y	15	14	0	2	1	2
							17	9									
08	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	304	1	4435	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									
09	5190	X	4478	-0-	-712	-0-	287	1	4177	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	1376	1	22606	2	Y	117	104	0	10	1	15
						129	9									
05	23405 X	23077	-0-	-328	-0-	1345	1	21631	2	Y	92	70	0	10	1	27
						101	9									
06	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	1507	1	21365	2	Y	63	71	0	10	1	9
						69	9									
07	24924 X	22753	-0-	-2171	-0-	1434	1	21257	2	Y	56	49	0	7	1	9
						62	9									
08	24924 X	22138	-0-	-2786	-0-	1421	1	20658	2	Y	54	50	0	6	1	7
						59	9									
09	24120 X	21068	-0-	-3052	-0-	1347	1	19660	2	Y	55	49	0	3	1	10
						61	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

04	18660 X	17298	-0-	-1362	-0-	989	1	16198	2	Y	101	89	0	12	1	13
						111	9									
05	19282 X	17211	-0-	-2071	-0-	1004	1	16121	2	Y	78	59	0	9	1	23
						86	9									
06	18420 X	16891	-0-	-1529	-0-	1110	1	15703	2	Y	71	76	0	8	1	10
						78	9									
07	19034 X	17916	-0-	-1118	-0-	1129	1	16715	2	Y	65	57	0	8	1	10
						72	9									
08	19034 X	17126	-0-	-1908	-0-	1099	1	15970	2	Y	52	49	0	6	1	7
						57	9									
09	17310 X	16140	-0-	-1170	-0-	1032	1	15051	2	Y	52	47	0	3	1	9
						57	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

04	26880 X	24025	-0-	-2855	-0-	1377	1	22622	2	Y	24	21	0	4	1	3
						26	9									
05	27776 X	24546	-0-	-3230	-0-	1433	1	23088	2	Y	23	17	0	2	1	7
						25	9									
06	25440 X	21536	-0-	-3904	-0-	1418	1	20089	2	Y	26	26	0	3	1	4
						29	9									
07	25606 X	23903	-0-	-1703	-0-	1509	1	22354	2	Y	36	31	0	3	1	6
						40	9									
08	25172 X	23414	-0-	-1758	-0-	1502	1	21873	2	Y	35	33	0	3	1	5
						39	9									
09	24030 X	22486	-0-	-1544	-0-	1439	1	21007	2	Y	36	33	0	2	1	6
						40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

04	15540 X	12539	-0-	-3001	-0-	718	1	11771	2	Y	45	40	0	5	1	6
						50	9									
05	16058 X	13472	-0-	-2586	-0-	784	1	12622	2	Y	60	44	0	4	1	18
						66	9									
06	15390 X	14134	-0-	-1256	-0-	927	1	13146	2	Y	55	58	0	7	1	8
						61	9									
07	14911 X	14239	-0-	-672	-0-	899	1	13307	2	Y	30	27	0	6	1	5
						33	9									
08	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	931	1	13563	2	Y	19	18	0	3	1	3
						21	9									
09	14130 X	14099	-0-	-31	-0-	905	1	13182	2	Y	11	11	0	1	1	2
						12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16470	X	15446	-0-	-1024	-0-	887	1	14559	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
05	17019	X	15497	-0-	-1522	-0-	905	1	14570	2	Y	20	14	0			6
							22	9									
06	16470	X	15128	-0-	-1342	-0-	993	1	14106	2	Y	26	26	0	2	1	4
							29	9									
07	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	1078	1	15931	2	Y	11	10	0	3	1	2
							12	9									
08	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	1047	1	15259	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
09	15450	X	15250	-0-	-200	-0-	977	1	14255	2	Y	16	13	0	1	1	3
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

04	21900	X	20580	-0-	-1320	-0-	1181	1	19388	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
05	22630	X	21059	-0-	-1571	-0-	1231	1	19820	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
06	21510	X	18736	-0-	-2774	-0-	1236	1	17494	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
07	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	1395	1	20653	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
08	21421	X	21358	-0-	-63	-0-	1371	1	19985	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	20580	X	19989	-0-	-591	-0-	1284	1	18705	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

04	11340	X	10497	-0-	-843	-0-	603	1	9894	2	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10702	-0-	-1016	-0-	628	1	10074	2	Y	-0-					-0-
06	11250	X	10181	-0-	-1069	-0-	670	1	9511	2	Y	-0-					-0-
07	11284	X	10833	-0-	-451	-0-	685	1	10148	2	Y	-0-					-0-
08	11005	X	10827	-0-	-178	-0-	695	1	10132	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	2196	-0-	-8304	-0-	139	1	2057	2	Y	-0-					-0-

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

04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	353	1	5826	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
05	6417	X	6316	-0-	-101	-0-	370	1	5943	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	6210	X	5788	-0-	-422	-0-	382	1	5404	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	6417	X	6263	-0-	-154	-0-	396	1	5867	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	6134	-0-	-252	-0-	393	1	5730	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	6180	X	5952	-0-	-228	-0-	380	1	5570	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									

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

04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17190	X	14785	-0-	-2405	-0-	844	1	13856	2	Y	77	68	0	2	1	10
							85	9									
05	17763	X	17072	-0-	-691	-0-	991	1	15970	2	Y	101	74	0	7	1	30
							111	9									
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	915	1	12965	2	Y	61	71	0	11	1	9
							67	9									
07	15283	X	4687	-0-	-10596	-0-	294	1	4353	2	Y	36	32	0	7	1	6
							40	9									
08	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-	2	0	4	1	-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

04	23880	X	23870	-0-	-10	-0-	1369	1	22418	2	Y	75	67	0	14	1	10
							83	9									
05	24676	X	23801	-0-	-875	-0-	1389	1	22361	2	Y	46	36	0	6	1	14
							51	9									
06	23280	X	22249	-0-	-1031	-0-	1465	1	20729	2	Y	50	52	0	5	1	7
							55	9									
07	24676	X	22526	-0-	-2150	-0-	1423	1	21047	2	Y	51	44	0	6	1	8
							56	9									
08	24676	X	21365	-0-	-3311	-0-	1367	1	19945	2	Y	48	44	0	5	1	7
							53	9									
09	23880	X	21341	-0-	-2539	-0-	1367	1	19922	2	Y	47	43	0	3	1	8
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

04	25260	X	24894	-0-	-366	-0-	1425	1	23349	2	Y	109	98	0	17	1	14
							120	9									
05	26102	X	25263	-0-	-839	-0-	1473	1	23707	2	Y	75	57	0	10	1	22
							83	9									
06	24990	X	23690	-0-	-1300	-0-	1557	1	22046	2	Y	79	82	0	8	1	11
							87	9									
07	25730	X	23763	-0-	-1967	-0-	1497	1	22177	2	Y	81	70	0	9	1	13
							89	9									
08	25730	X	23212	-0-	-2518	-0-	1482	1	21643	2	Y	79	73	0	8	1	11
							87	9									
09	24900	X	21362	-0-	-3538	-0-	1364	1	19919	2	Y	72	65	0	5	1	13
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6510	X	3370	-0-	-3140	-0-	191	1	3125	2	Y	49	44	0	4	1	6
							54	9									
05	6727	X	5343	-0-	-1384	-0-	312	1	4986	2	Y	41	31	0	4	1	12
							45	9									
06	5160	X	4758	-0-	-402	-0-	310	1	4394	2	Y	49	50	0	4	1	7
							54	9									
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	346	1	5125	2	Y	45	39	0	6	1	7
							50	9									
08	5332	X	3077	-0-	-2255	-0-	194	1	2854	2	Y	26	25	0	4	1	4
							29	9									
09	5160	X	45	-0-	-5115	-0-	45	2			Y	-0-	2	0	2	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

04	16650	X	15858	-0-	-792	-0-	904	1	14821	2	Y	121	108	0	17	1	16
							133	9									
05	17205	X	16090	-0-	-1115	-0-	936	1	15048	2	Y	96	73	0	10	1	29
							106	9									
06	16260	X	15676	-0-	-584	-0-	1027	1	14551	2	Y	89	94	0	11	1	13
							98	9									
07	16492	X	8424	-0-	-8068	-0-	532	1	7869	2	Y	21	21	0	10	1	3
							23	9									
08	16399	X	5944	-0-	-10455	-0-	378	1	5527	2	Y	35	31	0	2	1	5
							39	9									
*09	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	1380	1	20143	2	Y	96	82	0	2	1	17
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

04	12030	X	10451	-0-	-1579	-0-	597	1	9801	2	Y	48	43	0	6	1	6
							53	9									
05	12431	X	10469	-0-	-1962	-0-	610	1	9820	2	Y	35	27	0	4	1	10
							39	9									
06	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	738	1	10442	2	Y	30	32	0	4	1	4
							33	9									
07	11191	X	11159	-0-	-32	-0-	703	1	10430	2	Y	24	21	0	3	1	4
							26	9									
08	11036	X	10783	-0-	-253	-0-	691	1	10069	2	Y	21	20	0	2	1	3
							23	9									
09	11220	X	10271	-0-	-949	-0-	659	1	9599	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

04	14820	X	14807	-0-	-13	-0-	849	1	13916	2	Y	38	35	0	12	1	5
							42	9									
05	15314	X	14614	-0-	-700	-0-	853	1	13754	2	Y	6	6	0	3	1	2
							7	9									
06	14730	X	14514	-0-	-216	-0-	954	1	13505	2	Y	50	44	0	1	1	7
							55	9									
07	15314	X	14651	-0-	-663	-0-	920	1	13664	2	Y	61	52	0	6	1	10
							67	9									
08	15314	X	14071	-0-	-1243	-0-	899	1	13094	2	Y	71	65	0	6	1	10
							78	9									
09	14820	X	13557	-0-	-1263	-0-	864	1	12621	2	Y	65	60	0	4	1	11
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	1165	1	19119	2	Y	86	76	0	7	1	11
						95	9									
05	22103 X	20555	-0-	-1548	-0-	1194	1	19240	2	Y	110	81	0	7	1	33
						121	9									
06	21450 X	21137	-0-	-313	-0-	1387	1	19666	2	Y	76	86	0	12	1	11
						84	9									
07	22599 X	21010	-0-	-1589	-0-	1325	1	19608	2	Y	70	61	0	9	1	11
						77	9									
08	22599 X	20634	-0-	-1965	-0-	1322	1	19244	2	Y	62	57	0	7	1	9
						68	9									
09	21150 X	19358	-0-	-1792	-0-	1238	1	18069	2	Y	46	43	0	4	1	8
						51	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	1267	1	20750	2	Y	15	13	0	2	1	2
						17	9									
05	21948 X	21651	-0-	-297	-0-	1265	1	20375	2	Y	10	8	0	1	1	3
						11	9									
06	24359 X	24359	-0-	-0-	-0-	1604	1	22746	2	Y	8	9	0	1	1	1
						9	9									
07	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	1509	1	22349	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
						2	9									
08	22754 X	22664	-0-	-90	-0-	1454	1	21208	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	24360 X	20784	-0-	-3576	-0-	1334	1	19448	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23790 X	22056	-0-	-1734	-0-	1268	1	20776	2	Y	11	10	0	1	1	1
						12	9									
05	24583 X	22564	-0-	-2019	-0-	1321	1	21234	2	Y	8	6	0	1	1	2
						9	9									
06	23340 X	21649	-0-	-1691	-0-	1427	1	20215	2	Y	6	6	0	1	1	1
						7	9									
07	23498 X	21461	-0-	-2037	-0-	1357	1	20094	2	Y	9	8	0	1	1	1
						10	9									
08	23033 X	21273	-0-	-1760	-0-	1365	1	19905	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
09	22050 X	20484	-0-	-1566	-0-	1315	1	19163	2	Y	5	4	0			1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23580 X	21964	-0-	-1616	-0-	1261	1	20689	2	Y	13	12	0	1	1	2
						14	9									
05	24366 X	22389	-0-	-1977	-0-	1309	1	21072	2	Y	7	6	0	1	1	2
						8	9									
06	23220 X	21039	-0-	-2181	-0-	1387	1	19649	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
						3	9									
07	23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	1499	1	22217	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	22971 X	22675	-0-	-296	-0-	1455	1	21217	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	21960 X	21455	-0-	-505	-0-	1377	1	20074	2	Y	4	3	0			1
						4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16560	X	16180	-0-	-380	-0-	924	1	15127	2	Y	117	104	0	15	1	15
							129	9									
05	17112	X	16286	-0-	-826	-0-	947	1	15244	2	Y	86	65	0	10	1	26
							95	9									
06	16350	X	14094	-0-	-2256	-0-	925	1	13086	2	Y	75	81	0	9	1	11
							83	9									
07	16771	X	16654	-0-	-117	-0-	1046	1	15494	2	Y	104	90	0	8	1	17
							114	9									
08	16771	X	14734	-0-	-2037	-0-	943	1	13719	2	Y	65	63	0	10	1	9
							72	9									
09	16170	X	16052	-0-	-118	-0-	1025	1	14950	2	Y	70	63	0	4	1	12
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	904	1	14770	2	Y	201	176	0	9	1	26
							221	9									
05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	868	1	13985	2	Y	144	110	0	17	1	43
							158	9									
06	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	913	1	12957	2	Y	117	127	0	16	1	17
							129	9									
07	16430	X	11451	-0-	-4979	-0-	714	1	10582	2	Y	141	123	0	13	1	22
							155	9									
08	16430	X	10027	-0-	-6403	-0-	639	1	9286	2	Y	93	88	0	14	1	13
							102	9									
09	15900	X	14236	-0-	-1664	-0-	909	1	13237	2	Y	82	75	0	6	1	14
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	904	1	14773	2	Y	154	137	0	17	1	20
							169	9									
05	16151	X	16026	-0-	-125	-0-	930	1	14963	2	Y	121	92	0	13	1	36
							133	9									
06	15630	X	14966	-0-	-664	-0-	978	1	13852	2	Y	124	129	0	13	1	18
							136	9									
07	16368	X	15242	-0-	-1126	-0-	957	1	14155	2	Y	118	103	0	14	1	19
							130	9									
08	16368	X	14597	-0-	-1771	-0-	931	1	13534	2	Y	120	110	0	12	1	17
							132	9									
09	15840	X	13906	-0-	-1934	-0-	884	1	12882	2	Y	127	114	0	8	1	22
							140	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	2	Y	228	201	0	26	1	30
							251	9									
05	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	136	1	2163	2	Y	165	126	0	20	1	49
							182	9									
06	2940	X	2429	-0-	-511	-0-	146	1	2082	2	Y	183	188	0	18	1	26
							201	9									
07	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	151	1	2260	2	Y	197	171	0	21	1	31
							217	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	202	1	2941	2	Y	239	218	0	19	1	33
							263	9									
09	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	149	1	2169	2	Y	148	140	0	15	1	26
							163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

04	6750 X	6409	-0-	-341	-0-	361	1	5923	2	Y	114	101	0	12	1	15
						125	9									
05	6975 X	6242	-0-	-733	-0-	361	1	5784	2	Y	88	67	0	10	1	26
						97	9									
06	6750 X	4908	-0-	-1842	-0-	318	1	4503	2	Y	79	84	0	10	1	11
						87	9									
07	6944 X	3217	-0-	-3727	-0-	201	1	2953	2	Y	57	50	0	9	1	9
						63	9									
08	6820 X	11	-0-	-6809	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	0	6	1	-0-
09	6420 X	33	-0-	-6387	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

04	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	119	1	1930	2	Y	233	207	0	27	1	30
						256	9									
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	254	188	0	20	1	76
						279	9									
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	189	1	2699	2	Y	320	322	0	28	1	46
						352	9									
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	186	1	2767	2	Y	333	290	0	36	1	53
						366	9									
08	3379 X	1838	-0-	-1541	-0-	105	1	1518	2	Y	195	188	0	33	1	27
						215	9									
09	3270 X	1406	-0-	-1864	-0-	82	1	1196	2	Y	116	111	0	12	1	20
						128	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

04	15000 X	13973	-0-	-1027	-0-	796	1	13061	2	Y	105	93	0	14	1	14
						116	9									
05	15624 X	13837	-0-	-1787	-0-	804	1	12943	2	Y	82	62	0	9	1	25
						90	9									
06	15120 X	10298	-0-	-4822	-0-	671	1	9544	2	Y	75	80	0	9	1	11
						83	9									
07	15624 X	13999	-0-	-1625	-0-	881	1	13022	2	Y	87	76	0	8	1	14
						96	9									
08	15035 X	13942	-0-	-1093	-0-	888	1	12947	2	Y	97	89	0	9	1	13
						107	9									
09	13980 X	13131	-0-	-849	-0-	835	1	12164	2	Y	120	106	0	6	1	21
						132	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18120 X	18061	-0-	-59	-0-	1033	1	16909	2	Y	108	96	0	13	1	14
						119	9									
05	19003 X	18098	-0-	-905	-0-	1055	1	16959	2	Y	76	58	0	9	1	23
						84	9									
06	18510 X	16781	-0-	-1729	-0-	1102	1	15590	2	Y	81	84	0	8	1	12
						89	9									
07	19127 X	17515	-0-	-1612	-0-	1103	1	16337	2	Y	68	60	0	9	1	11
						75	9									
08	19127 X	17118	-0-	-2009	-0-	1096	1	15948	2	Y	67	62	0	7	1	9
						74	9									
09	18060 X	14696	-0-	-3364	-0-	940	1	13703	2	Y	48	45	0	4	1	8
						53	9									

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

04	25050 X	22711	-0-	-2339	-0-	1301	1	21345	2	Y	59	52	0	13	1	8
						65	9									
05	25885 X	22769	-0-	-3116	-0-	1328	1	21378	2	Y	57	43	0	5	1	17
						63	9									
06	24240 X	22014	-0-	-2226	-0-	1447	1	20513	2	Y	49	53	0	6	1	7
						54	9									
07	25048 X	22241	-0-	-2807	-0-	1400	1	20757	2	Y	76	65	0	6	1	12
						84	9									
08	24118 X	21235	-0-	-2883	-0-	1357	1	19776	2	Y	93	84	0	8	1	13
						102	9									
09	22710 X	20015	-0-	-2695	-0-	1278	1	18630	2	Y	97	87	0	6	1	17
						107	9									

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

04	17610 X	16336	-0-	-1274	-0-	930	1	15227	2	Y	163	144	0	15	1	21
						179	9									
05	18631 X	16299	-0-	-2332	-0-	946	1	15223	2	Y	118	90	0	14	1	35
						130	9									
06	18030 X	15370	-0-	-2660	-0-	1004	1	14225	2	Y	128	132	0	13	1	18
						141	9									
07	18631 X	15874	-0-	-2757	-0-	995	1	14739	2	Y	127	111	0	14	1	20
						140	9									
08	17081 X	15238	-0-	-1843	-0-	969	1	14133	2	Y	124	115	0	12	1	17
						136	9									
09	16350 X	14503	-0-	-1847	-0-	924	1	13438	2	Y	128	115	0	8	1	22
						141	9									

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3600	X	2809	-0-	-791	-0-	138 415	1 9	2256	2	Y	377	339	0	79	1	49
05	5518	X	664	-0-	-4854	-0-	35 88	1 9	541	2	Y	80	73	0	32	1	24
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	15	0	9	1	-0-
07	5673	X	548	-0-	-5125	-0-	31 47	1 9	470	2	Y	43	36	0			7
08	5673	X	4694	-0-	-979	-0-	274 477	1 9	3943	2	Y	434	377	0	4	1	60
*09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	308 645	1 9	4504	2	Y	586	517	0	27	1	102

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	192 872	1 9	3170	2	Y	793	690	0			103
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	282 745	1 9	4568	2	Y	677	510	0	68	1	202
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	352 867	1 9	4998	2	Y	788	802	0	74	1	114
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	245 634	1 9	3607	2	Y	576	510	0	88	1	92
08	5580	X	2155	-0-	-3425	-0-	120 295	1 9	1740	2	Y	268	267	0	56	1	37
09	6210	X	10	-0-	-6200	-0-	10	2			Y	-0-	20	0	17	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11580	X	11145	-0-	-435	-0-	633 105	1 9	10407	2	Y	95	84	0	10	1	12
05	12958	X	11090	-0-	-1868	-0-	643 78	1 9	10369	2	Y	71	54	0	8	1	21
06	12540	X	10915	-0-	-1625	-0-	716 68	1 9	10131	2	Y	62	66	0	8	1	9
07	12958	X	11281	-0-	-1677	-0-	707 112	1 9	10462	2	Y	102	88	0	7	1	16
08	12059	X	11190	-0-	-869	-0-	711 107	1 9	10372	2	Y	97	90	0	10	1	13
09	11160	X	10686	-0-	-474	-0-	678 114	1 9	9894	2	Y	104	93	0	6	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	704	1	11549	2	Y	102	91	0	13	1	13
							112	9									
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	672	1	10786	2	Y	75	57	0	9	1	22
							83	9									
06	11970	X	9455	-0-	-2515	-0-	617	1	8739	2	Y	90	91	0	8	1	13
							99	9									
07	12772	X	10746	-0-	-2026	-0-	672	1	9956	2	Y	107	93	0	10	1	17
							118	9									
08	12772	X	10702	-0-	-2070	-0-	683	1	9909	2	Y	100	93	0	10	1	14
							110	9									
09	12360	X	8310	-0-	-4050	-0-	527	1	7684	2	Y	90	82	0	6	1	16
							99	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	49	43	0			6
							54	9									
05	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	0	4	1	-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	31	-0-	-217	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

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

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	177	157	0	20	1	23
							195	9									
05	1023	X	999	-0-	-24	-0-	47	1	781	2	Y	155	117	0	15	1	46
							171	9									
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1128	2	Y	251	244	0	17	1	36
							276	9									
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	109	1	1589	2	Y	349	302	0	28	1	55
							384	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	120	1	1731	2	Y	422	385	0	34	1	58
							464	9									
09	1470	X	1081	-0-	-389	-0-	53	1	797	2	Y	210	205	0	26	1	37
							231	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

04	20250	X	19762	-0-	-488	-0-	1127	1	18466	2	Y	154	136	0	16	1	20
							169	9									
05	20925	X	20394	-0-	-531	-0-	1189	1	19102	2	Y	94	73	0	13	1	28
							103	9									
06	20010	X	19937	-0-	-73	-0-	1308	1	18529	2	Y	91	96	0	10	1	13
							100	9									
07	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1357	1	20091	2	Y	79	69	0	10	1	13
							87	9									
08	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	1361	1	19817	2	Y	76	70	0	8	1	11
							84	9									
*09	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	1278	1	18628	2	Y	78	70	0	5	1	14
							86	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	793	1	13000	2	Y	86	76	0	9	1	11
							95	9									
05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	714	1	11500	2	Y	56	43	0	7	1	17
							62	9									
06	11220	X	11202	-0-	-18	-0-	738	1	10433	2	Y	28	35	0	6	1	4
							31	9									
07	14353	X	11026	-0-	-3327	-0-	695	1	10274	2	Y	52	45	0	3	1	8
							57	9									
08	14353	X	11433	-0-	-2920	-0-	732	1	10677	2	Y	22	22	0	5	1	3
							24	9									
09	13890	X	10349	-0-	-3541	-0-	662	1	9675	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

04	3960	X	2853	-0-	-1107	-0-	132	1	2158	2	Y	512	454	0	59	1	67
							563	9									
05	4092	X	584	-0-	-3508	-0-	29	1	442	2	Y	103	95	0	44	1	31
							113	9									
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	206	1	2934	2	Y	725	640	0	11	1	105
							798	9									
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	273	1	4027	2	Y	842	732	0	81	1	134
							926	9									
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	259	1	3762	2	Y	833	770	0	82	1	115
							916	9									
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	249	1	3609	2	Y	753	685	0	52	1	131
							828	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	110	1	1789	2	Y	430	378	0	25	1	56
							473	9									
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	2	Y	647	473	0	37	1	193
							712	9									
06	1950	X	1629	-0-	-321	-0-	88	1	1242	2	Y	272	355	0	71	1	39
							299	9									
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	9	0	30	1	-0-
08	4588	X	239	-0-	-4349	-0-	13	1	180	2	Y	42	36	0			6
							46	9									
09	4440	X	218	-0-	-4222	-0-	13	1	175	2	Y	27	25	0	3	1	5
							30	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	66	2	17	9	Y	15	16	0	20	1	2
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

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

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	859	1	1567	2	Y	212	215	0			77
							233	9									
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1507	1	1056	2	Y	148	132	0			93
							163	9									
06	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	1299	1	960	2	Y	151	174	0			70
							166	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3071	1	161	9	Y	146	145	0			71
08	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	1922	1	387	2	Y	191	169	0			93
							210	9									
09	2670	X	2560	-0-	-110	-0-	1389	1	914	2	Y	234	221	0			106
							257	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1724	1	3146	2	Y	637	602	0			231
							701	9									
05	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	3003	1	2110	2	Y	425	390	0			266
							468	9									
06	5550	X	5473	-0-	-77	-0-	2833	1	2093	2	Y	497	534	0			229
							547	9									
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	6727	1	505	9	Y	459	466	0			222
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	4477	1	900	2	Y	717	590	0			349
							789	9									
*09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	2951	1	1944	2	Y	501	623	0			227
							551	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

04	5910	X	5025	-0-	-885	-0-	1641	1	2995	2	Y	354	312	0			128
							389	9									
05	6107	X	5086	-0-	-1021	-0-	2847	1	1999	2	Y	218	210	0			136
							240	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	2984	1	2206	2	Y	333	316	0			153
							366	9									
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6617	1	315	9	Y	286	301	0			138
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	4331	1	872	2	Y	534	412	0			260
							587	9									
09	5550	X	5228	-0-	-322	-0-	2921	1	1923	2	Y	349	451	0			158
							384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	2613	1	4774	2	Y	974	959	0			353
							1071	9									
05	8928	X	7174	-0-	-1754	-0-	3906	1	2743	2	Y	477	532	0			298
							525	9									
06	8670	X	7688	-0-	-982	-0-	3914	1	2894	2	Y	800	730	0			368
							880	9									
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	9404	1	846	9	Y	769	766	0			371
08	8959	X	8318	-0-	-641	-0-	6081	1	1223	2	Y	922	844	0			449
							1014	9									
09	8460	X	7587	-0-	-873	-0-	3999	1	2634	2	Y	867	923	0			393
							954	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	1406	1	2566	2	Y	470	447	0			170
							517	9									
05	4681	X	4354	-0-	-327	-0-	2387	1	1675	2	Y	265	269	0			166
							292	9									
06	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	2236	1	1653	2	Y	354	357	0			163
							389	9									
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5009	1	363	9	Y	330	334	0			159
08	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	3226	1	648	2	Y	399	364	0			194
							439	9									
09	4440	X	3634	-0-	-806	-0-	1961	1	1292	2	Y	346	383	0			157
							381	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1280	-0-	1280	1280	1131	1	149	9	Y	135	70	0			65
08	T. A.		9	-0-	9	1289	6	1	1	2	Y	2	66	0			1
							2	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	174	1	122	2	Y	16	6	0			10
							18	9									
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	46	1	35	2	Y	-0-	10	0			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		31	-0-	31	211	11	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

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-
09	14B2 EXT	-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

04	4410 X	1485	-0-	-2925	-0-	77	1	1300	2	Y	98	97	0	84	1	13
						108	9									
05	7998 X	6680	-0-	-1318	-0-	357	1	5749	2	Y	522	371	0	8	1	156
						574	9									
06	7740 X	7548	-0-	-192	-0-	448	1	6316	2	Y	713	709	0	57	1	103
						784	9									
07	7998 X	7410	-0-	-588	-0-	444	1	6590	2	Y	342	311	0	80	1	54
						376	9									
08	7750 X	6469	-0-	-1281	-0-	388	1	5645	2	Y	396	362	0	33	1	55
						436	9									
09	7560 X	4234	-0-	-3326	-0-	253	1	3671	2	Y	282	263	0	25	1	49
						310	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

04	9090 X	8962	-0-	-128	-0-	515	1	8447	2	Y	-0-	1	0	7	1	-0-
05	9393 X	8807	-0-	-586	-0-	514	1	8292	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	611	1	8656	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	601	1	8893	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									
08	9393 X	7956	-0-	-1437	-0-	508	1	7439	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									
09	9270 X	8107	-0-	-1163	-0-	520	1	7576	2	Y	10	8	0	1	1	2
						11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

04	60090 X	56818	-0-	-3272	-0-	3258	1	53411	2	Y	135	119	0	13	1	18
						149	9									
05	62093 X	59900	-0-	-2193	-0-	3498	1	56314	2	Y	80	62	0	12	1	24
						88	9									
06	59520 X	58892	-0-	-628	-0-	3878	1	54938	2	Y	69	74	0	9	1	10
						76	9									
07	61039 X	60310	-0-	-729	-0-	3812	1	56420	2	Y	71	62	0	8	1	11
						78	9									
08	59954 X	58588	-0-	-1366	-0-	3760	1	54759	2	Y	63	58	0	7	1	9
						69	9									
09	58890 X	55824	-0-	-3066	-0-	3578	1	52183	2	Y	57	52	0	4	1	10
						63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27810	X	20734	-0-	-7076	-0-	1181	1	19401	2	Y	138	122	0	16	1	18
							152	9									
05	28737	X	16706	-0-	-12031	-0-	972	1	15667	2	Y	61	49	0	12	1	18
							67	9									
06	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	11	0	7	1	-0-
07	26908	X	6429	-0-	-20479	-0-	401	1	5958	2	Y	64	54	0			10
							70	9									
08	37384	X	37384	-0-	-0-	-0-	2390	1	34796	2	Y	180	159	0	6	1	25
							198	9									
*09	32007	X	32007	-0-	-0-	-0-	2044	1	29801	2	Y	147	135	0	11	1	26
							162	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15750	X	9480	-0-	-6270	-0-	542	1	8915	2	Y	21	19	0	8	1	3
							23	9									
05	16275	X	13544	-0-	-2731	-0-	794	1	12742	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									
06	15240	X	14771	-0-	-469	-0-	973	1	13798	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	15655	X	15119	-0-	-536	-0-	957	1	14162	2	Y	-0-					-0-
08	15066	X	13869	-0-	-1197	-0-	889	1	12974	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	14760	X	13428	-0-	-1332	-0-	862	1	12566	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9030	X	6514	-0-	-2516	-0-	371	1	6095	2	Y	44	38	0	5	1	6
							48	9									
05	9331	X	7686	-0-	-1645	-0-	450	1	7210	2	Y	24	19	0	4	1	7
							26	9									
06	8850	X	8266	-0-	-584	-0-	542	1	7679	2	Y	41	39	0	3	1	6
							45	9									
07	8339	X	6656	-0-	-1683	-0-	421	1	6204	2	Y	28	25	0	5	1	4
							31	9									
08	7688	X	7499	-0-	-189	-0-	480	1	7004	2	Y	14	13	0	3	1	2
							15	9									
09	8280	X	4529	-0-	-3751	-0-	288	1	4222	2	Y	17	15	0	1	1	3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17250	X	16399	-0-	-851	-0-	930	1	15214	2	Y	232	204	0	20	1	30
							255	9									
05	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	1075	1	17314	2	Y	142	110	0	20	1	42
							156	9									
06	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	1314	1	18626	2	Y	158	161	0	16	1	23
							174	9									
07	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	1327	1	19638	2	Y	157	138	0	17	1	25
							173	9									
08	18538	X	18341	-0-	-197	-0-	1169	1	17028	2	Y	131	123	0	15	1	18
							144	9									
09	18510	X	16931	-0-	-1579	-0-	1077	1	15710	2	Y	131	118	0	8	1	23
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33300	X	21662	-0-	-11638	-0-	1242	1	20364	2	Y	51	45	0	8	1	7
							56	9									
05	34410	X	15814	-0-	-18596	-0-	922	1	14866	2	Y	24	20	0	4	1	7
							26	9									
06	33300	X	-0-	-0-	-33300	-0-					Y	-0-	4	0	3	1	-0-
07	30194	X	6043	-0-	-24151	-0-	382	1	5650	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
08	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	2500	1	36428	2	Y	36	32	0	1	1	5
							40	9									
*09	30473	X	30473	-0-	-0-	-0-	1954	1	28475	2	Y	40	36	0	2	1	7
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23430	X	19980	-0-	-3450	-0-	1127	1	18461	2	Y	356	315	0	38	1	46
							392	9									
05	24211	X	12075	-0-	-12136	-0-	696	1	11229	2	Y	136	111	0	30	1	41
							150	9									
06	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					Y	-0-	26	0	15	1	-0-
07	21793	X	10590	-0-	-11203	-0-	662	1	9805	2	Y	112	94	0			18
							123	9									
08	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	1784	1	26003	2	Y	239	213	0	11	1	33
							263	9									
*09	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	1436	1	20945	2	Y	189	174	0	15	1	33
							208	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4140	X	4006	-0-	-134	-0-	1294	1	2360	2	Y	320	311	0			116
							352	9									
05	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	2157	1	1514	2	Y	240	206	0			150
							264	9									
06	4140	X	3700	-0-	-440	-0-	1968	1	1455	2	Y	252	286	0			116
							277	9									
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4504	1	244	9	Y	222	231	0			107
08	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	2865	1	576	2	Y	279	250	0			136
							307	9									
09	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	2026	1	1335	2	Y	278	288	0			126
							306	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29820	X	26920	-0-	-2900	-0-	1538	1	25257	2	Y	114	101	0	12	1	15
							125	9									
05	30814	X	28273	-0-	-2541	-0-	1649	1	26549	2	Y	68	53	0	10	1	20
							75	9									
06	28800	X	26219	-0-	-2581	-0-	1725	1	24421	2	Y	66	69	0	7	1	10
							73	9									
07	28613	X	26435	-0-	-2178	-0-	1668	1	24694	2	Y	66	58	0	7	1	11
							73	9									
08	28613	X	25544	-0-	-3069	-0-	1636	1	23838	2	Y	64	59	0	7	1	9
							70	9									
09	27360	X	24552	-0-	-2808	-0-	1573	1	22923	2	Y	51	47	0	4	1	9
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25470	X	23832	-0-	-1638	-0-	1366	1	22390	2	Y	69	61	0	9	1	9
							76	9									
05	26319	X	25587	-0-	-732	-0-	1497	1	24054	2	Y	33	26	0	6	1	10
							36	9									
06	25020	X	23680	-0-	-1340	-0-	1558	1	22064	2	Y	53	51	0	4	1	8
							58	9									
07	25854	X	24205	-0-	-1649	-0-	1527	1	22617	2	Y	55	48	0	6	1	9
							61	9									
08	25854	X	23788	-0-	-2066	-0-	1525	1	22205	2	Y	53	49	0	6	1	7
							58	9									
09	24750	X	23150	-0-	-1600	-0-	1483	1	21608	2	Y	54	49	0	3	1	9
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32190	X	28772	-0-	-3418	-0-	1645	1	27004	2	Y	112	99	0	11	1	15
							123	9									
05	33263	X	30708	-0-	-2555	-0-	1793	1	28851	2	Y	58	46	0	10	1	17
							64	9									
06	32190	X	28614	-0-	-3576	-0-	1881	1	26674	2	Y	54	57	0	6	1	8
							59	9									
07	30690	X	29124	-0-	-1566	-0-	1839	1	27226	2	Y	54	47	0	6	1	9
							59	9									
08	30721	X	28688	-0-	-2033	-0-	1840	1	26792	2	Y	51	48	0	5	1	7
							56	9									
09	29730	X	27806	-0-	-1924	-0-	1781	1	25966	2	Y	54	49	0	3	1	9
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8970	X	8373	-0-	-597	-0-	480	1	7867	2	Y	24	21	0	3	1	3
							26	9									
05	9269	X	8479	-0-	-790	-0-	496	1	7968	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	565	1	7970	2	Y	15	15	0	2	1	2
							17	9									
07	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	528	1	7816	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
08	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	526	1	7636	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	8550	X	7951	-0-	-599	-0-	510	1	7441	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14820	X	11872	-0-	-2948	-0-	676	1	11101	2	Y	86	76	0	10	1	11
							95	9									
05	15314	X	7939	-0-	-7375	-0-	464	1	7427	2	Y	44	35	0	7	1	13
							48	9									
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	8	0	5	1	-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					-0-
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33750	X	27764	-0-	-5986	-0-	1593	1	26114	2	Y	52	45	0	5	1	7
							57	9									
05	35154	X	32967	-0-	-2187	-0-	1925	1	30969	2	Y	66	49	0	4	1	20
							73	9									
06	34020	X	30906	-0-	-3114	-0-	2037	1	28802	2	Y	61	65	0	7	1	9
							67	9									
07	35154	X	31307	-0-	-3847	-0-	1974	1	29269	2	Y	58	51	0	7	1	9
							64	9									
08	33914	X	30563	-0-	-3351	-0-	1960	1	28538	2	Y	59	54	0	6	1	8
							65	9									
09	31890	X	29698	-0-	-2192	-0-	1902	1	27727	2	Y	63	56	0	4	1	11
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

04	20220	X	18492	-0-	-1728	-0-	1058	1	17304	2	Y	118	105	0	13	1	15
							130	9									
05	20925	X	12858	-0-	-8067	-0-	751	1	12043	2	Y	58	46	0	10	1	17
							64	9									
06	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-	11	0	6	1	-0-
07	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-
08	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					-0-
09	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	26940	X	22217	-0-	-4723	-0-	1273	1	20888	2	Y	51	45	0	4	1	7
							56	9									
05	27838	X	26637	-0-	-1201	-0-	1556	1	25053	2	Y	25	20	0	4	1	8
							28	9									
06	26820	X	24724	-0-	-2096	-0-	1628	1	23074	2	Y	20	22	0	3	1	3
							22	9									
07	27714	X	24722	-0-	-2992	-0-	1561	1	23140	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
08	26629	X	23468	-0-	-3161	-0-	1508	1	21942	2	Y	16	15	0	2	1	2
							18	9									
09	25770	X	22356	-0-	-3414	-0-	1433	1	20902	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									

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

04	15210	X	13984	-0-	-1226	-0-	786	1	12910	2	Y	262	233	0	29	1	34
							288	9									
05	15717	X	14553	-0-	-1164	-0-	837	1	13468	2	Y	225	170	0	22	1	67
							248	9									
06	15090	X	13919	-0-	-1171	-0-	902	1	12782	2	Y	214	225	0	25	1	31
							235	9									
07	15066	X	14825	-0-	-241	-0-	920	1	13640	2	Y	241	210	0	24	1	38
							265	9									
08	14880	X	14515	-0-	-365	-0-	914	1	13337	2	Y	240	221	0	24	1	33
							264	9									
09	14070	X	13906	-0-	-164	-0-	877	1	12763	2	Y	242	218	0	15	1	42
							266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12390	X	9845	-0-	-2545	-0-	556	1	9111	2	Y	162	143	0	19	1	21
							178	9									
05	12803	X	10321	-0-	-2482	-0-	593	1	9575	2	Y	139	105	0	14	1	41
							153	9									
06	10740	X	9383	-0-	-1357	-0-	610	1	8628	2	Y	132	139	0	15	1	19
							145	9									
07	11098	X	10426	-0-	-672	-0-	651	1	9630	2	Y	132	115	0	15	1	21
							145	9									
08	10509	X	9966	-0-	-543	-0-	628	1	9180	2	Y	144	132	0	13	1	20
							158	9									
09	9990	X	8227	-0-	-1763	-0-	520	1	7575	2	Y	120	110	0	9	1	21
							132	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

04	9060	X	8937	-0-	-123	-0-	504	1	8242	2	Y	174	154	0	19	1	23
							191	9									
05	9362	X	8962	-0-	-400	-0-	514	1	8294	2	Y	140	106	0	15	1	42
							154	9									
06	9030	X	8153	-0-	-877	-0-	527	1	7469	2	Y	143	149	0	15	1	21
							157	9									
07	9269	X	8571	-0-	-698	-0-	533	1	7900	2	Y	125	110	0	16	1	20
							138	9									
08	9269	X	8370	-0-	-899	-0-	530	1	7738	2	Y	93	88	0	12	1	13
							102	9									
09	8940	X	8040	-0-	-900	-0-	505	1	7363	2	Y	156	136	0	6	1	27
							172	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

04	10440	X	9692	-0-	-748	-0-	555	1	9095	2	Y	38	35	0	8	1	5
							42	9									
05	10788	X	10336	-0-	-452	-0-	602	1	9657	2	Y	70	51	0	3	1	21
							77	9									
06	10110	X	9362	-0-	-748	-0-	613	1	8701	2	Y	44	51	0	8	1	6
							48	9									
07	10385	X	10203	-0-	-182	-0-	640	1	9521	2	Y	38	33	0	5	1	6
							42	9									
08	10323	X	9743	-0-	-580	-0-	622	1	9049	2	Y	65	58	0	4	1	9
							72	9									
09	9990	X	7105	-0-	-2885	-0-	451	1	6596	2	Y	53	49	0	4	1	9
							58	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

04	24000	X	23235	-0-	-765	-0-	1324	1	21706	2	Y	186	164	0	20	1	24
							205	9									
05	24800	X	23460	-0-	-1340	-0-	1364	1	21940	2	Y	142	108	0	16	1	42
							156	9									
06	23640	X	22109	-0-	-1531	-0-	1447	1	20477	2	Y	168	171	0	15	1	24
							185	9									
07	24242	X	22264	-0-	-1978	-0-	1397	1	20709	2	Y	144	126	0	19	1	23
							158	9									
08	24242	X	21856	-0-	-2386	-0-	1393	1	20310	2	Y	139	129	0	14	1	19
							153	9									
09	23250	X	21010	-0-	-2240	-0-	1338	1	19512	2	Y	145	130	0	9	1	25
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730 X	20941	-0-	-2789	-0-	1196	1	19611	2	Y	122	109	0	17	1	16
						134	9									
05	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	1492	1	23981	2	Y	110	83	0	10	1	33
						121	9									
06	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	1664	1	23566	2	Y	95	102	0	12	1	14
						105	9									
07	23560 X	7826	-0-	-15734	-0-	493	1	7312	2	Y	19	19	0	11	1	3
						21	9									
08	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
09	25350 X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

04	12420 X	10938	-0-	-1482	-0-	616	1	10116	2	Y	187	166	0	20	1	24
						206	9									
05	12834 X	10853	-0-	-1981	-0-	628	1	10065	2	Y	145	110	0	16	1	43
						160	9									
06	11370 X	10379	-0-	-991	-0-	671	1	9545	2	Y	148	154	0	16	1	21
						163	9									
07	11749 X	10347	-0-	-1402	-0-	643	1	9551	2	Y	139	121	0	17	1	22
						153	9									
08	11687 X	10085	-0-	-1602	-0-	639	1	9296	2	Y	136	126	0	13	1	19
						150	9									
09	10950 X	9647	-0-	-1303	-0-	607	1	8876	2	Y	149	134	0	8	1	26
						164	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

04	7650 X	6845	-0-	-805	-0-	383	1	6267	2	Y	177	157	0	18	1	23
						195	9									
05	7905 X	6580	-0-	-1325	-0-	378	1	6061	2	Y	128	98	0	15	1	38
						141	9									
06	7470 X	5754	-0-	-1716	-0-	367	1	5221	2	Y	151	153	0	14	1	22
						166	9									
07	7719 X	5248	-0-	-2471	-0-	319	1	4735	2	Y	176	153	0	17	1	28
						194	9									
08	7719 X	5352	-0-	-2367	-0-	330	1	4805	2	Y	197	181	0	17	1	27
						217	9									
09	6840 X	5390	-0-	-1450	-0-	333	1	4860	2	Y	179	163	0	12	1	31
						197	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

04	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	451	1	7409	2	Y	164	146	0	18	1	21
						180	9									
05	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	459	1	7377	2	Y	127	96	0	14	1	38
						140	9									
06	8070 X	8003	-0-	-67	-0-	518	1	7340	2	Y	132	137	0	14	1	19
						145	9									
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	544	1	8028	2	Y	128	112	0	15	1	20
						141	9									
08	8339 X	8253	-0-	-86	-0-	520	1	7595	2	Y	125	115	0	13	1	17
						138	9									
09	8040 X	7104	-0-	-936	-0-	447	1	6525	2	Y	120	108	0	8	1	21
						132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6870	X	6791	-0-	-79	-0-	380 187	1 9	6224	2	Y	170	151	0	18	1	22
05	7347	X	6701	-0-	-646	-0-	383 136	1 9	6182	2	Y	124	94	0	15	1	37
06	7110	X	6384	-0-	-726	-0-	412 138	1 9	5834	2	Y	125	131	0	13	1	18
07	7347	X	6475	-0-	-872	-0-	401 138	1 9	5936	2	Y	125	109	0	14	1	20
08	7068	X	6385	-0-	-683	-0-	402 133	1 9	5850	2	Y	121	112	0	12	1	17
09	6780	X	6068	-0-	-712	-0-	379 132	1 9	5557	2	Y	120	108	0	8	1	21

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4170	-0-	-960	-0-	232 131	1 9	3807	2	Y	119	106	0	18	1	15
05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	296 133	1 9	4745	2	Y	121	90	0	10	1	36
06	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	313 112	1 9	4447	2	Y	102	110	0	13	1	15
07	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	302 130	1 9	4499	2	Y	118	103	0	11	1	19
08	5177	X	4919	-0-	-258	-0-	306 113	1 9	4500	2	Y	103	96	0	12	1	14
09	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	305 131	1 9	4426	2	Y	119	105	0	7	1	21

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10770	X	8866	-0-	-1904	-0-	498 208	1 9	8160	2	Y	189	167	0	17	1	25
05	11129	X	8791	-0-	-2338	-0-	506 165	1 9	8120	2	Y	150	114	0	16	1	45
06	10200	X	8349	-0-	-1851	-0-	540 175	1 9	7634	2	Y	159	165	0	16	1	23
07	10540	X	9099	-0-	-1441	-0-	564 179	1 9	8356	2	Y	163	142	0	18	1	26
08	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	554 166	1 9	8090	2	Y	151	140	0	16	1	21
09	8880	X	7876	-0-	-1004	-0-	495 157	1 9	7224	2	Y	143	130	0	9	1	25

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9780	X	9516	-0-	-264	-0-	536 220	1 9	8760	2	Y	200	177	0	25	1	26
05	12028	X	10721	-0-	-1307	-0-	616 196	1 9	9909	2	Y	178	134	0	17	1	53
06	11640	X	9196	-0-	-2444	-0-	593 167	1 9	8436	2	Y	152	163	0	20	1	22
07	12028	X	8605	-0-	-3423	-0-	537 152	1 9	7916	2	Y	138	121	0	17	1	22
08	11067	X	8790	-0-	-2277	-0-	553 165	1 9	8072	2	Y	150	137	0	14	1	21
09	10380	X	9179	-0-	-1201	-0-	577 177	1 9	8425	2	Y	161	145	0	9	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8250	X	8167	-0-	-83	-0-	461	1	7543	2	Y	148	131	0	16	1	19
							163	9									
05	9021	X	8218	-0-	-803	-0-	474	1	7612	2	Y	120	90	0	13	1	36
							132	9									
06	8730	X	7872	-0-	-858	-0-	510	1	7234	2	Y	116	122	0	13	1	17
							128	9									
07	8773	X	8188	-0-	-585	-0-	517	1	7617	2	Y	49	45	0	13	1	8
							54	9									
08	8618	X	7677	-0-	-941	-0-	490	1	7143	2	Y	40	37	0	5	1	6
							44	9									
09	8160	X	7474	-0-	-686	-0-	469	1	6854	2	Y	137	117	0	2	1	24
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	407	1	6682	2	Y	61	54	0	6	1	8
							67	9									
05	7719	X	7135	-0-	-584	-0-	413	1	6648	2	Y	67	50	0	5	1	20
							74	9									
06	7470	X	6198	-0-	-1272	-0-	403	1	5706	2	Y	81	82	0	7	1	12
							89	9									
07	7719	X	5730	-0-	-1989	-0-	357	1	5275	2	Y	89	78	0	9	1	14
							98	9									
08	7471	X	6871	-0-	-600	-0-	436	1	6340	2	Y	86	79	0	9	1	12
							95	9									
09	7170	X	6480	-0-	-690	-0-	410	1	5975	2	Y	86	78	0	5	1	15
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	383	1	6292	2	Y	176	154	0	5	1	23
							194	9									
05	7564	X	6825	-0-	-739	-0-	394	1	6339	2	Y	84	67	0	15	1	25
							92	9									
06	7320	X	6500	-0-	-820	-0-	421	1	5980	2	Y	90	93	0	9	1	13
							99	9									
07	7564	X	6923	-0-	-641	-0-	429	1	6396	2	Y	89	78	0	10	1	14
							98	9									
08	7285	X	6611	-0-	-674	-0-	418	1	6097	2	Y	87	80	0	9	1	12
							96	9									
09	6870	X	6438	-0-	-432	-0-	406	1	5936	2	Y	87	79	0	5	1	15
							96	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	1005	1	16495	2	Y	394	349	0	42	1	51
							433	9									
05	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	1066	1	17110	2	Y	211	165	0	34	1	63
							232	9									
06	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	1169	1	16565	2	Y	269	270	0	23	1	39
							296	9									
07	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	1181	1	17457	2	Y	308	268	0	30	1	49
							339	9									
08	18693	X	18691	-0-	-2	-0-	1177	1	17150	2	Y	331	304	0	30	1	46
							364	9									
09	18030	X	17759	-0-	-271	-0-	1114	1	16273	2	Y	338	304	0	21	1	59
							372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23870	X	23870	-0-	-0-	-0-	1348	1	22135	2	Y	352	311	0	37	1	46
							387	9									
05	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	1398	1	22500	2	Y	204	159	0	30	1	61
							224	9									
06	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	1491	1	21133	2	Y	288	285	0	22	1	42
							317	9									
07	25017	X	23724	-0-	-1293	-0-	1480	1	21932	2	Y	284	249	0	32	1	45
							312	9									
08	24955	X	23192	-0-	-1763	-0-	1470	1	21417	2	Y	277	256	0	28	1	38
							305	9									
09	23880	X	22162	-0-	-1718	-0-	1400	1	20443	2	Y	290	260	0	17	1	51
							319	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

04	6840	X	5615	-0-	-1225	-0-	318	1	5178	2	Y	108	95	0	10	1	14
							119	9									
05	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	351	1	5601	2	Y	88	67	0	9	1	26
							97	9									
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	379	1	5374	2	Y	93	96	0	10	1	13
							102	9									
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	423	1	6256	2	Y	77	68	0	10	1	12
							85	9									
08	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	376	1	5501	2	Y	66	61	0	8	1	9
							73	9									
09	5850	X	5258	-0-	-592	-0-	333	1	4850	2	Y	68	61	0	4	1	12
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

04	9090	X	7840	-0-	-1250	-0-	444	1	7288	2	Y	98	86	0	11	1	13
							108	9									
05	9796	X	8085	-0-	-1711	-0-	468	1	7532	2	Y	77	59	0	8	1	23
							85	9									
06	9480	X	7734	-0-	-1746	-0-	503	1	7141	2	Y	82	84	0	9	1	12
							90	9									
07	9796	X	7464	-0-	-2332	-0-	466	1	6920	2	Y	71	63	0	9	1	11
							78	9									
08	8587	X	7397	-0-	-1190	-0-	471	1	6872	2	Y	49	46	0	7	1	7
							54	9									
09	7830	X	7144	-0-	-686	-0-	450	1	6586	2	Y	98	85	0	3	1	17
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	671 146	1 9	10952	2	Y	133	118	0	15	1	17
05	13547	X	11311	-0-	-2236	-0-	657 109	1 9	10545	2	Y	99	75	0	11	1	30
06	13110	X	10544	-0-	-2566	-0-	688 109	1 9	9747	2	Y	99	104	0	11	1	14
07	13485	X	10978	-0-	-2507	-0-	685 112	1 9	10181	2	Y	102	89	0	11	1	16
08	12648	X	11171	-0-	-1477	-0-	711 111	1 9	10349	2	Y	101	93	0	10	1	14
09	11760	X	10640	-0-	-1120	-0-	676 107	1 9	9857	2	Y	97	88	0	6	1	17

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6810	X	6412	-0-	-398	-0-	359 153	1 9	5900	2	Y	139	123	0	14	1	18
05	7037	X	6684	-0-	-353	-0-	383 125	1 9	6176	2	Y	114	86	0	12	1	34
06	6510	X	6325	-0-	-185	-0-	407 133	1 9	5785	2	Y	121	125	0	12	1	18
07	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	405 81	1 9	5989	2	Y	74	66	0	14	1	12
08	6727	X	6181	-0-	-546	-0-	389 127	1 9	5665	2	Y	115	104	0	7	1	16
09	6480	X	5936	-0-	-544	-0-	373 128	1 9	5435	2	Y	116	105	0	7	1	20

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34355	X	34355	-0-	-0-	-0-	1957 333	1 9	32065	2	Y	303	268	0	33	1	39
05	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	2002 283	1 9	32250	2	Y	257	193	0	26	1	77
06	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	2159 292	1 9	30587	2	Y	265	276	0	28	1	38
07	35495	X	33553	-0-	-1942	-0-	2103 273	1 9	31177	2	Y	248	217	0	30	1	39
08	35495	X	32924	-0-	-2571	-0-	2098 266	1 9	30560	2	Y	242	224	0	24	1	33
09	34350	X	31217	-0-	-3133	-0-	1986 277	1 9	28954	2	Y	252	226	0	15	1	44

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4050	X	3819	-0-	-231	-0-	214 127	1 9	3478	2	Y	115	102	0	10	1	15
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	244 105	1 9	3925	2	Y	95	72	0	10	1	28
06	4050	X	3751	-0-	-299	-0-	242 98	1 9	3411	2	Y	89	94	0	10	1	13
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	248 112	1 9	3676	2	Y	102	89	0	10	1	16
08	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	233 103	1 9	3425	2	Y	94	87	0	10	1	13
09	4140	X	3796	-0-	-344	-0-	235 125	1 9	3436	2	Y	114	101	0	6	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9570	X	8898	-0-	-672	-0-	501 175	1 9	8222	2	Y	159	140	0	17	1	21
05	9889	X	9423	-0-	-466	-0-	542 134	1 9	8747	2	Y	122	93	0	14	1	36
06	9450	X	8685	-0-	-765	-0-	566 142	1 9	7977	2	Y	129	133	0	13	1	19
07	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	557 143	1 9	8256	2	Y	130	114	0	14	1	21
08	9548	X	8730	-0-	-818	-0-	552 141	1 9	8037	2	Y	128	118	0	13	1	18
09	9120	X	6604	-0-	-2516	-0-	417 97	1 9	6090	2	Y	88	83	0	8	1	15

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

04	12810	X	3560	-0-	-9250	-0-	200 76	1 9	3284	2	Y	69	65	0	32	1	9
05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	3	0	6	1	-0-
06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
08	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

04	6150	X	1525	-0-	-4625	-0-	85 15	1 9	1425	2	Y	14	12	0	3	1	2
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	658 160	1 9	10625	2	Y	145	103	0	1	1	43
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	459 122	1 9	6510	2	Y	111	122	0	16	1	16
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	464 150	1 9	6899	2	Y	136	118	0	12	1	22
08	11439	X	7143	-0-	-4296	-0-	452 135	1 9	6556	2	Y	123	115	0	13	1	17
09	11070	X	6942	-0-	-4128	-0-	434 152	1 9	6356	2	Y	138	123	0	8	1	24

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

04	15870	X	14737	-0-	-1133	-0-	831 303	1 9	13603	2	Y	275	243	0	30	1	36
05	16399	X	15015	-0-	-1384	-0-	863 244	1 9	13908	2	Y	222	168	0	24	1	66
06	15210	X	14497	-0-	-713	-0-	939 264	1 9	13294	2	Y	240	247	0	24	1	35
07	15314	X	14580	-0-	-734	-0-	907 243	1 9	13430	2	Y	221	194	0	27	1	35
08	15314	X	14346	-0-	-968	-0-	904 244	1 9	13198	2	Y	222	204	0	22	1	31
09	14730	X	13717	-0-	-1013	-0-	864 254	1 9	12599	2	Y	231	208	0	14	1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	4665	-0-	-1965	-0-	261	1	4314	2	Y	82	72	0	7	1	11
							90	9									
05	6851	X	5048	-0-	-1803	-0-	291	1	4687	2	Y	64	49	0	7	1	19
							70	9									
06	6300	X	4763	-0-	-1537	-0-	309	1	4386	2	Y	62	65	0	7	1	9
							68	9									
07	6510	X	4830	-0-	-1680	-0-	298	1	4456	2	Y	69	60	0	7	1	11
							76	9									
08	5518	X	4988	-0-	-530	-0-	318	1	4593	2	Y	70	64	0	7	1	10
							77	9									
09	4890	X	4731	-0-	-159	-0-	298	1	4359	2	Y	67	61	0	4	1	12
							74	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

04	37770	X	33595	-0-	-4175	-0-	1913	1	31348	2	Y	304	269	0	30	1	40
							334	9									
05	39029	X	34187	-0-	-4842	-0-	1986	1	31929	2	Y	247	187	0	26	1	74
							272	9									
06	36480	X	31563	-0-	-4917	-0-	2063	1	29225	2	Y	250	261	0	27	1	36
							275	9									
07	34751	X	33613	-0-	-1138	-0-	2108	1	31237	2	Y	244	213	0	28	1	39
							268	9									
08	34751	X	33754	-0-	-997	-0-	2151	1	31341	2	Y	238	220	0	24	1	33
							262	9									
09	33600	X	32607	-0-	-993	-0-	2074	1	30269	2	Y	240	216	0	15	1	42
							264	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

04	27660	X	24925	-0-	-2735	-0-	1416	1	23215	2	Y	267	235	0	28	1	35
							294	9									
05	28582	X	25629	-0-	-2953	-0-	1490	1	23940	2	Y	181	139	0	23	1	54
							199	9									
06	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	1788	1	25324	2	Y	193	199	0	20	1	28
							212	9									
07	26687	X	26687	-0-	-0-	-0-	1675	1	24818	2	Y	176	154	0	22	1	28
							194	9									
08	25916	X	25511	-0-	-405	-0-	1629	1	23685	2	Y	179	165	0	17	1	25
							197	9									
09	25320	X	23719	-0-	-1601	-0-	1510	1	22003	2	Y	187	168	0	11	1	33
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

04	24450	X	20106	-0-	-4344	-0-	1153	1	18925	2	Y	25	22	0	3	1	3
							28	9									
05	25265	X	16663	-0-	-8602	-0-	975	1	15673	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
06	23400	X	20301	-0-	-3099	-0-	1337	1	18946	2	Y	16	16	0	2	1	2
							18	9									
07	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	1535	1	22738	2	Y	4	3	0	2	1	1
							4	9									
08	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	1480	1	21579	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*09	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	1426	1	20816	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27570	X	25267	-0-	-2303	-0-	1452	1	23800	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
05	28489	X	26091	-0-	-2398	-0-	1527	1	24553	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
06	26730	X	25253	-0-	-1477	-0-	1665	1	23579	2	Y	8	9	0	1	1	1
							9	9									
07	26939	X	25859	-0-	-1080	-0-	1634	1	24219	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	26443	X	23839	-0-	-2604	-0-	1529	1	22304	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	25260	X	23157	-0-	-2103	-0-	1484	1	21667	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33750	X	30795	-0-	-2955	-0-	1769	1	29026	2	Y	-0-					-0-
05	34875	X	31872	-0-	-3003	-0-	1867	1	30005	2	Y	-0-					-0-
06	32550	X	31335	-0-	-1215	-0-	2067	1	29268	2	Y	-0-					-0-
07	32736	X	31972	-0-	-764	-0-	2023	1	29943	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
08	32023	X	30912	-0-	-1111	-0-	1986	1	28915	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
09	31350	X	29598	-0-	-1752	-0-	1900	1	27684	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	31200	X	29620	-0-	-1580	-0-	1702	1	27914	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	32240	X	29702	-0-	-2538	-0-	1739	1	27961	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	30510	X	28518	-0-	-1992	-0-	1881	1	26636	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	31527	X	29841	-0-	-1686	-0-	1886	1	27954	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	30597	X	29249	-0-	-1348	-0-	1877	1	27370	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	29610	X	28225	-0-	-1385	-0-	1811	1	26412	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28290	X	26367	-0-	-1923	-0-	1515	1	24852	2	Y	-0-					-0-
05	29233	X	26676	-0-	-2557	-0-	1563	1	25113	2	Y	-0-					-0-
06	27510	X	25988	-0-	-1522	-0-	1712	1	24276	2	Y	-0-					-0-
07	28427	X	27239	-0-	-1188	-0-	1723	1	25516	2	Y	-0-					-0-
08	27404	X	26572	-0-	-832	-0-	1708	1	24864	2	Y	-0-					-0-
09	26370	X	25308	-0-	-1062	-0-	1626	1	23682	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14730	X	13000	-0-	-1730	-0-	725 374	1 9	11901	2	Y	340	301	0	34	1	44
05	15221	X	13124	-0-	-2097	-0-	753 281	1 9	12090	2	Y	255	194	0	29	1	76
06	14730	X	12386	-0-	-2344	-0-	799 283	1 9	11304	2	Y	257	268	0	28	1	37
07	13857	X	11428	-0-	-2429	-0-	709 199	1 9	10520	2	Y	181	160	0	29	1	29
08	13702	X	9189	-0-	-4513	-0-	581 162	1 9	8446	2	Y	147	138	0	18	1	20
09	12990	X	4126	-0-	-8864	-0-	260 65	1 9	3801	2	Y	59	60	0	9	1	10

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	495 174	1 9	8127	2	Y	158	140	0	16	1	21
05	8990	X	8461	-0-	-529	-0-	486 118	1 9	7857	2	Y	107	82	0	14	1	32
06	8700	X	8523	-0-	-177	-0-	553 133	1 9	7837	2	Y	121	124	0	12	1	17
07	9083	X	8695	-0-	-388	-0-	544 124	1 9	8027	2	Y	113	98	0	14	1	18
08	9083	X	8656	-0-	-427	-0-	549 118	1 9	7989	2	Y	107	99	0	11	1	15
09	8790	X	8316	-0-	-474	-0-	525 135	1 9	7656	2	Y	123	110	0	7	1	21

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

04	16770	X	15815	-0-	-955	-0-	894 238	1 9	14683	2	Y	216	191	0	24	1	28
05	17329	X	16087	-0-	-1242	-0-	930 190	1 9	14967	2	Y	173	131	0	18	1	52
06	16200	X	15051	-0-	-1149	-0-	979 198	1 9	13874	2	Y	180	187	0	19	1	26
07	16523	X	15482	-0-	-1041	-0-	969 187	1 9	14326	2	Y	170	149	0	20	1	27
08	16337	X	15185	-0-	-1152	-0-	963 186	1 9	14036	2	Y	169	156	0	17	1	23
09	15810	X	14640	-0-	-1170	-0-	927 197	1 9	13516	2	Y	179	160	0	11	1	31

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

04	22410	X	20193	-0-	-2217	-0-	1160	1	19033	2	Y	-0-					-0-
05	23157	X	19765	-0-	-3392	-0-	1156	1	18609	2	Y	-0-					-0-
06	22350	X	19421	-0-	-2929	-0-	1279	1	18142	2	Y	-0-					-0-
07	23226	X	23226	-0-	-0-	-0-	1469	1	21757	2	Y	-0-					-0-
08	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	1385	1	20175	2	Y	-0-					-0-
*09	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	1304	1	18992	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	21263	-0-	-487	-0-	1223	1	20040	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	23374	X	21742	-0-	-1632	-0-	1272	1	20470	2	Y	-0-					-0-
06	22620	X	20761	-0-	-1859	-0-	1372	1	19389	2	Y	-0-					-0-
07	22692	X	21323	-0-	-1369	-0-	1350	1	19972	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	22289	X	20539	-0-	-1750	-0-	1317	1	19221	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	21270	X	19795	-0-	-1475	-0-	1269	1	18525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26790	X	25031	-0-	-1759	-0-	1441	1	23588	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	27683	X	25492	-0-	-2191	-0-	1493	1	23998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	26340	X	24680	-0-	-1660	-0-	1627	1	23052	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	26722	X	25965	-0-	-757	-0-	1642	1	24323	2	Y	-0-					-0-
08	26195	X	25132	-0-	-1063	-0-	1616	1	23516	2	Y	-0-					-0-
09	25020	X	23950	-0-	-1070	-0-	1537	1	22413	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		3366	-0-	3366	3366	200	1	2942	2	Y	204	172	0			32
							224	9									
08	T. A.		9964	-0-	9964	13330	509	1	7442	2	Y	1830	1589	0	20	1	253
							2013	9									
09	T. A.		6236	-0-	6236	19566	307	1	4479	2	Y	1318	1227	0	114	1	230
							1450	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		24	-0-	24	24	2	2	22	9	Y	20	17	0			3
08	T. A.		1760	-0-	1760	1784	82	1	1210	2	Y	425	367	0	2	1	59
							468	9									
09	T. A.		1574	-0-	1574	3358	69	1	1011	2	Y	449	404	0	26	1	78
							494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	329 573	1 9	5370	2	Y	521	458	0	33	1	68
05	7564	X	3335	-0-	-4229	-0-	186 157	1 9	2992	2	Y	143	123	0	45	1	43
06	7170	X	3081	-0-	-4089	-0-	187 283	1 9	2611	2	Y	257	247	0	16	1	37
07	6882	X	3557	-0-	-3325	-0-	208 242	1 9	3107	2	Y	220	193	0	29	1	35
08	6479	X	3781	-0-	-2698	-0-	223 336	1 9	3222	2	Y	305	276	0	22	1	42
09	6270	X	2641	-0-	-3629	-0-	160 152	1 9	2329	2	Y	138	137	0	19	1	24

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	146 156	1 9	2387	2	Y	142	126	0	18	1	18
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	291 230	1 9	4689	2	Y	209	153	0	12	1	62
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	334 197	1 9	4710	2	Y	179	192	0	23	1	26
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	346 144	1 9	5135	2	Y	131	116	0	20	1	21
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	352 213	1 9	5131	2	Y	194	175	0	13	1	27
*09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	367 228	1 9	5311	2	Y	207	186	0	12	1	36

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	6401	-0-	-1609	-0-	346 371	1 9	5684	2	Y	337	297	0	35	1	44
05	8277	X	6602	-0-	-1675	-0-	378 152	1 9	6072	2	Y	138	112	0	29	1	41
06	6540	X	5973	-0-	-567	-0-	383 169	1 9	5421	2	Y	154	158	0	15	1	22
07	6758	X	6150	-0-	-608	-0-	377 195	1 9	5578	2	Y	177	154	0	17	1	28
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	406 295	1 9	5906	2	Y	268	242	0	17	1	37
09	6390	X	6265	-0-	-125	-0-	377 384	1 9	5504	2	Y	349	308	0	17	1	61

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	260	1	4292	2	Y	405	357	0	41	1	53
							446	9									
05	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	275	1	4445	2	Y	299	228	0	35	1	89
							329	9									
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	358	1	5053	2	Y	331	339	0	33	1	48
							364	9									
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	362	1	5353	2	Y	338	295	0	37	1	54
							372	9									
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	352	1	5130	2	Y	361	332	0	33	1	50
							397	9									
09	5790	X	5094	-0-	-696	-0-	305	1	4424	2	Y	332	301	0	23	1	58
							365	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	2445	-0-	-1755	-0-	125	1	2098	2	Y	202	179	0	21	1	26
							222	9									
05	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	168	1	2671	2	Y	185	139	0	17	1	55
							204	9									
06	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	163	1	2290	2	Y	186	194	0	20	1	27
							205	9									
07	2976	X	2509	-0-	-467	-0-	147	1	2169	2	Y	175	153	0	21	1	28
							193	9									
08	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	152	1	2216	2	Y	187	172	0	17	1	26
							206	9									
09	2940	X	2384	-0-	-556	-0-	139	1	2045	2	Y	182	164	0	12	1	32
							200	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5370	X	3742	-0-	-1628	-0-	192	1	3155	2	Y	359	319	0	50	1	47
							395	9									
05	6975	X	3532	-0-	-3443	-0-	191	1	3055	2	Y	260	198	0	31	1	78
							286	9									
06	6750	X	4857	-0-	-1893	-0-	293	1	4115	2	Y	408	399	0	28	1	59
							449	9									
07	5704	X	4350	-0-	-1354	-0-	249	1	3714	2	Y	352	309	0	46	1	56
							387	9									
08	5022	X	3345	-0-	-1677	-0-	196	1	2855	2	Y	267	252	0	34	1	37
							294	9									
09	4860	X	1234	-0-	-3626	-0-	75	1	1123	2	Y	33	47	0	17	1	6
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24540	X	23008	-0-	-1532	-0-	1322	1	21685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	25358	X	23367	-0-	-1991	-0-	1370	1	21996	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	23940	X	22572	-0-	-1368	-0-	1490	1	21081	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	24676	X	24401	-0-	-275	-0-	1543	1	22858	2	Y	-0-					-0-
08	24180	X	23491	-0-	-689	-0-	1509	1	21982	2	Y	-0-					-0-
09	23010	X	22243	-0-	-767	-0-	1426	1	20817	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22500	X	20801	-0-	-1699	-0-	1196	1	19596	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	23250	X	20119	-0-	-3131	-0-	1175	1	18937	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
06	22500	X	18440	-0-	-4060	-0-	1216	1	17220	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
07	21576	X	15525	-0-	-6051	-0-	981	1	14543	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	21483	X	19945	-0-	-1538	-0-	1281	1	18664	2	Y	-0-					-0-
09	20790	X	18228	-0-	-2562	-0-	1171	1	17055	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

04	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	293	1	4779	2	Y	349	308	0	31	1	45
							384	9									
05	9610	X	5689	-0-	-3921	-0-	313	1	5028	2	Y	316	237	0	30	1	94
							348	9									
06	6960	X	4047	-0-	-2913	-0-	253	1	3560	2	Y	213	241	0	35	1	31
							234	9									
07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	491	1	7259	2	Y	487	417	0	24	1	77
							536	9									
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	490	1	7140	2	Y	478	441	0	48	1	66
							526	9									
*09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	447	1	6527	2	Y	475	428	0	30	1	83
							523	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

04	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	179	1	2926	2	Y	435	385	0	47	1	57
							479	9									
05	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	190	1	3054	2	Y	362	274	0	37	1	108
							398	9									
06	3810	X	3558	-0-	-252	-0-	206	1	2888	2	Y	422	429	0	40	1	61
							464	9									
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	194	1	2860	2	Y	391	343	0	47	1	62
							430	9									
08	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	193	1	2816	2	Y	374	346	0	38	1	52
							411	9									
09	3570	X	3192	-0-	-378	-0-	178	1	2590	2	Y	385	347	0	23	1	67
							424	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

04	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	283	1	4657	2	Y	782	692	0	90	1	102
							860	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	313	1	5071	2	Y	600	456	0	67	1	179
							660	9									
06	5820	X	5335	-0-	-485	-0-	303	1	4291	2	Y	674	690	0	66	1	97
							741	9									
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	319	1	4729	2	Y	574	505	0	75	1	91
							631	9									
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	337	1	4869	2	Y	558	516	0	56	1	77
							614	9									
*09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	356	1	5191	2	Y	544	491	0	35	1	95
							598	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	939	1	15396	2	Y	63	56	0	5	1	8
							69	9									
05	16709	X	16488	-0-	-221	-0-	963	1	15470	2	Y	50	37	0	6	1	15
							55	9									
06	16830	X	11951	-0-	-4879	-0-	786	1	11126	2	Y	35	40	0	5	1	5
							39	9									
07	17391	X	7424	-0-	-9967	-0-	467	1	6925	2	Y	29	25	0	4	1	5
							32	9									
08	17391	X	6430	-0-	-10961	-0-	406	1	5929	2	Y	86	76	0	3	1	12
							95	9									
09	16410	X	6961	-0-	-9449	-0-	445	1	6480	2	Y	33	34	0	5	1	6
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

04	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	787	1	12929	2	Y	57	51	0	6	1	7
							63	9									
05	14973	X	13674	-0-	-1299	-0-	798	1	12830	2	Y	42	32	0	5	1	12
							46	9									
06	14490	X	12909	-0-	-1581	-0-	851	1	12013	2	Y	41	42	0	5	1	6
							45	9									
07	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	955	1	14116	2	Y	45	39	0	5	1	7
							50	9									
08	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	1024	1	14945	2	Y	48	44	0	4	1	7
							53	9									
*09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	1019	1	14844	2	Y	73	64	0	3	1	13
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

04	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	1115	1	18266	2	Y	97	86	0	11	1	13
							107	9									
05	20243	X	19212	-0-	-1031	-0-	1121	1	18011	2	Y	73	56	0	8	1	22
							80	9									
06	19590	X	18104	-0-	-1486	-0-	1191	1	16830	2	Y	75	78	0	8	1	11
							83	9									
07	20243	X	18398	-0-	-1845	-0-	1159	1	17159	2	Y	73	64	0	8	1	12
							80	9									
08	20150	X	18241	-0-	-1909	-0-	1166	1	16997	2	Y	71	66	0	7	1	10
							78	9									
09	19500	X	17536	-0-	-1964	-0-	1120	1	16333	2	Y	75	68	0	4	1	13
							83	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

04	16740	X	15203	-0-	-1537	-0-	865	1	14180	2	Y	144	128	0	16	1	19
							158	9									
05	17298	X	15913	-0-	-1385	-0-	922	1	14866	2	Y	114	87	0	12	1	34
							125	9									
06	16380	X	14695	-0-	-1685	-0-	962	1	13619	2	Y	104	110	0	13	1	15
							114	9									
07	16709	X	15273	-0-	-1436	-0-	967	1	14302	2	Y	4	6	0	12	1	1
							4	9									
08	16151	X	14913	-0-	-1238	-0-	950	1	13853	2	Y	100	87	0			14
							110	9									
09	15390	X	14357	-0-	-1033	-0-	915	1	13394	2	Y	44	44	0	6	1	8
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15120	X	14621	-0-	-499	-0-	826	1	13513	2	Y	256	227	0	27	1	33
							282	9									
05	15624	X	14724	-0-	-900	-0-	847	1	13658	2	Y	199	151	0	22	1	59
							219	9									
06	15120	X	13961	-0-	-1159	-0-	907	1	12827	2	Y	206	213	0	22	1	30
							227	9									
07	15438	X	14327	-0-	-1111	-0-	890	1	13224	2	Y	194	170	0	23	1	31
							213	9									
08	15314	X	14245	-0-	-1069	-0-	899	1	13128	2	Y	198	183	0	19	1	27
							218	9									
09	14610	X	13535	-0-	-1075	-0-	854	1	12453	2	Y	207	186	0	12	1	36
							228	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	144	1	2342	2	Y	384	339	0	40	1	50
							422	9									
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	123	1	2042	2	Y	224	174	0	33	1	67
							246	9									
06	2400	X	1547	-0-	-853	-0-	85	1	1190	2	Y	247	253	0	25	1	36
							272	9									
07	3007	X	1705	-0-	-1302	-0-	91	1	1364	2	Y	227	199	0	28	1	36
							250	9									
08	3007	X	1965	-0-	-1042	-0-	108	1	1561	2	Y	269	246	0	22	1	37
							296	9									
09	2910	X	2297	-0-	-613	-0-	126	1	1863	2	Y	280	251	0	17	1	49
							308	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

04	34110	X	32521	-0-	-1589	-0-	1870	1	30637	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
05	35247	X	33137	-0-	-2110	-0-	1941	1	31185	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
06	33420	X	32126	-0-	-1294	-0-	2117	1	29999	2	Y	9	10	0	1	1	1
							10	9									
07	34534	X	33586	-0-	-948	-0-	2125	1	31454	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
08	33604	X	32750	-0-	-854	-0-	2102	1	30641	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
09	32520	X	31338	-0-	-1182	-0-	2011	1	29321	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

04	34440	X	32963	-0-	-1477	-0-	1893	1	31052	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
05	35588	X	33521	-0-	-2067	-0-	1961	1	31547	2	Y	12	9	0	1	1	4
							13	9									
06	34020	X	31795	-0-	-2225	-0-	2096	1	29685	2	Y	13	14	0	1	1	2
							14	9									
07	34999	X	32570	-0-	-2429	-0-	2059	1	30498	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
08	34534	X	32008	-0-	-2526	-0-	2056	1	29939	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
09	32970	X	30608	-0-	-2362	-0-	1964	1	28630	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18750	X	18063	-0-	-687	-0-	1033 112	1 9	16918	2	Y	102	91	0	13	1	13
05	19375	X	18178	-0-	-1197	-0-	1058 89	1 9	17031	2	Y	81	61	0	9	1	24
06	18570	X	16968	-0-	-1602	-0-	1113 99	1 9	15756	2	Y	90	92	0	9	1	13
07	19189	X	17767	-0-	-1422	-0-	1117 83	1 9	16567	2	Y	75	66	0	10	1	12
08	19189	X	17536	-0-	-1653	-0-	1121 86	1 9	16329	2	Y	78	72	0	7	1	11
09	18060	X	16591	-0-	-1469	-0-	1060 94	1 9	15437	2	Y	85	76	0	5	1	15

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25590	X	24481	-0-	-1109	-0-	1398 175	1 9	22908	2	Y	159	140	0	13	1	21
05	26443	X	24297	-0-	-2146	-0-	1413 140	1 9	22744	2	Y	127	96	0	14	1	38
06	25080	X	22811	-0-	-2269	-0-	1495 146	1 9	21170	2	Y	133	138	0	14	1	19
07	25792	X	23760	-0-	-2032	-0-	1494 138	1 9	22128	2	Y	125	109	0	15	1	20
08	25792	X	22996	-0-	-2796	-0-	1470 134	1 9	21392	2	Y	122	113	0	12	1	17
09	24480	X	21887	-0-	-2593	-0-	1394 146	1 9	20347	2	Y	133	119	0	8	1	23

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37170	X	34749	-0-	-2421	-0-	1986 238	1 9	32525	2	Y	216	191	0	23	1	28
05	38409	X	35746	-0-	-2663	-0-	2081 183	1 9	33482	2	Y	166	126	0	18	1	50
06	36540	X	32934	-0-	-3606	-0-	2160 173	1 9	30601	2	Y	157	166	0	18	1	23
07	36487	X	34348	-0-	-2139	-0-	2163 172	1 9	32013	2	Y	156	136	0	18	1	25
08	36208	X	33953	-0-	-2255	-0-	2170 180	1 9	31603	2	Y	164	151	0	15	1	23
09	34740	X	32548	-0-	-2192	-0-	2074 216	1 9	30258	2	Y	196	175	0	10	1	34

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24810	X	23402	-0-	-1408	-0-	1333 226	1 9	21843	2	Y	205	181	0	22	1	27
05	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	1527 195	1 9	24572	2	Y	177	133	0	18	1	53
06	24510	X	24243	-0-	-267	-0-	1585 186	1 9	22472	2	Y	169	179	0	19	1	24
07	24645	X	23778	-0-	-867	-0-	1493 178	1 9	22107	2	Y	162	141	0	19	1	26
08	26288	X	24849	-0-	-1439	-0-	1585 184	1 9	23080	2	Y	167	154	0	16	1	23
09	25440	X	23484	-0-	-1956	-0-	1496 190	1 9	21798	2	Y	173	155	0	11	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24960	X	23486	-0-	-1474	-0-	1333	1	21859	2	Y	267	236	0	28	1	35
							294	9									
05	25792	X	23803	-0-	-1989	-0-	1379	1	22192	2	Y	211	160	0	23	1	63
							232	9									
06	24330	X	22768	-0-	-1562	-0-	1487	1	21048	2	Y	212	221	0	23	1	31
							233	9									
07	24645	X	23536	-0-	-1109	-0-	1474	1	21852	2	Y	191	168	0	24	1	30
							210	9									
08	24552	X	22933	-0-	-1619	-0-	1463	1	21299	2	Y	155	145	0	19	1	21
							171	9									
09	23490	X	21875	-0-	-1615	-0-	1392	1	20281	2	Y	184	163	0	10	1	32
							202	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	654	1	10726	2	Y	40	36	0	14	1	5
							44	9									
05	13609	X	10319	-0-	-3290	-0-	599	1	9646	2	Y	67	49	0	3	1	20
							74	9									
06	12630	X	9282	-0-	-3348	-0-	606	1	8556	2	Y	109	106	0	7	1	16
							120	9									
07	12276	X	8895	-0-	-3381	-0-	552	1	8213	2	Y	118	103	0	12	1	19
							130	9									
08	12276	X	11592	-0-	-684	-0-	741	1	10798	2	Y	48	48	0	12	1	7
							53	9									
09	11430	X	10935	-0-	-495	-0-	697	1	10182	2	Y	51	46	0	3	1	9
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	6546	-0-	-1584	-0-	371	1	6075	2	Y	91	80	0	9	1	12
							100	9									
05	9269	X	7472	-0-	-1797	-0-	433	1	6952	2	Y	79	59	0	8	1	24
							87	9									
06	8970	X	7303	-0-	-1667	-0-	478	1	6764	2	Y	55	62	0	9	1	8
							61	9									
07	8246	X	7324	-0-	-922	-0-	461	1	6852	2	Y	10	10	0	6	1	2
							11	9									
08	7471	X	6871	-0-	-600	-0-	439	1	6410	2	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
09	7290	X	6228	-0-	-1062	-0-	400	1	5821	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8040	X	6986	-0-	-1054	-0-	393	1	6426	2	Y	152	134	0	14	1	20
							167	9									
05	8308	X	2408	-0-	-5900	-0-	141	1	2254	2	Y	12	15	0	13	1	4
							13	9									
06	7650	X	6545	-0-	-1105	-0-	429	1	6086	2	Y	27	26	0	1	1	4
							30	9									
07	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	428	1	6321	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
08	7347	X	6319	-0-	-1028	-0-	403	1	5875	2	Y	37	33	0	3	1	5
							41	9									
09	6990	X	5260	-0-	-1730	-0-	338	1	4918	2	Y	4	6	0	2	1	1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	10524	-0-	-2526	-0-	599	1	9858	2	Y	61	55	0	10	1	8
							67	9									
05	13857	X	11837	-0-	-2020	-0-	688	1	11053	2	Y	87	64	0	5	1	26
							96	9									
06	13410	X	8078	-0-	-5332	-0-	527	1	7461	2	Y	82	86	0	10	1	12
							90	9									
07	13857	X	13690	-0-	-167	-0-	857	1	12704	2	Y	117	101	0	9	1	19
							129	9									
08	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	837	1	12201	2	Y	89	85	0	11	1	12
							98	9									
*09	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	744	1	10859	2	Y	87	78	0	6	1	15
							96	9									

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

04	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	134	1	2195	2	Y	244	214	0	18	1	32
							268	9									
05	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	132	1	2119	2	Y	217	163	0	21	1	65
							239	9									
06	2730	X	2055	-0-	-675	-0-	121	1	1734	2	Y	182	197	0	24	1	26
							200	9									
07	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	134	1	1983	2	Y	201	174	0	21	1	32
							221	9									
08	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	126	1	1851	2	Y	198	183	0	20	1	27
							218	9									
09	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	115	1	1639	2	Y	151	140	0	12	1	26
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

04	15240	X	13060	-0-	-2180	-0-	746	1	12235	2	Y	72	64	0	11	1	9
							79	9									
05	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	967	1	15556	2	Y	125	91	0	6	1	37
							138	9									
06	15750	X	13010	-0-	-2740	-0-	851	1	12034	2	Y	114	121	0	14	1	16
							125	9									
07	16275	X	11255	-0-	-5020	-0-	707	1	10485	2	Y	57	51	0	13	1	9
							63	9									
08	16647	X	15172	-0-	-1475	-0-	968	1	14101	2	Y	94	84	0	6	1	13
							103	9									
09	16110	X	14208	-0-	-1902	-0-	905	1	13200	2	Y	94	85	0	6	1	16
							103	9									

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

04	40320	X	37485	-0-	-2835	-0-	2153	1	35332	2	Y	-0-					-0-
05	41664	X	38466	-0-	-3198	-0-	2251	1	36215	2	Y	-0-					-0-
06	38940	X	36977	-0-	-1963	-0-	2437	1	34540	2	Y	-0-					-0-
07	39401	X	38178	-0-	-1223	-0-	2414	1	35764	2	Y	-0-					-0-
08	38936	X	37238	-0-	-1698	-0-	2394	1	34844	2	Y	-0-					-0-
09	37500	X	35667	-0-	-1833	-0-	2290	1	33377	2	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36630	X	34601	-0-	-2029	-0-	1989	1	32599	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
05	37851	X	35722	-0-	-2129	-0-	2092	1	33622	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
06	39420	X	34119	-0-	-5301	-0-	2249	1	31862	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
07	40734	X	32602	-0-	-8132	-0-	2061	1	30535	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	40734	X	34255	-0-	-6479	-0-	2200	1	32051	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	34590	X	32516	-0-	-2074	-0-	2083	1	30427	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

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

04	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	216	1	3571	2	Y	303	268	0	34	1	39
							333	9									
05	4805	X	3986	-0-	-819	-0-	211	1	3461	2	Y	285	213	0	26	1	85
							314	9									
06	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	245	1	3474	2	Y	259	276	0	31	1	37
							285	9									
07	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	248	1	3645	2	Y	258	225	0	29	1	41
							284	9									
08	4619	X	4175	-0-	-444	-0-	249	1	3617	2	Y	281	258	0	25	1	39
							309	9									
09	4110	X	3649	-0-	-461	-0-	218	1	3197	2	Y	213	198	0	17	1	37
							234	9									

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

04	1440	X	18	-0-	-1422	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	84	-0-	-1404	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	502	1	7114	2	Y	118	101	0			17
							130	9									
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	346	1	5121	2	Y	86	76	0	13	1	14
							95	9									
08	3100	N	4582	-0-	1482	1482	290	1	4214	2	Y	71	67	0	8	1	10
							78	9									
*09	5660	X	4178	-0-	-1482	-0-	263	1	3836	2	Y	72	65	0	4	1	13
							79	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

04	6630	X	2456	-0-	-4174	-0-	139	1	2266	2	Y	46	41	0	7	1	6
							51	9									
05	6851	X	3498	-0-	-3353	-0-	204	1	3258	2	Y	33	25	0	4	1	10
							36	9									
06	6120	X	4760	-0-	-1360	-0-	309	1	4388	2	Y	57	55	0	4	1	8
							63	9									
07	6107	X	5375	-0-	-732	-0-	335	1	4948	2	Y	84	73	0	6	1	13
							92	9									
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	392	1	5691	2	Y	72	67	0	8	1	10
							79	9									
*09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	392	1	5728	2	Y	82	74	0	4	1	14
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	393	1	6488	2	Y	351	310	0	37	1	46
							386	9									
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	388	1	6242	2	Y	275	209	0	30	1	82
							303	9									
06	7320	X	6787	-0-	-533	-0-	424	1	6011	2	Y	320	326	0	30	1	46
							352	9									
07	7564	X	5517	-0-	-2047	-0-	331	1	4893	2	Y	266	234	0	36	1	42
							293	9									
08	7564	X	5096	-0-	-2468	-0-	308	1	4506	2	Y	256	237	0	26	1	35
							282	9									
09	7260	X	4728	-0-	-2532	-0-	284	1	4162	2	Y	256	230	0	16	1	45
							282	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

04	8820	X	7738	-0-	-1082	-0-	437	1	7145	2	Y	142	126	0	16	1	18
							156	9									
05	9114	X	7431	-0-	-1683	-0-	428	1	6889	2	Y	104	79	0	12	1	31
							114	9									
06	8820	X	7161	-0-	-1659	-0-	469	1	6604	2	Y	80	88	0	11	1	12
							88	9									
07	10912	X	6844	-0-	-4068	-0-	428	1	6317	2	Y	90	79	0	9	1	14
							99	9									
08	10292	X	6988	-0-	-3304	-0-	441	1	6435	2	Y	102	93	0	9	1	14
							112	9									
09	7740	X	6223	-0-	-1517	-0-	392	1	5728	2	Y	94	85	0	7	1	16
							103	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	622	1	10245	2	Y	138	121	0	13	1	18
							152	9									
05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	664	1	10721	2	Y	103	78	0	12	1	31
							113	9									
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	668	1	9449	2	Y	124	126	0	11	1	18
							136	9									
07	11377	X	10307	-0-	-1070	-0-	643	1	9547	2	Y	106	93	0	14	1	17
							117	9									
08	11501	X	9684	-0-	-1817	-0-	614	1	8969	2	Y	92	86	0	10	1	13
							101	9									
09	11130	X	9238	-0-	-1892	-0-	583	1	8539	2	Y	105	94	0	6	1	18
							116	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

04	780	X	393	-0-	-387	-0-	24	1	359	2	Y	9	10	0	14	1	1
							10	9									
05	1364	X	647	-0-	-717	-0-	33	1	494	2	Y	109	77	0	1	1	32
							120	9									
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	2	Y	332	304	0	12	1	48
							365	9									
07	1364	X	956	-0-	-408	-0-	48	1	692	2	Y	196	176	0	37	1	31
							216	9									
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	75	1	1110	2	Y	288	260	0	19	1	40
							317	9									
*09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	82	1	1198	2	Y	260	237	0	18	1	45
							286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	305	1	5009	2	Y	54	47	0			7
							59	9									
05	4898	X	3397	-0-	-1501	-0-	196	1	3193	2	Y	7	7	0	5	1	2
							8	9									
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	406	1	5746	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	357	1	5293	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5096	-0-	-453	-0-	325	1	4741	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
09	6150	X	5515	-0-	-635	-0-	352	1	5094	2	Y	63	54	0	2	1	11
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8760	X	6376	-0-	-2384	-0-	359	1	5903	2	Y	104	92	0	13	1	14
							114	9									
05	9052	X	3510	-0-	-5542	-0-	204	1	3247	2	Y	54	43	0	9	1	16
							59	9									
06	8760	X	5750	-0-	-3010	-0-	375	1	5309	2	Y	60	61	0	6	1	9
							66	9									
07	8246	X	7699	-0-	-547	-0-	481	1	7156	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									
08	7564	X	6904	-0-	-660	-0-	439	1	6392	2	Y	66	60	0	6	1	9
							73	9									
09	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	385	1	5607	2	Y	60	55	0	4	1	10
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20790	X	17741	-0-	-3049	-0-	1011	1	16554	2	Y	160	142	0	17	1	21
							176	9									
05	22444	X	21069	-0-	-1375	-0-	1225	1	19675	2	Y	154	115	0	14	1	46
							169	9									
06	21720	X	7419	-0-	-14301	-0-	487	1	6878	2	Y	49	71	0	17	1	7
							54	9									
07	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	1573	1	23270	2	Y	78	67	0	6	1	12
							86	9									
08	21948	X	20986	-0-	-962	-0-	1333	1	19421	2	Y	211	186	0	8	1	29
							232	9									
09	20400	X	19710	-0-	-690	-0-	1256	1	18279	2	Y	159	147	0	13	1	28
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17370	X	15930	-0-	-1440	-0-	914	1	15016	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	16879	-0-	-1070	-0-	988	1	15891	2	Y	-0-					-0-
06	17220	X	15627	-0-	-1593	-0-	1030	1	14597	2	Y	-0-					-0-
07	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	1152	1	17044	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	17794	X	17169	-0-	-625	-0-	1103	1	16066	2	Y	-0-					-0-
09	16320	X	15970	-0-	-350	-0-	1025	1	14945	2	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1290	X	1263	-0-	-27	-0-	64	1	1033	2	Y	151	133	0	14	1	20
							166	9									
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	2	Y	133	100	0	13	1	40
							146	9									
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	Y	132	138	0	15	1	19
							145	9									
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	70	1	1033	2	Y	130	113	0	15	1	21
							143	9									
08	1364	N	886	-0-	-478	-0-	49	1	736	2	Y	92	87	0	13	1	13
							101	9									
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	2	Y	155	135	0	6	1	27
							171	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

04	6360	X	5930	-0-	-430	-0-	283	1	4657	2	Y	900	793	0	76	1	117
							990	9									
05	7750	X	6614	-0-	-1136	-0-	343	1	5490	2	Y	710	538	0	77	1	212
							781	9									
06	7500	X	3849	-0-	-3651	-0-	219	1	3093	2	Y	488	552	0	78	1	70
							537	9									
07	7750	X	5714	-0-	-2036	-0-	327	1	4825	2	Y	511	445	0	55	1	81
							562	9									
08	6603	X	4457	-0-	-2146	-0-	256	1	3718	2	Y	439	409	0	50	1	61
							483	9									
09	6390	X	3743	-0-	-2647	-0-	210	1	3053	2	Y	436	394	0	27	1	76
							480	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

04	18270	X	17365	-0-	-905	-0-	986	1	16152	2	Y	206	182	0	22	1	27
							227	9									
05	18879	X	17104	-0-	-1775	-0-	990	1	15958	2	Y	142	109	0	18	1	42
							156	9									
06	17910	X	16911	-0-	-999	-0-	1104	1	15646	2	Y	146	151	0	16	1	21
							161	9									
07	18414	X	17744	-0-	-670	-0-	1114	1	16470	2	Y	145	127	0	16	1	23
							160	9									
08	18197	X	17213	-0-	-984	-0-	1097	1	15955	2	Y	146	135	0	14	1	20
							161	9									
09	17370	X	16271	-0-	-1099	-0-	1033	1	15069	2	Y	154	138	0	9	1	27
							169	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	309	1	5054	2	Y	45	39	0	1	1	6
							50	9									
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	386	1	6195	2	Y	30	23	0	4	1	9
							33	9									
06	3060	X	1356	-0-	-1704	-0-	89	1	1260	2	Y	6	11	0	3	1	1
							7	9									
07	5580	X	27	-0-	-5553	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5761	-0-	-89	-0-	329	1	5375	2	Y	52	46	0	6	1	7
							57	9									
05	6045	X	5834	-0-	-211	-0-	338	1	5451	2	Y	41	31	0	5	1	12
							45	9									
06	5760	X	5246	-0-	-514	-0-	341	1	4853	2	Y	47	48	0	4	1	7
							52	9									
07	5952	X	5399	-0-	-553	-0-	339	1	5014	2	Y	42	37	0	5	1	7
							46	9									
08	5952	X	5339	-0-	-613	-0-	340	1	4967	2	Y	29	28	0	4	1	4
							32	9									
09	5760	X	5111	-0-	-649	-0-	327	1	4732	2	Y	47	41	0	2	1	8
							52	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

04	19470	X	18368	-0-	-1102	-0-	1047	1	17154	2	Y	152	134	0	16	1	20
							167	9									
05	20119	X	18705	-0-	-1414	-0-	1087	1	17487	2	Y	119	90	0	13	1	36
							131	9									
06	19200	X	17793	-0-	-1407	-0-	1164	1	16491	2	Y	125	130	0	13	1	18
							138	9									
07	19282	X	18286	-0-	-996	-0-	1147	1	17006	2	Y	121	106	0	14	1	19
							133	9									
08	19127	X	18083	-0-	-1044	-0-	1154	1	16804	2	Y	114	105	0	12	1	16
							125	9									
09	18360	X	17360	-0-	-1000	-0-	1107	1	16122	2	Y	119	107	0	7	1	21
							131	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

04	24990	X	22847	-0-	-2143	-0-	1297	1	21282	2	Y	244	215	0	26	1	32
							268	9									
05	25823	X	23429	-0-	-2394	-0-	1359	1	21844	2	Y	205	155	0	21	1	61
							226	9									
06	24390	X	22049	-0-	-2341	-0-	1440	1	20377	2	Y	211	219	0	23	1	30
							232	9									
07	24211	X	21700	-0-	-2511	-0-	1362	1	20144	2	Y	176	155	0	23	1	28
							194	9									
08	24025	X	22099	-0-	-1926	-0-	1406	1	20478	2	Y	195	179	0	17	1	27
							215	9									
09	22860	X	21590	-0-	-1270	-0-	1371	1	19980	2	Y	217	194	0	12	1	38
							239	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

04	3300	X	597	-0-	-2703	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	858	-0-	-2645	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1901	-0-	-1489	-0-	123	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2039	-0-	-1464	-0-	129	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
09	1890	X	954	-0-	-936	-0-	62	1	892	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	12788	-0-	-382	-0-	722	1	11879	2	Y	170	151	0	21	1	22
							187	9									
05	13764	X	12940	-0-	-824	-0-	751	1	12055	2	Y	122	93	0	15	1	36
							134	9									
06	13320	X	12756	-0-	-564	-0-	832	1	11755	2	Y	154	155	0	13	1	22
							169	9									
07	13547	X	13397	-0-	-150	-0-	836	1	12388	2	Y	157	137	0	17	1	25
							173	9									
08	13485	X	13113	-0-	-372	-0-	830	1	12076	2	Y	188	172	0	15	1	26
							207	9									
09	12780	X	12121	-0-	-659	-0-	766	1	11176	2	Y	163	149	0	12	1	28
							179	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

04	32070	X	30237	-0-	-1833	-0-	1738	1	28493	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	33139	X	30816	-0-	-2323	-0-	1803	1	29010	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	31680	X	30044	-0-	-1636	-0-	1982	1	28060	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	32209	X	31795	-0-	-414	-0-	2011	1	29783	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	31589	X	30994	-0-	-595	-0-	1989	1	29004	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	30240	X	29498	-0-	-742	-0-	1893	1	27604	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

04	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	241	1	3979	2	Y	325	288	0	35	1	42
							358	9									
05	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	249	1	4030	2	Y	261	197	0	28	1	78
							287	9									
06	4770	X	4459	-0-	-311	-0-	272	1	3865	2	Y	293	300	0	29	1	42
							322	9									
07	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	264	1	3903	2	Y	175	156	0	33	1	28
							193	9									
08	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	260	1	3804	2	Y	161	150	0	17	1	22
							177	9									
09	4590	X	4096	-0-	-494	-0-	249	1	3619	2	Y	207	183	0	10	1	36
							228	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

04	22560	X	21991	-0-	-569	-0-	1252	1	20533	2	Y	187	166	0	20	1	24
							206	9									
05	23312	X	22317	-0-	-995	-0-	1298	1	20859	2	Y	145	110	0	16	1	43
							160	9									
06	22380	X	21238	-0-	-1142	-0-	1389	1	19680	2	Y	154	159	0	16	1	22
							169	9									
07	23126	X	21853	-0-	-1273	-0-	1373	1	20318	2	Y	147	129	0	17	1	23
							162	9									
08	22940	X	20878	-0-	-2062	-0-	1330	1	19393	2	Y	141	131	0	14	1	19
							155	9									
09	21990	X	19933	-0-	-2057	-0-	1268	1	18496	2	Y	154	137	0	9	1	27
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25950	X	25447	-0-	-503	-0-	1455	1	23891	2	Y	92	81	0	11	1	12
							101	9									
05	26815	X	25098	-0-	-1717	-0-	1460	1	23494	2	Y	131	96	0	8	1	39
							144	9									
06	25350	X	18480	-0-	-6870	-0-	1203	1	17049	2	Y	207	202	0	14	1	30
							228	9									
07	26288	X	22405	-0-	-3883	-0-	1398	1	20726	2	Y	255	221	0	23	1	41
							281	9									
08	26288	X	22396	-0-	-3892	-0-	1421	1	20682	2	Y	266	245	0	25	1	37
							293	9									
09	25440	X	23603	-0-	-1837	-0-	1498	1	21840	2	Y	241	219	0	17	1	42
							265	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17880	X	202	-0-	-17678	-0-	11	1	190	2	Y	1	2	0	11	1	-0-
							1	9									
05	18476	X	115	-0-	-18361	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	17340	X	12998	-0-	-4342	-0-	854	1	12097	2	Y	43	37	0			6
							47	9									
07	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	1184	1	17537	2	Y	38	33	0	5	1	6
							42	9									
08	17236	X	16733	-0-	-503	-0-	1076	1	15640	2	Y	15	15	0	4	1	2
							17	9									
*09	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	972	1	14128	2	Y	28	24	0	1	1	5
							31	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	1276	1	20929	2	Y	187	166	0	20	1	24
							206	9									
05	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	1324	1	21279	2	Y	134	102	0	16	1	40
							147	9									
06	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	1238	1	17541	2	Y	197	194	0	15	1	28
							217	9									
07	23157	X	19249	-0-	-3908	-0-	1205	1	17835	2	Y	190	166	0	22	1	30
							209	9									
08	23157	X	18113	-0-	-5044	-0-	1149	1	16754	2	Y	191	176	0	19	1	26
							210	9									
09	22410	X	17209	-0-	-5201	-0-	1091	1	15898	2	Y	200	179	0	12	1	35
							220	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	48510	X	45569	-0-	-2941	-0-	2621	1	42936	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
05	50127	X	46853	-0-	-3274	-0-	2744	1	44100	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
06	47460	X	46182	-0-	-1278	-0-	3046	1	43136	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	48050	X	46061	-0-	-1989	-0-	2912	1	43149	2	Y	-0-					-0-
08	47089	X	44972	-0-	-2117	-0-	2887	1	42078	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
09	46170	X	43224	-0-	-2946	-0-	2775	1	40442	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26940	X	24852	-0-	-2088	-0-	1427	1	23370	2	Y	50	44	0	5	1	7
							55	9									
05	27838	X	27388	-0-	-450	-0-	1603	1	25763	2	Y	20	17	0	4	1	6
							22	9									
06	26130	X	25382	-0-	-748	-0-	1675	1	23688	2	Y	17	19	0	2	1	2
							19	9									
07	27001	X	25261	-0-	-1740	-0-	1599	1	23641	2	Y	19	16	0	2	1	3
							21	9									
08	27373	X	24431	-0-	-2942	-0-	1569	1	22843	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
09	26490	X	23721	-0-	-2769	-0-	1522	1	22178	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	48480	X	48195	-0-	-285	-0-	2761	1	45303	2	Y	119	105	0	9	1	16
							131	9									
05	50096	X	49974	-0-	-122	-0-	2918	1	46977	2	Y	72	56	0	10	1	22
							79	9									
06	50631	X	50631	-0-	-0-	-0-	3338	1	47249	2	Y	40	48	0	8	1	6
							44	9									
07	50785	X	50785	-0-	-0-	-0-	3209	1	47539	2	Y	34	30	0	5	1	5
							37	9									
08	50340	X	50340	-0-	-0-	-0-	3232	1	47065	2	Y	39	36	0	3	1	5
							43	9									
09	48660	X	48601	-0-	-59	-0-	3118	1	45438	2	Y	41	37	0	2	1	7
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	47190	X	37798	-0-	-9392	-0-	2168	1	35556	2	Y	67	59	0	7	1	9
							74	9									
05	48763	X	46887	-0-	-1876	-0-	2741	1	44069	2	Y	70	52	0	6	1	21
							77	9									
06	46200	X	42240	-0-	-3960	-0-	2781	1	39383	2	Y	69	72	0	8	1	10
							76	9									
07	47430	X	42736	-0-	-4694	-0-	2699	1	39976	2	Y	55	48	0	8	1	9
							61	9									
08	46872	X	42258	-0-	-4614	-0-	2712	1	39489	2	Y	52	49	0	5	1	7
							57	9									
09	45360	X	41065	-0-	-4295	-0-	2630	1	38371	2	Y	58	52	0	3	1	10
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10740	X	8994	-0-	-1746	-0-	515	1	8445	2	Y	31	27	0	3	1	4
							34	9									
05	12927	X	9715	-0-	-3212	-0-	570	1	9125	2	Y	18	14	0	3	1	5
							20	9									
06	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	2342	1	33191	2	Y	27	26	0	2	1	4
							30	9									
07	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	895	1	13284	2	Y	1	2	0	3	1	-0-
							1	9									
08	10633	X	9246	-0-	-1387	-0-	594	1	8643	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
09	19590	X	10509	-0-	-9081	-0-	674	1	9824	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41790	X	34280	-0-	-7510	-0-	1968	1	32272	2	Y	36	31	0	4	1	5
							40	9									
05	43183	X	39025	-0-	-4158	-0-	2281	1	36699	2	Y	41	31	0	3	1	12
							45	9									
06	41190	X	36812	-0-	-4378	-0-	2426	1	34341	2	Y	41	42	0	5	1	6
							45	9									
07	41974	X	38230	-0-	-3744	-0-	2415	1	35781	2	Y	31	27	0	5	1	5
							34	9									
08	41230	X	37596	-0-	-3634	-0-	2414	1	35152	2	Y	27	25	0	3	1	4
							30	9									
09	37770	X	36430	-0-	-1340	-0-	2336	1	34059	2	Y	32	28	0	2	1	6
							35	9									

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

04	25740	X	25496	-0-	-244	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	24873	-0-	-1725	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	24397	-0-	-773	-0-	24397	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24048	-0-	-2302	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	25464	-0-	-886	-0-	25464	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	23330	-0-	-2170	-0-	23330	2			N	-0-					-0-

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

04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	275	1	4503	2	Y	323	284	0	19	1	42
							355	9									
05	5487	X	5	-0-	-5482	-0-	5	2			Y	-0-	14	0	28	1	-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
09	5130	X	5	-0-	-5125	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	320	1	5267	2	Y	309	273	0	29	1	40
							340	9									
05	5890	X	5835	-0-	-55	-0-	326	1	5215	2	Y	267	201	0	26	1	80
							294	9									
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	370	1	5250	2	Y	300	308	0	29	1	43
							330	9									
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	372	1	5530	2	Y	314	273	0	34	1	50
							345	9									
08	6138	X	6021	-0-	-117	-0-	364	1	5301	2	Y	324	298	0	31	1	45
							356	9									
09	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	328	1	4793	2	Y	309	280	0	20	1	54
							340	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

04	28470	X	23218	-0-	-5252	-0-	1333	1	21842	2	Y	39	36	0	7	1	5
							43	9									
05	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	1739	1	27959	2	Y	41	31	0	3	1	12
							45	9									
06	27540	X	26750	-0-	-790	-0-	1762	1	24943	2	Y	41	42	0	5	1	6
							45	9									
07	27714	X	26755	-0-	-959	-0-	1688	1	25024	2	Y	39	34	0	5	1	6
							43	9									
08	29729	X	25882	-0-	-3847	-0-	1658	1	24182	2	Y	38	35	0	4	1	5
							42	9									
09	28770	X	24759	-0-	-4011	-0-	1587	1	23126	2	Y	42	38	0	2	1	7
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	13985	-0-	-3325	-0-	802 36	1 9	13147	2	Y	33	29	0	6	1	4
05	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	1086 41	1 9	17461	2	Y	37	27	0	3	1	11
06	17310	X	16545	-0-	-765	-0-	1088 33	1 9	15424	2	Y	30	33	0	4	1	4
07	17174	X	16319	-0-	-855	-0-	1031 35	1 9	15253	2	Y	32	28	0	3	1	5
08	18600	X	15562	-0-	-3038	-0-	996 33	1 9	14533	2	Y	30	28	0	3	1	4
09	18000	X	15080	-0-	-2920	-0-	964 40	1 9	14076	2	Y	36	32	0	2	1	6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22500	X	16861	-0-	-5639	-0-	968 17	1 9	15876	2	Y	15	14	0	4	1	2
05	23250	X	22498	-0-	-752	-0-	1315 1	1 9	21182	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
06	22050	X	20476	-0-	-1574	-0-	1353 6	1 9	19117	2	Y	5	4	0			1
07	21979	X	19628	-0-	-2351	-0-	1240 29	1 9	18359	2	Y	26	22	0	1	1	4
08	22506	X	20226	-0-	-2280	-0-	1298 9	1 9	18919	2	Y	8	9	0	2	1	1
09	21780	X	19219	-0-	-2561	-0-	1233 13	1 9	17973	2	Y	12	10	0	1	1	2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12630	X	11798	-0-	-832	-0-	671 185	1 9	10942	2	Y	168	148	0	18	1	22
05	13051	X	12194	-0-	-857	-0-	705 145	1 9	11344	2	Y	132	100	0	14	1	40
06	12330	X	11380	-0-	-950	-0-	743 138	1 9	10499	2	Y	125	132	0	15	1	18
07	12679	X	11887	-0-	-792	-0-	747 91	1 9	11049	2	Y	83	74	0	14	1	13
08	12369	X	11619	-0-	-750	-0-	738 143	1 9	10738	2	Y	130	117	0	8	1	18
09	11790	X	11370	-0-	-420	-0-	721 151	1 9	10498	2	Y	137	123	0	8	1	24

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	2	0	15	1	-0-
05	3410	X	1095	-0-	-2315	-0-	67	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	8	-0-	-3292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	101	1	1466	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	22620 X	20745	-0-	-1875	-0-	1186	1	19489	2	Y	64	57	0	7	1	8
						70	9									
05	23374 X	21897	-0-	-1477	-0-	1280	1	20594	2	Y	21	17	0	6	1	6
						23	9									
06	21750 X	5707	-0-	-16043	-0-	376	1	5325	2	Y	5	8	0	2	1	1
						6	9									
07	26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	1648	1	24425	2	Y	23	19	0	1	1	4
						25	9									
08	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	1456	1	21224	2	Y	13	13	0	2	1	2
						14	9									
09	21180 X	21080	-0-	-100	-0-	1354	1	19701	2	Y	23	20	0	1	1	4
						25	9									

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

04	21300 X	19546	-0-	-1754	-0-	1119	1	18352	2	Y	68	60	0	7	1	9
						75	9									
05	22109 X	22109	-0-	-0-	-0-	1291	1	20776	2	Y	38	30	0	6	1	11
						42	9									
06	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	1487	1	21035	2	Y	38	40	0	4	1	5
						42	9									
07	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	1352	1	20013	2	Y	29	25	0	4	1	5
						32	9									
08	22103 X	19659	-0-	-2444	-0-	1262	1	18366	2	Y	28	26	0	3	1	4
						31	9									
09	22560 X	18524	-0-	-4036	-0-	1185	1	17308	2	Y	28	25	0	2	1	5
						31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

04	30180 X	27274	-0-	-2906	-0-	1563	1	25614	2	Y	88	78	0	10	1	11
						97	9									
05	31186 X	28925	-0-	-2261	-0-	1689	1	27185	2	Y	46	36	0	7	1	14
						51	9									
06	29220 X	26908	-0-	-2312	-0-	1773	1	25085	2	Y	45	47	0	5	1	7
						50	9									
07	29264 X	26862	-0-	-2402	-0-	1695	1	25114	2	Y	48	42	0	5	1	8
						53	9									
08	28923 X	26434	-0-	-2489	-0-	1696	1	24687	2	Y	46	43	0	5	1	6
						51	9									
09	27990 X	25177	-0-	-2813	-0-	1611	1	23509	2	Y	52	46	0	3	1	9
						57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	279	1	4610	2	Y	524	462	0	36	1	68
							576	9									
05	5270	X	3775	-0-	-1495	-0-	204	1	3267	2	Y	276	217	0	45	1	82
							304	9									
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	456	1	6453	2	Y	566	536	0	30	1	82
							623	9									
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	455	1	6700	2	Y	604	527	0	63	1	96
							664	9									
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	430	1	6252	2	Y	514	480	0	59	1	71
							565	9									
09	7530	X	5753	-0-	-1777	-0-	343	1	5036	2	Y	340	320	0	32	1	59
							374	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

04	22020	X	21882	-0-	-138	-0-	1254	1	20560	2	Y	62	55	0	3	1	8
							68	9									
05	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1378	1	22170	2	Y	33	25	0	6	1	10
							36	9									
06	22020	X	20127	-0-	-1893	-0-	1324	1	18771	2	Y	29	31	0	4	1	4
							32	9									
07	22599	X	19922	-0-	-2677	-0-	1261	1	18631	2	Y	27	24	0	3	1	4
							30	9									
08	23591	X	19021	-0-	-4570	-0-	1220	1	17771	2	Y	27	24	0	3	1	4
							30	9									
09	22830	X	18059	-0-	-4771	-0-	1158	1	16871	2	Y	27	24	0	2	1	5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

04	17940	X	13177	-0-	-4763	-0-	755	1	12368	2	Y	49	44	0	8	1	6
							54	9									
05	18538	X	17163	-0-	-1375	-0-	1002	1	16114	2	Y	43	32	0	4	1	13
							47	9									
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	1126	1	15934	2	Y	22	27	0	5	1	3
							24	9									
07	16864	X	16719	-0-	-145	-0-	1057	1	15640	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
08	17174	X	15865	-0-	-1309	-0-	1020	1	14826	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
09	17070	X	15073	-0-	-1997	-0-	967	1	14082	2	Y	22	19	0	1	1	4
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

04	24240	X	22095	-0-	-2145	-0-	1267	1	20760	2	Y	62	55	0	5	1	8
							68	9									
05	25048	X	24483	-0-	-565	-0-	1431	1	23020	2	Y	29	23	0	5	1	9
							32	9									
06	23460	X	22706	-0-	-754	-0-	1496	1	21187	2	Y	21	24	0	3	1	3
							23	9									
07	23467	X	22716	-0-	-751	-0-	1434	1	21261	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
08	24490	X	21909	-0-	-2581	-0-	1407	1	20483	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
09	23700	X	21018	-0-	-2682	-0-	1346	1	19647	2	Y	23	20	0	1	1	4
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20790	X	20467	-0-	-323	-0-	1173	1	19206	2	Y	80	71	0	9	1	10
							88	9									
05	22351	X	21924	-0-	-427	-0-	1280	1	20593	2	Y	46	35	0	7	1	14
							51	9									
06	21630	X	19688	-0-	-1942	-0-	1298	1	18354	2	Y	33	37	0	5	1	5
							36	9									
07	22506	X	19502	-0-	-3004	-0-	1229	1	18238	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
08	21917	X	18461	-0-	-3456	-0-	1185	1	17244	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
09	21210	X	18582	-0-	-2628	-0-	1190	1	17352	2	Y	36	32	0	2	1	6
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

04	26940	X	24933	-0-	-2007	-0-	1428	1	23408	2	Y	88	78	0	9	1	12
							97	9									
05	27838	X	27393	-0-	-445	-0-	1601	1	25747	2	Y	41	33	0	8	1	12
							45	9									
06	26430	X	25072	-0-	-1358	-0-	1652	1	23383	2	Y	34	36	0	5	1	5
							37	9									
07	26846	X	25569	-0-	-1277	-0-	1614	1	23920	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
08	27404	X	25046	-0-	-2358	-0-	1609	1	23405	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
09	26520	X	24029	-0-	-2491	-0-	1540	1	22456	2	Y	30	27	0	2	1	5
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

04	19350	X	18984	-0-	-366	-0-	1091	1	17893	2	Y	-0-					-0-
05	19995	X	17287	-0-	-2708	-0-	1013	1	16274	2	Y	-0-					-0-
06	20970	X	19059	-0-	-1911	-0-	1258	1	17801	2	Y	-0-					-0-
07	21669	X	18811	-0-	-2858	-0-	1186	1	17568	2	Y	52	44	0			8
							57	9									
08	21669	X	18262	-0-	-3407	-0-	1173	1	17080	2	Y	8	10	0	5	1	1
							9	9									
09	19050	X	17397	-0-	-1653	-0-	1114	1	16270	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

04	31590	X	27964	-0-	-3626	-0-	1606	1	26358	2	Y	-0-					-0-
05	32643	X	29436	-0-	-3207	-0-	1722	1	27714	2	Y	-0-					-0-
06	31440	X	27473	-0-	-3967	-0-	1813	1	25659	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	2106	1	31202	2	Y	-0-					-0-
08	31714	X	31714	-0-	-0-	-0-	2035	1	29679	2	Y	-0-					-0-
*09	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	1923	1	28018	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

04	48690	X	45513	-0-	-3177	-0-	2616	1	42897	2	Y	-0-					-0-
05	50313	X	46034	-0-	-4279	-0-	2695	1	43339	2	Y	-0-					-0-
06	47220	X	43131	-0-	-4089	-0-	2845	1	40286	2	Y	-0-					-0-
07	48143	X	46046	-0-	-2097	-0-	2911	1	43135	2	Y	-0-					-0-
08	47399	X	44560	-0-	-2839	-0-	2864	1	41696	2	Y	-0-					-0-
09	45510	X	42360	-0-	-3150	-0-	2719	1	39641	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	47430	X	43399	-0-	-4031	-0-	2496	1	40903	2	Y	-0-					-0-
05	49011	X	43659	-0-	-5352	-0-	2558	1	41101	2	Y	-0-					-0-
06	46200	X	40957	-0-	-5243	-0-	2701	1	38256	2	Y	-0-					-0-
07	46748	X	44195	-0-	-2553	-0-	2796	1	41399	2	Y	-0-					-0-
08	45632	X	42453	-0-	-3179	-0-	2727	1	39726	2	Y	-0-					-0-
09	43410	X	39738	-0-	-3672	-0-	2550	1	37188	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

04	30630	X	27176	-0-	-3454	-0-	1563	1	25613	2	Y	-0-					-0-
05	31651	X	28857	-0-	-2794	-0-	1689	1	27168	2	Y	-0-					-0-
06	29430	X	28258	-0-	-1172	-0-	1862	1	26396	2	Y	-0-					-0-
07	30039	X	28368	-0-	-1671	-0-	1795	1	26573	2	Y	-0-					-0-
08	29636	X	27755	-0-	-1881	-0-	1782	1	25973	2	Y	-0-					-0-
09	28260	X	26326	-0-	-1934	-0-	1688	1	24638	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

04	4200	X	2277	-0-	-1923	-0-	607	1	1106	2	Y	513	603	0			186
							564	9									
05	4340	X	2873	-0-	-1467	-0-	1419	1	995	2	Y	417	342	0			261
							459	9									
06	4890	X	3002	-0-	-1888	-0-	1527	1	1126	2	Y	317	432	0			146
							349	9									
07	5053	X	2322	-0-	-2731	-0-	2024	1	298	9	Y	271	286	0			131
08	5053	X	2059	-0-	-2994	-0-	1530	1	309	2	Y	200	234	0			97
							220	9									
*09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	2448	1	1612	2	Y	673	465	0			305
							740	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1911	1	3487	2	Y	844	848	0			306
							928	9									
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	3357	1	2355	2	Y	574	521	0			359
							631	9									
06	6630	X	6306	-0-	-324	-0-	3243	1	2397	2	Y	605	685	0			279
							666	9									
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7222	1	780	9	Y	709	646	0			342
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	5214	1	1047	2	Y	821	763	0			400
							903	9									
*09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	3250	1	2142	2	Y	907	896	0			411
							998	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	57	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2220	X	602	-0-	-1618	-0-	180	1	331	2	Y	83	95	0			30
							91	9									
05	2294	X	598	-0-	-1696	-0-	300	1	212	2	Y	78	59	0			49
							86	9									
06	2220	X	597	-0-	-1623	-0-	282	1	210	2	Y	95	100	0			44
							105	9									
07	1984	X	425	-0-	-1559	-0-	383	1	42	9	Y	38	63	0			19
08	837	X	173	-0-	-664	-0-	142	1	29	2	Y	2	20	0			1
							2	9									
09	600	X	80	-0-	-520	-0-	48	1	32	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

04	T. A.		163	-0-	163	163	51	1	93	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-	6	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
07	163	N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

04	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	322	1	589	2	Y	193	123	0			70
							212	9									
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

04	12900	X	9002	-0-	-3898	-0-	506	1	8288	2	Y	189	167	0	21	1	25
							208	9									
05	13330	X	9296	-0-	-4034	-0-	535	1	8586	2	Y	159	120	0	16	1	48
							175	9									
06	12210	X	11427	-0-	-783	-0-	743	1	10493	2	Y	174	180	0	17	1	25
							191	9									
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	621	1	9199	2	Y	128	113	0	20	1	20
							141	9									
08	9858	X	9533	-0-	-325	-0-	606	1	8794	2	Y	121	112	0	12	1	17
							133	9									
09	11430	X	8613	-0-	-2817	-0-	543	1	7941	2	Y	117	106	0	8	1	20
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11190	X	10701	-0-	-489	-0-	597 326	1 9	9778	2	Y	296	262	0	30	1	39
05	11563	X	10055	-0-	-1508	-0-	573 238	1 9	9244	2	Y	216	165	0	25	1	65
06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	699 251	1 9	9917	2	Y	228	236	0	24	1	33
07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	707 259	1 9	10459	2	Y	235	205	0	26	1	37
08	11067	X	10649	-0-	-418	-0-	666 276	1 9	9707	2	Y	251	230	0	23	1	35
09	10860	X	10694	-0-	-166	-0-	668 292	1 9	9734	2	Y	265	238	0	16	1	46

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

04	6090	X	5637	-0-	-453	-0-	308 279	1 9	5050	2	Y	254	225	0	28	1	33
05	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	317 239	1 9	5115	2	Y	217	163	0	22	1	65
06	6030	X	3253	-0-	-2777	-0-	207 107	1 9	2939	2	Y	97	124	0	24	1	14
07	6231	X	4365	-0-	-1866	-0-	266 150	1 9	3949	2	Y	136	117	0	11	1	22
08	6231	X	5052	-0-	-1179	-0-	314 182	1 9	4556	2	Y	165	151	0	13	1	23
09	5640	X	182	-0-	-5458	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	13	0	10	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

04	18090	X	10427	-0-	-7663	-0-	597 54	1 9	9776	2	Y	49	44	0	6	1	6
05	18693	X	18613	-0-	-80	-0-	1088 31	1 9	17494	2	Y	28	22	0	4	1	8
06	17340	X	16681	-0-	-659	-0-	1099 23	1 9	15559	2	Y	21	23	0	3	1	3
07	17174	X	16865	-0-	-309	-0-	1066 22	1 9	15777	2	Y	20	18	0	2	1	3
08	18600	X	16708	-0-	-1892	-0-	1071 21	1 9	15616	2	Y	19	17	0	2	1	3
09	18000	X	15900	-0-	-2100	-0-	1019 37	1 9	14844	2	Y	34	30	0	1	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33240 X	30401	-0-	-2839	-0-	1747	1	28653	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
						1	9									
05	34348 X	31089	-0-	-3259	-0-	1822	1	29263	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
06	32160 X	30141	-0-	-2019	-0-	1990	1	28143	2	Y	7	6	0	1	1	1
						8	9									
07	32302 X	31204	-0-	-1098	-0-	1972	1	29226	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
08	31713 X	30147	-0-	-1566	-0-	1935	1	28206	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
09	30390 X	28541	-0-	-1849	-0-	1832	1	26701	2	Y	7	7	0			1
						8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

04	27570 X	23447	-0-	-4123	-0-	1346	1	22101	2	Y	-0-					-0-
05	28489 X	24590	-0-	-3899	-0-	1438	1	23152	2	Y	-0-					-0-
06	25260 X	21825	-0-	-3435	-0-	1440	1	20385	2	Y	-0-					-0-
07	25916 X	24718	-0-	-1198	-0-	1561	1	23157	2	Y	-0-					-0-
08	25420 X	24449	-0-	-971	-0-	1572	1	22877	2	Y	-0-					-0-
09	23790 X	22995	-0-	-795	-0-	1478	1	21517	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

04	28800 X	26227	-0-	-2573	-0-	1498	1	24613	2	Y	105	92	0	8	1	14
						116	9									
05	29760 X	26742	-0-	-3018	-0-	1565	1	25156	2	Y	19	18	0	9	1	6
						21	9									
06	27960 X	27041	-0-	-919	-0-	1783	1	25258	2	Y	-0-	4	0	2	1	-0-
07	28117 X	27157	-0-	-960	-0-	1720	1	25437	2	Y	-0-					-0-
08	27714 X	26058	-0-	-1656	-0-	1673	1	24348	2	Y	34	29	0			5
						37	9									
09	27030 X	24624	-0-	-2406	-0-	1577	1	22999	2	Y	44	39	0	2	1	8
						48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

04	30450 X	27659	-0-	-2791	-0-	1579	1	25889	2	Y	174	154	0	20	1	23
						191	9									
05	32178 X	27098	-0-	-5080	-0-	1576	1	25375	2	Y	134	102	0	15	1	40
						147	9									
06	31140 X	27906	-0-	-3234	-0-	1830	1	25911	2	Y	150	153	0	15	1	22
						165	9									
07	32023 X	30428	-0-	-1595	-0-	1913	1	28343	2	Y	156	136	0	17	1	25
						172	9									
08	30225 X	30208	-0-	-17	-0-	1930	1	28105	2	Y	157	145	0	15	1	22
						173	9									
*09	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	1849	1	26952	2	Y	165	148	0	10	1	29
						182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	54930	X	43566	-0-	-11364	-0-	2503	1	41006	2	Y	52	45	0	5	1	7
							57	9									
05	56761	X	46721	-0-	-10040	-0-	2733	1	43982	2	Y	5	6	0	4	1	2
							6	9									
06	52140	X	45269	-0-	-6871	-0-	2984	1	42285	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	50344	X	44986	-0-	-5358	-0-	2846	1	42138	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	48918	X	43277	-0-	-5641	-0-	2777	1	40471	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
09	45270	X	41799	-0-	-3471	-0-	2683	1	39088	2	Y	25	23	0	2	1	4
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

04	25325	X	25325	-0-	-0-	-0-	1452	1	23829	2	Y	40	36	0	4	1	5
							44	9									
05	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	1618	1	26016	2	Y	36	27	0	3	1	11
							40	9									
06	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	1918	1	27172	2	Y	29	32	0	4	1	4
							32	9									
07	29731	X	29731	-0-	-0-	-0-	1879	1	27823	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
08	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	1877	1	27358	2	Y	24	23	0	2	1	3
							26	9									
09	28980	X	7982	-0-	-20998	-0-	511	1	7463	2	Y	7	7	0	2	1	1
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

04	38550	X	29513	-0-	-9037	-0-	1697	1	27815	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	39835	X	38092	-0-	-1743	-0-	2230	1	35862	2	Y	-0-					-0-
06	39170	X	39170	-0-	-0-	-0-	2582	1	36588	2	Y	-0-					-0-
07	40198	X	40198	-0-	-0-	-0-	2543	1	37655	2	Y	-0-					-0-
08	40348	X	40348	-0-	-0-	-0-	2592	1	37756	2	Y	-0-					-0-
*09	41079	X	41079	-0-	-0-	-0-	2636	1	38443	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

04	18660	X	3445	-0-	-15215	-0-	198	1	3241	2	Y	5	5	0	6	1	1
							6	9									
05	19282	X	3100	-0-	-16182	-0-	179	1	2919	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	1647	1	23299	2	Y	37	33	0			5
							41	9									
07	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	1600	1	23678	2	Y	29	25	0	4	1	5
							32	9									
08	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	1565	1	22793	2	Y	34	31	0	3	1	5
							37	9									
09	24990	X	24693	-0-	-297	-0-	1584	1	23083	2	Y	24	23	0	2	1	4
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	40650	X	32724	-0-	-7926	-0-	1881	1	30843	2	Y	-0-					-0-
05	42005	X	26386	-0-	-15619	-0-	1541	1	24841	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	37170	X	4397	-0-	-32773	-0-	291	1	4105	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
07	33821	X	3945	-0-	-29876	-0-	249	1	3696	2	Y	-0-					-0-
08	33821	X	3128	-0-	-30693	-0-	202	1	2926	2	Y	-0-					-0-
09	32730	X	2554	-0-	-30176	-0-	163	1	2391	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

04	9600	X	1381	-0-	-8219	-0-	78	1	1301	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	9920	X	2349	-0-	-7571	-0-	138	1	2208	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	9600	X	3957	-0-	-5643	-0-	258	1	3662	2	Y	34	30	0			5
							37	9									
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	203	1	2984	2	Y	11	10	0	4	1	2
							12	9									
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	214	1	3115	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	212	1	3075	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

04	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	1398	1	22887	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	25017	X	20921	-0-	-4096	-0-	1225	1	19696	2	Y	-0-					-0-
06	23610	X	11703	-0-	-11907	-0-	775	1	10928	2	Y	-0-					-0-
07	25110	X	11885	-0-	-13225	-0-	751	1	11134	2	Y	-0-					-0-
08	25110	X	12578	-0-	-12532	-0-	810	1	11768	2	Y	-0-					-0-
09	24300	X	10476	-0-	-13824	-0-	672	1	9804	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

04	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	654	1	10752	2	Y	124	110	0	13	1	16
							136	9									
05	12369	X	11256	-0-	-1113	-0-	655	1	10498	2	Y	94	71	0	11	1	28
							103	9									
06	11970	X	9389	-0-	-2581	-0-	613	1	8681	2	Y	86	92	0	10	1	12
							95	9									
07	12338	X	10708	-0-	-1630	-0-	671	1	9938	2	Y	90	78	0	10	1	14
							99	9									
08	12338	X	10575	-0-	-1763	-0-	674	1	9804	2	Y	88	81	0	9	1	12
							97	9									
09	11550	X	9942	-0-	-1608	-0-	631	1	9202	2	Y	99	88	0	6	1	17
							109	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

04	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1346	1	22087	2	Y	29	25	0	3	1	4
							32	9									
05	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	1345	1	21679	2	Y	25	19	0	2	1	8
							28	9									
06	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	1441	1	20394	2	Y	18	20	0	3	1	3
							20	9									
07	24242	X	22619	-0-	-1623	-0-	1430	1	21175	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									
08	24242	X	21903	-0-	-2339	-0-	1406	1	20478	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
09	23460	X	20887	-0-	-2573	-0-	1341	1	19531	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10230	X	7164	-0-	-3066	-0-	404	1	6620	2	Y	127	112	0	11	1	16
							140	9									
05	10571	X	7592	-0-	-2979	-0-	439	1	7088	2	Y	59	47	0	11	1	17
							65	9									
06	10110	X	8210	-0-	-1900	-0-	537	1	7612	2	Y	55	58	0	6	1	8
							61	9									
07	9393	X	7339	-0-	-2054	-0-	460	1	6823	2	Y	51	45	0	6	1	8
							56	9									
08	7626	X	6915	-0-	-711	-0-	441	1	6419	2	Y	50	46	0	5	1	7
							55	9									
09	8220	X	6166	-0-	-2054	-0-	392	1	5718	2	Y	51	46	0	3	1	9
							56	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	231	1	3761	2	Y	416	367	0	40	1	54
							458	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	244	1	3917	2	Y	362	272	0	36	1	108
							398	9									
06	3570	X	3305	-0-	-265	-0-	201	1	2825	2	Y	254	285	0	40	1	37
							279	9									
07	4743	X	3345	-0-	-1398	-0-	193	1	2853	2	Y	272	238	0	28	1	43
							299	9									
08	4588	X	3780	-0-	-808	-0-	222	1	3192	2	Y	333	303	0	27	1	46
							366	9									
09	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	217	1	3146	2	Y	384	342	0	21	1	67
							422	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

04	1800	X	84	-0-	-1716	-0-	34	2	50	9	Y	45	43	0	25	1	6
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	3	0	4	1	1
06	3270	X	50	-0-	-3220	-0-	21	2	29	9	Y	26	23	0			4
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	Y	282	233	0			49
							310	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

04	540	X	54	-0-	-486	-0-	36	2	18	9	Y	16	15	0	5	1	2
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
06	300	X	22	-0-	-278	-0-	14	2	8	9	Y	7	6	0			1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	223	184	0			39
							245	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0	53	1	-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	76	1	1148	2	Y	354	292	0			62
							389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	14B2 EXT	-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

04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	261	1	4312	2	Y	291	258	0	37	1	38
						320	9									
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	281	1	4531	2	Y	217	165	0	25	1	65
						239	9									
06	5220 X	4697	-0-	-523	-0-	296	1	4171	2	Y	209	220	0	24	1	30
						230	9									
07	5394 X	5189	-0-	-205	-0-	314	1	4634	2	Y	219	191	0	23	1	35
						241	9									
08	5394 X	3656	-0-	-1738	-0-	225	1	3262	2	Y	154	147	0	21	1	21
						169	9									
09	4890 X	3169	-0-	-1721	-0-	193	1	2816	2	Y	145	131	0	10	1	25
						160	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

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

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

04	6900 X	6637	-0-	-263	-0-	373	1	6131	2	Y	121	107	0	13	1	16
						133	9									
05	7440 X	6804	-0-	-636	-0-	392	1	6309	2	Y	94	72	0	10	1	28
						103	9									
06	7200 X	6161	-0-	-1039	-0-	399	1	5656	2	Y	96	100	0	10	1	14
						106	9									
07	7378 X	6612	-0-	-766	-0-	412	1	6093	2	Y	97	85	0	11	1	15
						107	9									
08	7037 X	6419	-0-	-618	-0-	406	1	5900	2	Y	103	94	0	10	1	14
						113	9									
09	6630 X	6332	-0-	-298	-0-	397	1	5795	2	Y	127	112	0	7	1	22
						140	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 X	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-
09	T. A.		131	-0-	131	131	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	13	-0-	-266	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	72	-0-	-198	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	545	1	8939	2	Y	905	797	0	71	1	118
							996	9									
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	513	1	8271	2	Y	1008	747	0	78	1	301
							1109	9									
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	433	1	6119	2	Y	1076	1112	0	110	1	155
							1184	9									
07	10819	X	7472	-0-	-3347	-0-	402	1	5960	2	Y	1009	883	0	121	1	160
							1110	9									
08	10819	X	9372	-0-	-1447	-0-	535	1	7782	2	Y	959	888	0	99	1	132
							1055	9									
*09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	604	1	8816	2	Y	1263	1115	0	60	1	220
							1389	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	312	1	5085	2	Y	507	446	0	41	1	66
							558	9									
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	316	1	5107	2	Y	570	423	0	43	1	170
							627	9									
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	349	1	4918	2	Y	402	451	0	63	1	58
							442	9									
07	6169	X	5605	-0-	-564	-0-	355	1	5250	2	Y	-0-	13	0	45	1	-0-
08	6169	X	1128	-0-	-5041	-0-	72	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	133	-0-	-5837	-0-	82	2	51	9	Y	46	38	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9420	X	8862	-0-	-558	-0-	498 179	1 9	8185	2	Y	163	145	0	20	1	21
05	9734	X	7701	-0-	-2033	-0-	446 108	1 9	7147	2	Y	98	76	0	14	1	29
06	10800	X	8118	-0-	-2682	-0-	527 132	1 9	7459	2	Y	120	121	0	11	1	17
07	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	848 208	1 9	12552	2	Y	189	163	0	13	1	30
08	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	730 189	1 9	10626	2	Y	172	160	0	18	1	24
09	8850	X	8726	-0-	-124	-0-	550 156	1 9	8020	2	Y	142	130	0	11	1	25

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12180	X	9672	-0-	-2508	-0-	544 206	1 9	8922	2	Y	187	165	0	20	1	24
05	12586	X	10158	-0-	-2428	-0-	586 162	1 9	9410	2	Y	147	111	0	16	1	44
06	11550	X	9652	-0-	-1898	-0-	626 175	1 9	8851	2	Y	159	164	0	16	1	23
07	11935	X	9350	-0-	-2585	-0-	583 167	1 9	8600	2	Y	152	133	0	18	1	24
08	10540	X	5061	-0-	-5479	-0-	320 84	1 9	4657	2	Y	76	75	0	15	1	10
*09	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	721 213	1 9	10506	2	Y	194	165	0	5	1	34

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7980	X	1654	-0-	-6326	-0-	80 260	1 9	1314	2	Y	236	216	0	79	1	31
05	8246	X	3187	-0-	-5059	-0-	154 560	1 9	2473	2	Y	509	368	0	20	1	152
06	7980	X	6310	-0-	-1670	-0-	347 1064	1 9	4899	2	Y	967	924	0	56	1	139
07	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	337 891	1 9	4977	2	Y	810	712	0	108	1	129
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	350 854	1 9	5116	2	Y	776	719	0	79	1	107
09	6120	X	5278	-0-	-842	-0-	288 791	1 9	4199	2	Y	719	652	0	49	1	125

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

04	30 X	-0-	-0-	-30	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

04	9450 X	8099	-0-	-1351	-0-	461	1	7530	2	Y	98	86	0	8	1	13
						108	9									
05	9765 X	8325	-0-	-1440	-0-	486	1	7758	2	Y	74	57	0	8	1	22
						81	9									
06	8820 X	7194	-0-	-1626	-0-	470	1	6648	2	Y	69	73	0	8	1	10
						76	9									
07	9052 X	5453	-0-	-3599	-0-	342	1	5071	2	Y	36	32	0	8	1	6
						40	9									
08	8432 X	5550	-0-	-2882	-0-	354	1	5150	2	Y	42	39	0	3	1	6
						46	9									
09	8100 X	6564	-0-	-1536	-0-	416	1	6073	2	Y	68	59	0	3	1	12
						75	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

04	11670 X	10026	-0-	-1644	-0-	571	1	9376	2	Y	72	64	0	8	1	9
						79	9									
05	12059 X	10717	-0-	-1342	-0-	622	1	10036	2	Y	54	41	0	6	1	16
						59	9									
06	10530 X	9388	-0-	-1142	-0-	614	1	8711	2	Y	57	59	0	6	1	8
						63	9									
07	10881 X	10122	-0-	-759	-0-	637	1	9426	2	Y	54	47	0	6	1	9
						59	9									
08	10881 X	10291	-0-	-590	-0-	661	1	9574	2	Y	51	48	0	5	1	7
						56	9									
09	10380 X	9433	-0-	-947	-0-	602	1	8768	2	Y	57	51	0	3	1	10
						63	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	1554	1	25513	2	Y	146	129	0	12	1	19
						161	9									
05	23994 X	16761	-0-	-7233	-0-	980	1	15715	2	Y	60	48	0	13	1	18
						66	9									
06	23220 X	1514	-0-	-21706	-0-	98	1	1403	2	Y	12	21	0	7	1	2
						13	9									
07	28148 X	2303	-0-	-25845	-0-	146	1	2157	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	28148 X	5037	-0-	-23111	-0-	321	1	4691	2	Y	23	20	0			3
						25	9									
09	27240 X	4292	-0-	-22948	-0-	274	1	3984	2	Y	31	27	0	2	1	5
						34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	881	1	14390	2	Y	34	30	0	4	1	4
						37	9									
05	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	982	1	15804	2	Y	47	34	0	3	1	14
						52	9									
06	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	652	1	9220	2	Y	82	79	0	5	1	12
						90	9									
07	15810 X	4294	-0-	-11516	-0-	269	1	3974	2	Y	46	42	0	9	1	7
						51	9									
08	16833 X	3764	-0-	-13069	-0-	241	1	3512	2	Y	10	12	0	4	1	1
						11	9									
09	16290 X	4593	-0-	-11697	-0-	293	1	4276	2	Y	22	18	0	1	1	4
						24	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

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

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

04	10290 X	10029	-0-	-261	-0-	565	1	9264	2	Y	182	161	0	18	1	24
						200	9									
05	11346 X	10447	-0-	-899	-0-	605	1	9685	2	Y	143	108	0	16	1	43
						157	9									
06	10980 X	10238	-0-	-742	-0-	665	1	9410	2	Y	148	154	0	16	1	21
						163	9									
07	11346 X	10314	-0-	-1032	-0-	641	1	9526	2	Y	134	117	0	17	1	21
						147	9									
08	10664 X	10070	-0-	-594	-0-	639	1	9279	2	Y	138	127	0	13	1	19
						152	9									
09	10230 X	9660	-0-	-570	-0-	608	1	8887	2	Y	150	134	0	9	1	26
						165	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

04	10350 X	6684	-0-	-3666	-0-	376	1	6184	2	Y	113	100	0	9	1	15
						124	9									
05	10695 X	6056	-0-	-4639	-0-	351	1	5619	2	Y	78	60	0	10	1	23
						86	9									
06	8070 X	6657	-0-	-1413	-0-	433	1	6126	2	Y	89	90	0	9	1	13
						98	9									
07	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	479	1	7133	2	Y	109	95	0	10	1	17
						120	9									
08	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	481	1	7039	2	Y	114	104	0	11	1	16
						125	9									
*09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	464	1	6784	2	Y	119	107	0	7	1	21
						131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21660 X	19185	-0-	-2475	-0-	1099	1	18023	2	Y	57	51	0	6	1	7
						63	9									
05	22382 X	19289	-0-	-3093	-0-	1127	1	18112	2	Y	45	34	0	5	1	13
						50	9									
06	21420 X	17455	-0-	-3965	-0-	1148	1	16261	2	Y	42	44	0	5	1	6
						46	9									
07	21452 X	18563	-0-	-2889	-0-	1172	1	17349	2	Y	38	33	0	5	1	6
						42	9									
08	20615 X	18143	-0-	-2472	-0-	1161	1	16927	2	Y	50	45	0	4	1	7
						55	9									
09	19200 X	17216	-0-	-1984	-0-	1101	1	16067	2	Y	44	40	0	3	1	8
						48	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

04	25290 X	24255	-0-	-1035	-0-	1395	1	22812	2	Y	44	39	0	5	1	6
						48	9									
05	26195 X	24456	-0-	-1739	-0-	1429	1	22990	2	Y	34	26	0	4	1	10
						37	9									
06	25350 X	23000	-0-	-2350	-0-	1514	1	21447	2	Y	35	36	0	4	1	5
						39	9									
07	25885 X	23249	-0-	-2636	-0-	1470	1	21760	2	Y	17	15	0	4	1	3
						19	9									
08	25358 X	22155	-0-	-3203	-0-	1423	1	20731	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
						1	9									
09	24270 X	21680	-0-	-2590	-0-	1391	1	20246	2	Y	39	32	0			7
						43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

04	27570 X	22397	-0-	-5173	-0-	1281	1	21002	2	Y	104	91	0	7	1	14
						114	9									
05	28489 X	27329	-0-	-1160	-0-	1594	1	25628	2	Y	97	73	0	9	1	29
						107	9									
06	27570 X	27134	-0-	-436	-0-	1782	1	25239	2	Y	103	106	0	11	1	15
						113	9									
07	24039 X	24039	-0-	-0-	-0-	1515	1	22435	2	Y	81	71	0	12	1	13
						89	9									
08	27342 X	18792	-0-	-8550	-0-	1202	1	17536	2	Y	49	47	0	8	1	7
						54	9									
09	27120 X	10392	-0-	-16728	-0-	662	1	9660	2	Y	64	57	0	3	1	11
						70	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

04	23730 X	20673	-0-	-3057	-0-	1180	1	19361	2	Y	120	106	0	8	1	16
						132	9									
05	24521 X	22403	-0-	-2118	-0-	1307	1	20997	2	Y	90	69	0	10	1	27
						99	9									
06	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	1655	1	23455	2	Y	90	94	0	10	1	13
						99	9									
07	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	1601	1	23703	2	Y	83	73	0	10	1	13
						91	9									
08	22413 X	22305	-0-	-108	-0-	1425	1	20800	2	Y	73	68	0	8	1	10
						80	9									
09	23640 X	18149	-0-	-5491	-0-	1161	1	16916	2	Y	65	59	0	5	1	11
						72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22440	X	18396	-0-	-4044	-0-	1047 183	1 9	17166	2	Y	166	147	0	18	1	22
05	23653	X	23558	-0-	-95	-0-	1369 201	1 9	21988	2	Y	183	136	0	14	1	55
06	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	1574 199	1 9	22345	2	Y	181	190	0	20	1	26
07	23653	X	20715	-0-	-2938	-0-	1298 187	1 9	19230	2	Y	170	149	0	20	1	27
08	23560	X	20770	-0-	-2790	-0-	1325 158	1 9	19287	2	Y	144	134	0	17	1	20
09	24120	X	21471	-0-	-2649	-0-	1369 152	1 9	19950	2	Y	138	125	0	9	1	24

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	8	-0-	-2662	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

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

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

04	11790	X	5631	-0-	-6159	-0-	317 146	1 9	5168	2	Y	133	118	0	16	1	17
05	12183	X	6351	-0-	-5832	-0-	365 129	1 9	5857	2	Y	117	88	0	11	1	35
06	11010	X	8160	-0-	-2850	-0-	527 177	1 9	7456	2	Y	161	160	0	13	1	23
07	6603	X	5093	-0-	-1510	-0-	296 386	1 9	4411	2	Y	351	300	0	18	1	56
08	6603	X	5473	-0-	-1130	-0-	342 139	1 9	4992	2	Y	126	131	0	34	1	17
09	8160	X	5169	-0-	-2991	-0-	322 164	1 9	4683	2	Y	149	132	0	8	1	26

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

04	8910	X	7086	-0-	-1824	-0-	394 176	1 9	6516	2	Y	160	142	0	17	1	21
05	9207	X	6751	-0-	-2456	-0-	388 136	1 9	6227	2	Y	124	94	0	14	1	37
06	8910	X	6152	-0-	-2758	-0-	396 138	1 9	5618	2	Y	125	130	0	14	1	18
07	7781	X	6524	-0-	-1257	-0-	405 132	1 9	5987	2	Y	120	105	0	14	1	19
08	7781	X	6280	-0-	-1501	-0-	396 130	1 9	5754	2	Y	118	109	0	12	1	16
09	7080	X	5967	-0-	-1113	-0-	374 131	1 9	5462	2	Y	119	107	0	7	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18390	X	16500	-0-	-1890	-0-	911	1	14981	2	Y	553	489	0	61	1	72
							608	9									
05	19003	X	15505	-0-	-3498	-0-	885	1	14222	2	Y	362	279	0	47	1	108
							398	9									
06	17640	X	15139	-0-	-2501	-0-	963	1	13659	2	Y	470	470	0	40	1	68
							517	9									
07	17825	X	15033	-0-	-2792	-0-	920	1	13648	2	Y	423	371	0	53	1	67
							465	9									
08	17298	X	14276	-0-	-3022	-0-	891	1	12990	2	Y	359	335	0	41	1	50
							395	9									
09	16500	X	15053	-0-	-1447	-0-	939	1	13687	2	Y	388	348	0	22	1	68
							427	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	270	1	4426	2	Y	216	192	0	24	1	28
							238	9									
05	5549	X	3575	-0-	-1974	-0-	205	1	3271	2	Y	90	72	0	19	1	27
							99	9									
06	5400	X	194	-0-	-5206	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	17	0	10	1	-0-
07	5580	X	1268	-0-	-4312	-0-	77	1	1168	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
08	5580	X	212	-0-	-5368	-0-	14	1	198	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
09	4920	X	171	-0-	-4749	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

04	36300	X	29962	-0-	-6338	-0-	1704	1	27935	2	Y	294	260	0	26	1	38
							323	9									
05	37510	X	18185	-0-	-19325	-0-	1057	1	17001	2	Y	115	94	0	25	1	34
							127	9									
06	32160	X	8633	-0-	-23527	-0-	571	1	8030	2	Y	29	46	0	13	1	4
							32	9									
07	30969	X	4996	-0-	-25973	-0-	316	1	4669	2	Y	10	9	0	3	1	2
							11	9									
08	30969	X	4708	-0-	-26261	-0-	304	1	4397	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
09	29970	X	3583	-0-	-26387	-0-	231	1	3341	2	Y	10	9	0			2
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26190	X	25992	-0-	-198	-0-	1486	1	24373	2	Y	121	107	0	11	1	16
							133	9									
05	27063	X	13491	-0-	-13572	-0-	786	1	12658	2	Y	43	36	0	10	1	13
							47	9									
06	26190	X	14049	-0-	-12141	-0-	923	1	13060	2	Y	60	59	0	5	1	9
							66	9									
07	26846	X	19596	-0-	-7250	-0-	1233	1	18275	2	Y	80	69	0	7	1	13
							88	9									
08	26846	X	18732	-0-	-8114	-0-	1198	1	17444	2	Y	82	76	0	8	1	11
							90	9									
09	25980	X	22194	-0-	-3786	-0-	1419	1	20669	2	Y	96	85	0	5	1	17
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6870	X	6258	-0-	-612	-0-	352 133	1 9	5773	2	Y	121	107	0	13	1	16
05	7347	X	6297	-0-	-1050	-0-	362 106	1 9	5829	2	Y	96	73	0	10	1	29
06	7230	X	6136	-0-	-1094	-0-	397 107	1 9	5632	2	Y	97	101	0	11	1	14
07	7471	X	6614	-0-	-857	-0-	412 102	1 9	6100	2	Y	93	81	0	11	1	15
08	7471	X	6291	-0-	-1180	-0-	397 95	1 9	5799	2	Y	86	80	0	9	1	12
09	6270	X	4497	-0-	-1773	-0-	282 85	1 9	4130	2	Y	77	70	0	6	1	13

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

04	6270	X	5878	-0-	-392	-0-	313 446	1 9	5119	2	Y	405	358	0	42	1	53
05	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	325 350	1 9	5202	2	Y	318	241	0	35	1	95
06	6300	X	5598	-0-	-702	-0-	343 377	1 9	4878	2	Y	343	354	0	35	1	49
07	6107	X	5919	-0-	-188	-0-	351 385	1 9	5183	2	Y	350	305	0	38	1	56
08	6107	X	5657	-0-	-450	-0-	340 376	1 9	4941	2	Y	342	317	0	34	1	47
09	5880	X	5301	-0-	-579	-0-	317 371	1 9	4613	2	Y	337	304	0	21	1	59

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

04	14190	X	11570	-0-	-2620	-0-	619 818	1 9	10133	2	Y	744	658	0	82	1	97
05	14663	X	11743	-0-	-2920	-0-	647 681	1 9	10415	2	Y	619	467	0	64	1	185
06	13560	X	11517	-0-	-2043	-0-	709 748	1 9	10060	2	Y	680	699	0	68	1	98
07	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	719 736	1 9	10648	2	Y	669	585	0	76	1	106
08	12028	X	11645	-0-	-383	-0-	705 694	1 9	10246	2	Y	631	585	0	65	1	87
09	11580	X	10919	-0-	-661	-0-	659 657	1 9	9603	2	Y	597	541	0	39	1	104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	374	1	6163	2	Y	104	92	0	8	1	14
							114	9									
05	6820	X	5318	-0-	-1502	-0-	308	1	4959	2	Y	46	37	0	9	1	14
							51	9									
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	470	1	6646	2	Y	77	75	0	5	1	11
							85	9									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	431	1	6415	2	Y	127	109	0	9	1	20
							140	9									
08	6882	X	6800	-0-	-82	-0-	404	1	5892	2	Y	458	403	0	12	1	63
							504	9									
09	7200	X	5255	-0-	-1945	-0-	333	1	4861	2	Y	55	80	0	29	1	9
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

04	22560	X	19886	-0-	-2674	-0-	1135	1	18579	2	Y	156	138	0	14	1	20
							172	9									
05	23312	X	19000	-0-	-4312	-0-	1104	1	17760	2	Y	124	94	0	13	1	37
							136	9									
06	22560	X	17347	-0-	-5213	-0-	1135	1	16069	2	Y	130	134	0	14	1	19
							143	9									
07	20739	X	13502	-0-	-7237	-0-	848	1	12564	2	Y	82	74	0	14	1	13
							90	9									
08	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	1362	1	19885	2	Y	133	120	0	8	1	18
							146	9									
*09	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	1392	1	20319	2	Y	139	125	0	8	1	24
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

04	27150	X	25466	-0-	-1684	-0-	1455	1	23875	2	Y	124	109	0	13	1	16
							136	9									
05	28055	X	20517	-0-	-7538	-0-	1195	1	19237	2	Y	77	60	0	10	1	23
							85	9									
06	26520	X	17054	-0-	-9466	-0-	1117	1	15836	2	Y	92	94	0	8	1	13
							101	9									
07	27404	X	16120	-0-	-11284	-0-	1014	1	15005	2	Y	92	80	0	10	1	15
							101	9									
08	27218	X	7331	-0-	-19887	-0-	470	1	6861	2	Y	-0-	6	0	9	1	-0-
09	25470	X	7286	-0-	-18184	-0-	465	1	6789	2	Y	29	24	0			5
							32	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

04	7500	X	6289	-0-	-1211	-0-	352	1	5785	2	Y	138	123	0	16	1	18
							152	9									
05	8215	X	4595	-0-	-3620	-0-	264	1	4262	2	Y	63	50	0	12	1	19
							69	9									
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	518	1	7336	2	Y	172	159	0	7	1	25
							189	9									
07	8215	X	6311	-0-	-1904	-0-	389	1	5726	2	Y	178	156	0	19	1	28
							196	9									
08	7192	X	3538	-0-	-3654	-0-	203	1	2951	2	Y	349	311	0	18	1	48
							384	9									
09	8040	X	3833	-0-	-4207	-0-	245	1	3564	2	Y	22	44	0	22	1	4
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25230 X	23434	-0-	-1796	-0-	1333	1	21831	2	Y	245	216	0	20	1	32
						270	9									
05	26071 X	17329	-0-	-8742	-0-	1006	1	16187	2	Y	124	98	0	21	1	37
						136	9									
06	24360 X	22395	-0-	-1965	-0-	1467	1	20796	2	Y	120	126	0	14	1	17
						132	9									
07	25172 X	24699	-0-	-473	-0-	1555	1	22992	2	Y	138	120	0	13	1	22
						152	9									
08	25048 X	23591	-0-	-1457	-0-	1502	1	21882	2	Y	188	171	0	13	1	26
						207	9									
*09	24284 X	24284	-0-	-0-	-0-	1548	1	22543	2	Y	175	159	0	12	1	30
						193	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22050 X	20262	-0-	-1788	-0-	1164	1	19083	2	Y	14	13	0	1	1	2
						15	9									
05	22785 X	10619	-0-	-12166	-0-	620	1	9993	2	Y	5	4	0	1	1	2
						6	9									
06	21810 X	12962	-0-	-8848	-0-	854	1	12102	2	Y	5	5	0	1	1	1
						6	9									
07	22537 X	16820	-0-	-5717	-0-	1064	1	15749	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
08	22165 X	20201	-0-	-1964	-0-	1297	1	18903	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
09	20250 X	19037	-0-	-1213	-0-	1222	1	17813	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	9153	-0-	-3867	-0-	517 160	1 9	8476	2	Y	145	128	0	16	1	19
05	13454	X	8704	-0-	-4750	-0-	503 99	1 9	8102	2	Y	90	70	0	12	1	27
06	9930	X	8451	-0-	-1479	-0-	552 111	1 9	7788	2	Y	101	103	0	10	1	15
07	10168	X	8662	-0-	-1506	-0-	543 103	1 9	8016	2	Y	94	83	0	11	1	15
08	9610	X	6290	-0-	-3320	-0-	400 76	1 9	5814	2	Y	69	65	0	9	1	10
*09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	598 127	1 9	8716	2	Y	115	101	0	4	1	20

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12990	X	12331	-0-	-659	-0-	692 331	1 9	11308	2	Y	301	266	0	30	1	39
05	13423	X	8584	-0-	-4839	-0-	493 155	1 9	7936	2	Y	141	112	0	26	1	42
06	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	935 319	1 9	13230	2	Y	290	275	0	15	1	42
07	13702	X	12537	-0-	-1165	-0-	776 238	1 9	11523	2	Y	216	191	0	33	1	34
08	13702	X	11795	-0-	-1907	-0-	741 248	1 9	10806	2	Y	225	207	0	21	1	31
09	14490	X	9748	-0-	-4742	-0-	611 227	1 9	8910	2	Y	206	187	0	14	1	36

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29940	X	20375	-0-	-9565	-0-	1164 109	1 9	19102	2	Y	99	87	0	10	1	13
05	35255	X	35255	-0-	-0-	-0-	2061 25	1 9	33169	2	Y	23	20	0	9	1	7
06	45080	X	45080	-0-	-0-	-0-	2973 2	1 9	42105	2	Y	2	7	0	2	1	-0-
07	53062	X	53062	-0-	-0-	-0-	3354 40	1 9	49668	2	Y	36	30	0			6
08	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	3711 73	1 9	54065	2	Y	66	60	0	3	1	9
*09	48066	X	48066	-0-	-0-	-0-	3071 233	1 9	44762	2	Y	212	180	0	4	1	37

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	1282 69	1 9	21041	2	Y	63	56	0	11	1	8
05	23188	X	21424	-0-	-1764	-0-	1251 44	1 9	20129	2	Y	40	30	0	6	1	12
06	22440	X	20060	-0-	-2380	-0-	1319 45	1 9	18696	2	Y	41	43	0	4	1	6
07	23188	X	20536	-0-	-2652	-0-	1294 46	1 9	19196	2	Y	42	36	0	5	1	7
08	23126	X	19974	-0-	-3152	-0-	1280 44	1 9	18650	2	Y	40	37	0	4	1	6
09	22380	X	19066	-0-	-3314	-0-	1221 45	1 9	17800	2	Y	41	38	0	2	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2610	X	1382	-0-	-1228	-0-	76	1	1262	2	Y	40	36	0	4	1	5
							44	9									
05	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	85	1	1420	2	Y	37	28	0	3	1	11
							41	9									
06	2610	X	1703	-0-	-907	-0-	109	1	1531	2	Y	57	56	0	4	1	8
							63	9									
07	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1585	2	Y	51	45	0	6	1	8
							56	9									
08	1550	X	1075	-0-	-475	-0-	66	1	959	2	Y	45	42	0	5	1	6
							50	9									
09	1710	X	622	-0-	-1088	-0-	36	1	536	2	Y	45	40	0	3	1	8
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5454	-0-	-1086	-0-	302 163	1 9	4989	2	Y	148	132	0	20	1	19
05	6758	X	5823	-0-	-935	-0-	332 163	1 9	5328	2	Y	148	110	0	13	1	44
06	6540	X	5297	-0-	-1243	-0-	338 176	1 9	4783	2	Y	160	165	0	16	1	23
07	6076	X	5383	-0-	-693	-0-	331 167	1 9	4885	2	Y	152	133	0	18	1	24
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	435 166	1 9	6312	2	Y	151	139	0	15	1	21
*09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	410 139	1 9	5970	2	Y	126	116	0	9	1	22

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

04	25650	X	23859	-0-	-1791	-0-	1365 132	1 9	22362	2	Y	120	105	0	9	1	16
05	26505	X	24339	-0-	-2166	-0-	1417 91	1 9	22831	2	Y	83	64	0	10	1	25
06	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	1654 109	1 9	23414	2	Y	99	101	0	9	1	14
07	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	1750 70	1 9	25881	2	Y	64	57	0	11	1	10
08	24862	X	24172	-0-	-690	-0-	1551 57	1 9	22564	2	Y	52	49	0	6	1	7
09	24900	X	22670	-0-	-2230	-0-	1452 58	1 9	21160	2	Y	53	48	0	3	1	9

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

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

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

04	15750	X	14226	-0-	-1524	-0-	813 79	1 9	13334	2	Y	72	64	0	8	1	9
05	16275	X	12551	-0-	-3724	-0-	731 47	1 9	11773	2	Y	43	33	0	6	1	13
06	14970	X	13005	-0-	-1965	-0-	854 61	1 9	12090	2	Y	55	55	0	5	1	8
07	15066	X	13310	-0-	-1756	-0-	839 57	1 9	12414	2	Y	52	46	0	6	1	8
08	14756	X	12198	-0-	-2558	-0-	782 45	1 9	11371	2	Y	41	38	0	5	1	6
09	14220	X	13273	-0-	-947	-0-	849 63	1 9	12361	2	Y	57	50	0	3	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7221	-0-	-2349	-0-	393 369	1 9	6459	2	Y	335	296	0	36	1	44
05	9889	X	7286	-0-	-2603	-0-	409 297	1 9	6580	2	Y	270	204	0	29	1	81
06	9150	X	6897	-0-	-2253	-0-	433 307	1 9	6157	2	Y	279	290	0	30	1	40
07	7502	X	6847	-0-	-655	-0-	413 288	1 9	6146	2	Y	262	229	0	31	1	42
08	7502	X	6908	-0-	-594	-0-	424 300	1 9	6184	2	Y	273	251	0	26	1	38
09	7230	X	6501	-0-	-729	-0-	399 297	1 9	5805	2	Y	270	244	0	17	1	47

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	361 128	1 9	5918	2	Y	116	103	0	12	1	15
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	362 92	1 9	5791	2	Y	84	64	0	10	1	25
06	6600	X	5246	-0-	-1354	-0-	338 109	1 9	4799	2	Y	99	101	0	9	1	14
07	6820	X	6818	-0-	-2	-0-	422 167	1 9	6229	2	Y	152	131	0	11	1	24
08	6820	X	6046	-0-	-774	-0-	376 180	1 9	5490	2	Y	164	150	0	15	1	23
09	6420	X	5842	-0-	-578	-0-	362 206	1 9	5274	2	Y	187	167	0	10	1	33

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4830	X	4324	-0-	-506	-0-	216 519	1 9	3589	2	Y	472	418	0	53	1	61
05	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	239 439	1 9	3831	2	Y	399	301	0	40	1	119
06	5010	X	4077	-0-	-933	-0-	243 389	1 9	3445	2	Y	354	378	0	44	1	51
07	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	266 382	1 9	3938	2	Y	347	303	0	40	1	55
08	4898	X	3707	-0-	-1191	-0-	217 309	1 9	3181	2	Y	281	263	0	34	1	39
09	4350	X	3313	-0-	-1037	-0-	198 209	1 9	2906	2	Y	190	179	0	17	1	33

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5280 X	4596	-0-	-684	-0-	247	1	4062	2	Y	261	232	0	37	1	34
						287	9									
05	5456 X	4200	-0-	-1256	-0-	239	1	3865	2	Y	87	73	0	22	1	26
						96	9									
06	7710 X	2993	-0-	-4717	-0-	189	1	2659	2	Y	132	129	0	10	1	19
						145	9									
07	7967 X	1249	-0-	-6718	-0-	77	1	1140	2	Y	29	28	0	15	1	5
						32	9									
08	7967 X	6619	-0-	-1348	-0-	406	1	5909	2	Y	276	240	0	3	1	38
						304	9									
*09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	342	1	4966	2	Y	237	217	0	17	1	41
						261	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

04	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	290	1	4736	2	Y	418	370	0	44	1	54
						460	9									
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	296	1	4767	2	Y	367	276	0	36	1	109
						404	9									
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	295	1	4149	2	Y	313	337	0	40	1	45
						344	9									
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	351	1	5183	2	Y	428	370	0	35	1	68
						471	9									
08	5673 X	5542	-0-	-131	-0-	325	1	4743	2	Y	431	397	0	42	1	60
						474	9									
*09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	333	1	4882	2	Y	495	442	0	27	1	86
						545	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

04	41730 X	39214	-0-	-2516	-0-	2254	1	36960	2	Y	-0-					-0-
05	43121 X	40046	-0-	-3075	-0-	2344	1	37702	2	Y	-0-					-0-
06	41730 X	38473	-0-	-3257	-0-	2538	1	35935	2	Y	-0-					-0-
07	41912 X	40310	-0-	-1602	-0-	2550	1	37760	2	Y	-0-					-0-
08	41137 X	39194	-0-	-1943	-0-	2516	1	36678	2	Y	-0-					-0-
09	39210 X	37333	-0-	-1877	-0-	2396	1	34937	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

04	32220 X	29164	-0-	-3056	-0-	1675	1	27486	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	33294 X	29282	-0-	-4012	-0-	1713	1	27562	2	Y	6	4	0			2
						7	9									
06	31170 X	28574	-0-	-2596	-0-	1882	1	26688	2	Y	4	4	0	1	1	1
						4	9									
07	31372 X	29299	-0-	-2073	-0-	1853	1	27446	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	30752 X	29080	-0-	-1672	-0-	1868	1	27212	2	Y	-0-					-0-
09	29160 X	27438	-0-	-1722	-0-	1763	1	25675	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42630 X	40878	-0-	-1752	-0-	2352	1	38526	2	Y	-0-					-0-
05	44051 X	41255	-0-	-2796	-0-	2415	1	38840	2	Y	-0-					-0-
06	42570 X	40198	-0-	-2372	-0-	2651	1	37547	2	Y	-0-					-0-
07	43741 X	42162	-0-	-1579	-0-	2667	1	39495	2	Y	-0-					-0-
08	42966 X	42338	-0-	-628	-0-	2718	1	39620	2	Y	-0-					-0-
09	40890 X	40677	-0-	-213	-0-	2611	1	38066	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

04	28350 X	22444	-0-	-5906	-0-	1294	1	21150	2	Y	-0-					-0-
05	29295 X	19685	-0-	-9610	-0-	1153	1	18532	2	Y	-0-					-0-
06	26490 X	18220	-0-	-8270	-0-	1201	1	17018	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	24118 X	22932	-0-	-1186	-0-	1451	1	21481	2	Y	-0-					-0-
08	23684 X	21813	-0-	-1871	-0-	1402	1	20411	2	Y	-0-					-0-
09	22440 X	20416	-0-	-2024	-0-	1307	1	19108	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

04	40230 X	35845	-0-	-4385	-0-	2062	1	33783	2	Y	-0-					-0-
05	41571 X	36525	-0-	-5046	-0-	2139	1	34386	2	Y	-0-					-0-
06	38790 X	35636	-0-	-3154	-0-	2350	1	33286	2	Y	-0-					-0-
07	38440 X	37098	-0-	-1342	-0-	2346	1	34752	2	Y	-0-					-0-
08	37727 X	36068	-0-	-1659	-0-	2317	1	33751	2	Y	-0-					-0-
09	35850 X	33062	-0-	-2788	-0-	2119	1	30943	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

04	27930 X	26351	-0-	-1579	-0-	1514	1	24836	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	28861 X	27103	-0-	-1758	-0-	1586	1	25516	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	27810 X	27104	-0-	-706	-0-	1787	1	25317	2	Y	-0-					-0-
07	28458 X	23565	-0-	-4893	-0-	1491	1	22074	2	Y	-0-					-0-
08	27745 X	23244	-0-	-4501	-0-	1496	1	21748	2	Y	-0-					-0-
09	27090 X	22143	-0-	-4947	-0-	1423	1	20720	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

04	23250 X	21674	-0-	-1576	-0-	1234	1	20238	2	Y	184	162	0	19	1	24
						202	9									
05	24025 X	22426	-0-	-1599	-0-	1307	1	20994	2	Y	114	88	0	16	1	34
						125	9									
06	22080 X	19961	-0-	-2119	-0-	1309	1	18535	2	Y	106	112	0	13	1	15
						117	9									
07	22382 X	19870	-0-	-2512	-0-	1250	1	18507	2	Y	103	90	0	12	1	16
						113	9									
08	22413 X	19208	-0-	-3205	-0-	1225	1	17873	2	Y	100	92	0	10	1	14
						110	9									
09	21690 X	17604	-0-	-4086	-0-	1122	1	16380	2	Y	93	85	0	6	1	16
						102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	1078	1	17686	2	Y	130	115	0	14	1	17
							143	9									
05	18972	X	17925	-0-	-1047	-0-	1045	1	16807	2	Y	66	52	0	11	1	20
							73	9									
06	18360	X	16108	-0-	-2252	-0-	1058	1	14980	2	Y	64	68	0	7	1	9
							70	9									
07	19530	X	15892	-0-	-3638	-0-	1001	1	14824	2	Y	61	53	0	7	1	10
							67	9									
08	19530	X	15482	-0-	-4048	-0-	990	1	14428	2	Y	58	54	0	6	1	8
							64	9									
09	18900	X	14089	-0-	-4811	-0-	899	1	13124	2	Y	60	54	0	4	1	10
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20970	X	8928	-0-	-12042	-0-	512	1	8393	2	Y	21	18	0	1	1	3
							23	9									
05	21669	X	20202	-0-	-1467	-0-	1179	1	19020	2	Y	3	3	0	2	1	1
							3	9									
06	20100	X	18215	-0-	-1885	-0-	1200	1	17013	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	1161	1	17214	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	20212	X	17893	-0-	-2319	-0-	1149	1	16742	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	19560	X	16514	-0-	-3046	-0-	1060	1	15451	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10980	X	10241	-0-	-739	-0-	529	1	8661	2	Y	955	848	0	126	1	124
							1051	9									
05	11966	X	10418	-0-	-1548	-0-	561	1	9061	2	Y	724	550	0	82	1	216
							796	9									
06	11580	X	10327	-0-	-1253	-0-	626	1	8856	2	Y	768	794	0	79	1	111
							845	9									
07	11966	X	11414	-0-	-552	-0-	663	1	9831	2	Y	836	728	0	86	1	133
							920	9									
08	11408	X	9379	-0-	-2029	-0-	565	1	8220	2	Y	540	516	0	82	1	75
							594	9									
09	10320	X	9937	-0-	-383	-0-	598	1	8705	2	Y	576	517	0	34	1	100
							634	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	36420	X	32355	-0-	-4065	-0-	1841	1	30177	2	Y	306	272	0	41	1	40
							337	9									
05	37634	X	27737	-0-	-9897	-0-	1609	1	25894	2	Y	213	163	0	26	1	64
							234	9									
06	34380	X	26377	-0-	-8003	-0-	1722	1	24387	2	Y	244	250	0	23	1	35
							268	9									
07	34317	X	26372	-0-	-7945	-0-	1653	1	24456	2	Y	239	208	0	28	1	38
							263	9									
08	33449	X	25431	-0-	-8018	-0-	1616	1	23553	2	Y	238	220	0	23	1	33
							262	9									
09	32370	X	24521	-0-	-7849	-0-	1559	1	22697	2	Y	241	217	0	15	1	42
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21330	X	19459	-0-	-1871	-0-	1115	1	18288	2	Y	51	45	0	9	1	7
							56	9									
05	22041	X	19388	-0-	-2653	-0-	1132	1	18223	2	Y	30	24	0	4	1	9
							33	9									
06	20310	X	18099	-0-	-2211	-0-	1193	1	16870	2	Y	33	34	0	3	1	5
							36	9									
07	20150	X	18512	-0-	-1638	-0-	1169	1	17309	2	Y	31	27	0	4	1	5
							34	9									
08	20119	X	17716	-0-	-2403	-0-	1136	1	16549	2	Y	28	26	0	3	1	4
							31	9									
09	19470	X	16950	-0-	-2520	-0-	1087	1	15829	2	Y	31	28	0	2	1	5
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	32940	X	30372	-0-	-2568	-0-	1724	1	28255	2	Y	357	317	0	47	1	47
							393	9									
05	34038	X	31181	-0-	-2857	-0-	1808	1	29088	2	Y	259	198	0	31	1	77
							285	9									
06	31500	X	29335	-0-	-2165	-0-	1916	1	27123	2	Y	269	279	0	28	1	39
							296	9									
07	31527	X	29402	-0-	-2125	-0-	1845	1	27323	2	Y	213	188	0	30	1	34
							234	9									
08	31372	X	28840	-0-	-2532	-0-	1839	1	26760	2	Y	219	202	0	21	1	30
							241	9									
09	30360	X	26812	-0-	-3548	-0-	1704	1	24843	2	Y	241	215	0	14	1	42
							265	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24780	X	19066	-0-	-5714	-0-	1090	1	17868	2	Y	98	87	0	15	1	13
							108	9									
05	25606	X	21053	-0-	-4553	-0-	1228	1	19758	2	Y	61	48	0	8	1	18
							67	9									
06	23580	X	16949	-0-	-6631	-0-	1113	1	15764	2	Y	65	67	0	7	1	9
							72	9									
07	20739	X	16362	-0-	-4377	-0-	1031	1	15262	2	Y	63	55	0	7	1	10
							69	9									
08	20739	X	16910	-0-	-3829	-0-	1081	1	15751	2	Y	71	65	0	6	1	10
							78	9									
09	20070	X	14350	-0-	-5720	-0-	913	1	13374	2	Y	57	53	0	4	1	10
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	44490	X	41296	-0-	-3194	-0-	2371	1	38883	2	Y	38	34	0	6	1	5
							42	9									
05	45973	X	41099	-0-	-4874	-0-	2403	1	38677	2	Y	17	14	0	3	1	5
							19	9									
06	43050	X	37170	-0-	-5880	-0-	2447	1	34660	2	Y	57	52	0	2	1	8
							63	9									
07	43648	X	37895	-0-	-5753	-0-	2395	1	35464	2	Y	33	30	0	6	1	5
							36	9									
08	42687	X	36433	-0-	-6254	-0-	2336	1	34065	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
09	41310	X	34451	-0-	-6859	-0-	2210	1	32218	2	Y	21	19	0	2	1	4
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28320	X	26219	-0-	-2101	-0-	1500	1	24625	2	Y	85	76	0	12	1	11
							94	9									
05	29264	X	25969	-0-	-3295	-0-	1518	1	24384	2	Y	61	47	0	7	1	18
							67	9									
06	27420	X	23720	-0-	-3700	-0-	1559	1	22093	2	Y	62	64	0	7	1	9
							68	9									
07	27838	X	23795	-0-	-4043	-0-	1501	1	22224	2	Y	64	56	0	7	1	10
							70	9									
08	27094	X	22589	-0-	-4505	-0-	1449	1	21070	2	Y	64	59	0	6	1	9
							70	9									
09	26220	X	20508	-0-	-5712	-0-	1315	1	19163	2	Y	27	27	0	4	1	5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42540	X	39752	-0-	-2788	-0-	2269	1	37202	2	Y	255	227	0	33	1	33
							281	9									
05	43958	X	38467	-0-	-5491	-0-	2239	1	36026	2	Y	184	140	0	22	1	55
							202	9									
06	41460	X	33190	-0-	-8270	-0-	2174	1	30789	2	Y	206	211	0	20	1	30
							227	9									
07	41075	X	33529	-0-	-7546	-0-	2103	1	31173	2	Y	230	200	0	23	1	37
							253	9									
08	41075	X	32202	-0-	-8873	-0-	2053	1	29908	2	Y	219	203	0	23	1	30
							241	9									
09	39750	X	30429	-0-	-9321	-0-	1939	1	28248	2	Y	220	198	0	14	1	38
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	41610	X	38961	-0-	-2649	-0-	2217	1	36345	2	Y	363	322	0	46	1	47
							399	9									
05	42997	X	38072	-0-	-4925	-0-	2214	1	35573	2	Y	259	198	0	31	1	77
							285	9									
06	40230	X	34939	-0-	-5291	-0-	2284	1	32345	2	Y	282	290	0	28	1	41
							310	9									
07	40920	X	35418	-0-	-5502	-0-	2220	1	32883	2	Y	286	250	0	31	1	46
							315	9									
08	40269	X	34384	-0-	-5885	-0-	2188	1	31888	2	Y	280	259	0	28	1	39
							308	9									
09	38970	X	32697	-0-	-6273	-0-	2082	1	30318	2	Y	270	245	0	17	1	47
							297	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18420	X	15197	-0-	-3223	-0-	817	1	13421	2	Y	872	771	0	92	1	114
							959	9									
05	19034	X	15364	-0-	-3670	-0-	855	1	13757	2	Y	684	519	0	75	1	204
							752	9									
06	16680	X	14353	-0-	-2327	-0-	890	1	12617	2	Y	769	787	0	75	1	111
							846	9									
07	16616	X	14200	-0-	-2416	-0-	847	1	12549	2	Y	731	640	0	86	1	116
							804	9									
08	16337	X	13750	-0-	-2587	-0-	832	1	12128	2	Y	718	664	0	71	1	99
							790	9									
09	15210	X	12330	-0-	-2880	-0-	753	1	10957	2	Y	564	520	0	45	1	98
							620	9									

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. (I) 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
04	23430	X	20415	-0-	-3015	-0-	1093	1	17912	2	Y	1282	1133	0	131	1	167
							1410	9									
05	24211	X	20816	-0-	-3395	-0-	1152	1	18529	2	Y	1032	781	0	110	1	308
							1135	9									
06	22470	X	19437	-0-	-3033	-0-	1202	1	17036	2	Y	1090	1128	0	113	1	157
							1199	9									
07	22909	X	19879	-0-	-3030	-0-	1181	1	17457	2	Y	1128	984	0	122	1	179
							1241	9									
08	22382	X	19156	-0-	-3226	-0-	1153	1	16787	2	Y	1105	1021	0	110	1	153
							1216	9									
09	20430	X	17182	-0-	-3248	-0-	1041	1	15162	2	Y	890	819	0	69	1	155
							979	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	10971	-0-	-339	-0-	573	1	9394	2	Y	913	808	0	102	1	119
							1004	9									
05	11687	X	10630	-0-	-1057	-0-	576	1	9288	2	Y	696	529	0	78	1	208
							766	9									
06	11610	X	8380	-0-	-3230	-0-	519	1	7344	2	Y	470	534	0	76	1	68
							517	9									
07	11997	X	10370	-0-	-1627	-0-	614	1	9111	2	Y	586	508	0	53	1	93
							645	9									
08	11997	X	8101	-0-	-3896	-0-	491	1	7185	2	Y	386	369	0	57	1	53
							425	9									
09	10980	X	9784	-0-	-1196	-0-	582	1	8519	2	Y	621	542	0	24	1	108
							683	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11730	X	9658	-0-	-2072	-0-	477	1	7843	2	Y	1216	1080	0	163	1	158
							1338	9									
05	12121	X	10942	-0-	-1179	-0-	570	1	9138	2	Y	1122	841	0	104	1	335
							1234	9									
06	11520	X	8247	-0-	-3273	-0-	490	1	6954	2	Y	730	837	0	123	1	105
							803	9									
07	11904	X	6912	-0-	-4992	-0-	386	1	5688	2	Y	762	664	0	82	1	121
							838	9									
08	11904	X	5277	-0-	-6627	-0-	304	1	4392	2	Y	528	502	0	74	1	73
							581	9									
09	10590	X	5883	-0-	-4707	-0-	336	1	4905	2	Y	584	522	0	33	1	102
							642	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	47850	X	37614	-0-	-10236	-0-	2155	1	35327	2	Y	120	106	0	11	1	16
							132	9									
05	49445	X	37086	-0-	-12359	-0-	2164	1	34831	2	Y	83	64	0	10	1	25
							91	9									
06	43980	X	34171	-0-	-9809	-0-	2248	1	31842	2	Y	74	79	0	9	1	11
							81	9									
07	43152	X	34062	-0-	-9090	-0-	2149	1	31858	2	Y	50	45	0	8	1	8
							55	9									
08	40238	X	32116	-0-	-8122	-0-	2060	1	30009	2	Y	43	40	0	5	1	6
							47	9									
09	37620	X	30278	-0-	-7342	-0-	1940	1	28287	2	Y	46	41	0	3	1	8
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	99000	X	61585	-0-	-37415	-0-	3540	1 9	58044	2	Y	1	1	0			-0-
05	102300	X	61277	-0-	-41023	-0-	3587	1 9	57689	2	Y	1	1	0			-0-
06	90360	X	57243	-0-	-33117	-0-	3774	1 9	53468	2	Y	1	1	0			-0-
07	67239	X	57354	-0-	-9885	-0-	3632	1 9	53721	2	Y	1	1	0			-0-
08	63643	X	55203	-0-	-8440	-0-	3546	1 9	51656	2	Y	1	1	0			-0-
09	61590	X	48628	-0-	-12962	-0-	3124	1 9	45503	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	106230	X	84315	-0-	-21915	-0-	4849	1 9	79463	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
05	109771	X	82859	-0-	-26912	-0-	4849	1 9	78007	2	Y	3	2	0			1
06	97020	X	77620	-0-	-19400	-0-	5117	1 9	72502	2	Y	1	2	0			-0-
07	93403	X	77843	-0-	-15560	-0-	4924	1 9	72917	2	Y	2	2	0			-0-
08	87141	X	71115	-0-	-16026	-0-	4569	1 9	66543	2	Y	3	3	0			-0-
09	84330	X	50318	-0-	-34012	-0-	3230	1 9	47086	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

04	105390 X	63298	-0-	-42092	-0-	3634	1	59583	2	Y	74	65	0	8	1	10
						81	9									
05	108903 X	61304	-0-	-47599	-0-	3582	1	57647	2	Y	68	51	0	6	1	21
						75	9									
06	96240 X	57051	-0-	-39189	-0-	3757	1	53224	2	Y	64	68	0	8	1	9
						70	9									
07	83855 X	58318	-0-	-25537	-0-	3689	1	54586	2	Y	39	35	0	7	1	6
						43	9									
08	78926 X	56192	-0-	-22734	-0-	3608	1	52547	2	Y	34	31	0	4	1	5
						37	9									
09	63300 X	51721	-0-	-11579	-0-	3317	1	48361	2	Y	39	35	0	2	1	7
						43	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

04	104910 X	60546	-0-	-44364	-0-	3457	1	56639	2	Y	409	362	0	49	1	53
						450	9									
05	108407 X	59297	-0-	-49110	-0-	3447	1	55477	2	Y	339	256	0	35	1	101
						373	9									
06	96630 X	55154	-0-	-41476	-0-	3614	1	51171	2	Y	335	351	0	37	1	48
						369	9									
07	83297 X	56438	-0-	-26859	-0-	3551	1	52603	2	Y	258	227	0	38	1	41
						284	9									
08	78182 X	54295	-0-	-23887	-0-	3474	1	50551	2	Y	245	227	0	25	1	34
						270	9									
09	60540 X	50702	-0-	-9838	-0-	3237	1	47197	2	Y	244	220	0	15	1	43
						268	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

04	183060 X	112739	-0-	-70321	-0-	6478	1	106200	2	Y	55	49	0	6	1	7
						61	9									
05	189162 X	108886	-0-	-80276	-0-	6371	1	102462	2	Y	48	36	0	5	1	14
						53	9									
06	137550 X	100519	-0-	-37031	-0-	6627	1	93845	2	Y	43	46	0	5	1	6
						47	9									
07	130665 X	103820	-0-	-26845	-0-	6565	1	97227	2	Y	25	22	0	5	1	4
						28	9									
08	125922 X	97224	-0-	-28698	-0-	6245	1	90958	2	Y	19	18	0	2	1	3
						21	9									
09	112740 X	90446	-0-	-22294	-0-	5806	1	84618	2	Y	20	18	0	1	1	4
						22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27810	X	27099	-0-	-711	-0-	1554	1	25491	2	Y	49	44	0	6	1	6
							54	9									
05	28737	X	27621	-0-	-1116	-0-	1614	1	25971	2	Y	33	25	0	4	1	10
							36	9									
06	27570	X	25926	-0-	-1644	-0-	1708	1	24179	2	Y	35	36	0	4	1	5
							39	9									
07	28489	X	26269	-0-	-2220	-0-	1660	1	24579	2	Y	27	24	0	4	1	4
							30	9									
08	27993	X	25780	-0-	-2213	-0-	1652	1	24091	2	Y	34	30	0	3	1	5
							37	9									
09	27090	X	23148	-0-	-3942	-0-	1483	1	21634	2	Y	28	26	0	2	1	5
							31	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

04	14940	X	12424	-0-	-2516	-0-	671	1	10966	2	Y	715	633	0	76	1	93
							787	9									
05	15438	X	13516	-0-	-1922	-0-	751	1	12058	2	Y	643	483	0	61	1	192
							707	9									
06	13830	X	13061	-0-	-769	-0-	810	1	11474	2	Y	706	725	0	71	1	102
							777	9									
07	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	851	1	12623	2	Y	718	627	0	79	1	114
							790	9									
08	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	839	1	12229	2	Y	682	632	0	70	1	94
							750	9									
09	13080	X	11939	-0-	-1141	-0-	726	1	10568	2	Y	586	535	0	43	1	102
							645	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

04	94050	X	68925	-0-	-25125	-0-	3961	1	64955	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	97185	X	70571	-0-	-26614	-0-	4128	1	66443	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	90030	X	67708	-0-	-22322	-0-	4466	1	63242	2	Y	-0-					-0-
07	90303	X	68995	-0-	-21308	-0-	4365	1	64630	2	Y	-0-					-0-
08	86211	X	65440	-0-	-20771	-0-	4203	1	61237	2	Y	-0-					-0-
09	68940	X	65945	-0-	-2995	-0-	4233	1	61712	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

04	88440	X	64772	-0-	-23668	-0-	3705	1	60739	2	Y	298	264	0	37	1	39
							328	9									
05	91388	X	53901	-0-	-37487	-0-	3136	1	50469	2	Y	269	202	0	26	1	80
							296	9									
06	87720	X	52942	-0-	-34778	-0-	3470	1	49157	2	Y	286	296	0	29	1	41
							315	9									
07	83421	X	53564	-0-	-29857	-0-	3375	1	49970	2	Y	199	176	0	32	1	32
							219	9									
08	72416	X	50848	-0-	-21568	-0-	3254	1	47397	2	Y	179	167	0	19	1	25
							197	9									
09	64770	X	46269	-0-	-18501	-0-	2957	1	43119	2	Y	175	158	0	11	1	31
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	164400 X	114945	-0-	-49455	-0-	6608	1	108324	2	Y	12	12	0	13	1	2
						13	9									
05	169880 X	117534	-0-	-52346	-0-	6877	1	110647	2	Y	9	7	0	1	1	3
						10	9									
06	143370 X	102082	-0-	-41288	-0-	6731	1	95330	2	Y	19	18	0	1	1	3
						21	9									
07	136679 X	96053	-0-	-40626	-0-	6073	1	89959	2	Y	19	17	0	2	1	3
						21	9									
08	131316 X	97202	-0-	-34114	-0-	6245	1	90957	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
09	114960 X	96170	-0-	-18790	-0-	6176	1	89992	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

04	109320 X	50263	-0-	-59057	-0-	2870	1	47053	2	Y	309	274	0	39	1	40
						340	9									
05	112964 X	54769	-0-	-58195	-0-	3181	1	51245	2	Y	312	233	0	26	1	93
						343	9									
06	91320 X	51324	-0-	-39996	-0-	3364	1	47627	2	Y	303	318	0	34	1	44
						333	9									
07	77965 X	50604	-0-	-27361	-0-	3184	1	47156	2	Y	240	212	0	34	1	38
						264	9									
08	69750 X	48223	-0-	-21527	-0-	3081	1	44890	2	Y	229	212	0	23	1	32
						252	9									
09	53010 X	43522	-0-	-9488	-0-	2778	1	40499	2	Y	223	202	0	14	1	39
						245	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

04	31680 X	13188	-0-	-18492	-0-	696	1	11429	2	Y	966	857	0	123	1	126
						1063	9									
05	32736 X	13111	-0-	-19625	-0-	714	1	11461	2	Y	851	640	0	83	1	254
						936	9									
06	15300 X	13539	-0-	-1761	-0-	819	1	11598	2	Y	1020	1034	0	93	1	147
						1122	9									
07	15810 X	13819	-0-	-1991	-0-	809	1	11970	2	Y	945	828	0	114	1	150
						1040	9									
08	15810 X	13259	-0-	-2551	-0-	780	1	11339	2	Y	1036	951	0	92	1	143
						1140	9									
09	13530 X	12331	-0-	-1199	-0-	726	1	10570	2	Y	941	855	0	65	1	164
						1035	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

04	17520 X	17370	-0-	-150	-0-	973	1	15943	2	Y	413	365	0	45	1	54
						454	9									
05	18104 X	17063	-0-	-1041	-0-	982	1	15740	2	Y	310	236	0	35	1	93
						341	9									
06	17460 X	15069	-0-	-2391	-0-	968	1	13716	2	Y	350	358	0	34	1	51
						385	9									
07	18042 X	16114	-0-	-1928	-0-	997	1	14778	2	Y	308	271	0	39	1	49
						339	9									
08	18042 X	2178	-0-	-15864	-0-	135	1	1996	2	Y	43	56	0	30	1	6
						47	9									
09	17370 X	11991	-0-	-5379	-0-	756	1	11013	2	Y	202	170	0	3	1	35
						222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14790	X	13551	-0-	-1239	-0-	698	1	11466	2	Y	1261	1109	0	87	1	164
							1387	9									
05	15283	X	13931	-0-	-1352	-0-	756	1	12155	2	Y	927	706	0	108	1	277
							1020	9									
06	13620	X	12815	-0-	-805	-0-	783	1	11075	2	Y	870	919	0	102	1	126
							957	9									
07	14074	X	12997	-0-	-1077	-0-	762	1	11263	2	Y	884	772	0	97	1	141
							972	9									
08	14012	X	12436	-0-	-1576	-0-	738	1	10752	2	Y	860	796	0	86	1	119
							946	9									
09	13560	X	11186	-0-	-2374	-0-	668	1	9734	2	Y	713	654	0	54	1	124
							784	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33300	X	21630	-0-	-11670	-0-	1220	1	19953	2	Y	415	367	0	44	1	54
							457	9									
05	34410	X	21296	-0-	-13114	-0-	1225	1	19723	2	Y	316	240	0	36	1	94
							348	9									
06	30330	X	19011	-0-	-11319	-0-	1231	1	17418	2	Y	329	341	0	35	1	47
							362	9									
07	27528	X	18516	-0-	-9012	-0-	1150	1	17024	2	Y	311	272	0	37	1	49
							342	9									
08	27528	X	17436	-0-	-10092	-0-	1098	1	15958	2	Y	345	316	0	30	1	48
							380	9									
09	21630	X	15909	-0-	-5721	-0-	999	1	14566	2	Y	313	284	0	22	1	55
							344	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17100	X	11843	-0-	-5257	-0-	668	1	10926	2	Y	226	201	0	31	1	29
							249	9									
05	17670	X	13609	-0-	-4061	-0-	781	1	12593	2	Y	214	160	0	19	1	64
							235	9									
06	15420	X	9690	-0-	-5730	-0-	626	1	8884	2	Y	164	181	0	23	1	24
							180	9									
07	14849	X	9474	-0-	-5375	-0-	589	1	8731	2	Y	140	124	0	18	1	22
							154	9									
08	14849	X	10238	-0-	-4611	-0-	647	1	9408	2	Y	166	151	0	14	1	23
							183	9									
09	13170	X	9633	-0-	-3537	-0-	604	1	8832	2	Y	179	161	0	10	1	31
							197	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	202860	X	129050	-0-	-73810	-0-	7415	1	121558	2	Y	70	62	0	8	1	9
							77	9									
05	209622	X	125937	-0-	-83685	-0-	7367	1	118520	2	Y	45	35	0	6	1	13
							50	9									
06	167010	X	117063	-0-	-49947	-0-	7718	1	109299	2	Y	42	44	0	5	1	6
							46	9									
07	147281	X	118786	-0-	-28495	-0-	7513	1	111242	2	Y	28	25	0	5	1	4
							31	9									
08	141484	X	111947	-0-	-29537	-0-	7191	1	104723	2	Y	30	27	0	3	1	4
							33	9									
09	129060	X	102418	-0-	-26642	-0-	6573	1	95811	2	Y	31	28	0	2	1	5
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	11919	-0-	-2571	-0-	661 442	1 9	10816	2	Y	402	356	0	47	1	52
05	14973	X	11320	-0-	-3653	-0-	643 358	1 9	10319	2	Y	325	246	0	34	1	97
06	12990	X	11065	-0-	-1925	-0-	702 402	1 9	9961	2	Y	365	373	0	36	1	53
07	13206	X	11730	-0-	-1476	-0-	722 347	1 9	10661	2	Y	315	277	0	41	1	50
08	12307	X	10164	-0-	-2143	-0-	635 271	1 9	9258	2	Y	246	231	0	31	1	34
09	11910	X	9334	-0-	-2576	-0-	577 334	1 9	8423	2	Y	304	270	0	15	1	53

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

04	16950	X	13064	-0-	-3886	-0-	735 279	1 9	12050	2	Y	254	225	0	28	1	33
05	17515	X	13933	-0-	-3582	-0-	799 265	1 9	12869	2	Y	241	180	0	22	1	72
06	15300	X	13205	-0-	-2095	-0-	854 253	1 9	12098	2	Y	230	243	0	26	1	33
07	15221	X	12521	-0-	-2700	-0-	779 213	1 9	11529	2	Y	194	170	0	26	1	31
08	14353	X	11023	-0-	-3330	-0-	696 184	1 9	10143	2	Y	167	156	0	19	1	23
09	13470	X	9955	-0-	-3515	-0-	626 190	1 9	9139	2	Y	173	155	0	11	1	30

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

04	12240	X	10063	-0-	-2177	-0-	563 296	1 9	9204	2	Y	269	238	0	31	1	35
05	12648	X	10123	-0-	-2525	-0-	578 237	1 9	9308	2	Y	215	163	0	23	1	64
06	11640	X	9201	-0-	-2439	-0-	591 244	1 9	8366	2	Y	222	230	0	24	1	32
07	11656	X	9355	-0-	-2301	-0-	578 229	1 9	8548	2	Y	208	182	0	25	1	33
08	11656	X	11098	-0-	-558	-0-	697 237	1 9	10164	2	Y	215	198	0	20	1	30
*09	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	647 244	1 9	9430	2	Y	222	200	0	13	1	39

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

04	54810	X	49382	-0-	-5428	-0-	2838	1	46544	2	Y	-0-					-0-
05	56637	X	51526	-0-	-5111	-0-	3014	1	48512	2	Y	-0-					-0-
06	53040	X	49362	-0-	-3678	-0-	3256	1	46106	2	Y	-0-					-0-
07	53568	X	52436	-0-	-1132	-0-	3317	1	49119	2	Y	-0-					-0-
08	52514	X	50439	-0-	-2075	-0-	3242	1	47197	2	Y	-0-					-0-
09	49860	X	47647	-0-	-2213	-0-	3058	1	44589	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

04	32460	X	28283	-0-	-4177	-0-	1627	1	26656	2	Y	-0-					-0-
05	33542	X	29706	-0-	-3836	-0-	1740	1	27966	2	Y	-0-					-0-
06	32460	X	28825	-0-	-3635	-0-	1902	1	26923	2	Y	-0-					-0-
07	32023	X	30503	-0-	-1520	-0-	1931	1	28572	2	Y	-0-					-0-
08	31186	X	29105	-0-	-2081	-0-	1868	1	27237	2	Y	-0-					-0-
09	28830	X	27154	-0-	-1676	-0-	1743	1	25411	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	103590 X	86945	-0-	-16645	-0-	4999	1	81946	2	Y	-0-					-0-
05	107043 X	63787	-0-	-43256	-0-	3732	1	60055	2	Y	-0-					-0-
06	92130 X	68061	-0-	-24069	-0-	4488	1	63573	2	Y	-0-					-0-
07	95201 X	70830	-0-	-24371	-0-	4481	1	66349	2	Y	-0-					-0-
08	89838 X	67173	-0-	-22665	-0-	4315	1	62858	2	Y	-0-					-0-
09	86940 X	63820	-0-	-23120	-0-	4096	1	59724	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

04	34530 X	30924	-0-	-3606	-0-	1775	1	29149	2	Y	-0-					-0-
05	35681 X	31878	-0-	-3803	-0-	1867	1	30011	2	Y	-0-					-0-
06	34050 X	30279	-0-	-3771	-0-	1996	1	28283	2	Y	-0-					-0-
07	35123 X	32633	-0-	-2490	-0-	2062	1	30571	2	Y	-0-					-0-
08	33449 X	31017	-0-	-2432	-0-	1991	1	29026	2	Y	-0-					-0-
09	30930 X	29193	-0-	-1737	-0-	1875	1	27318	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

04	173940 X	107612	-0-	-66328	-0-	6049	1	99172	2	Y	2174	1919	0	206	1	283
						2391	9									
05	179738 X	80783	-0-	-98955	-0-	4626	1	74413	2	Y	1585	1209	0	186	1	473
						1744	9									
06	153420 X	92756	-0-	-60664	-0-	5979	1	84686	2	Y	1901	1926	0	174	1	274
						2091	9									
07	111197 X	80182	-0-	-31015	-0-	4958	1	73419	2	Y	1641	1441	0	213	1	261
						1805	9									
08	111197 X	78005	-0-	-33192	-0-	4906	1	71473	2	Y	1478	1375	0	160	1	204
						1626	9									
09	107610 X	75286	-0-	-32324	-0-	4743	1	69169	2	Y	1249	1143	0	92	1	218
						1374	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

04	157890 X	93109	-0-	-64781	-0-	5248	1	85958	2	Y	1730	1531	0	194	1	225
						1903	9									
05	163153 X	68389	-0-	-94764	-0-	3925	1	63163	2	Y	1183	907	0	148	1	353
						1301	9									
06	132300 X	72420	-0-	-59880	-0-	4670	1	66134	2	Y	1469	1480	0	130	1	212
						1616	9									
07	97030 X	64171	-0-	-32859	-0-	3971	1	58759	2	Y	1310	1150	0	164	1	208
						1441	9									
08	97030 X	61363	-0-	-35667	-0-	3862	1	56251	2	Y	1136	1059	0	128	1	157
						1250	9									
09	93120 X	60243	-0-	-32877	-0-	3771	1	55001	2	Y	1337	1190	0	71	1	233
						1471	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

04	97560 X	42194	-0-	-55366	-0-	2359	1	38655	2	Y	1073	947	0	106	1	140
						1180	9									
05	100812 X	35137	-0-	-65675	-0-	2001	1	32231	2	Y	823	625	0	92	1	246
						905	9									
06	80790 X	36354	-0-	-44436	-0-	2335	1	33030	2	Y	899	925	0	90	1	130
						989	9									
07	55552 X	36207	-0-	-19345	-0-	2232	1	33067	2	Y	825	723	0	101	1	131
						908	9									
08	48112 X	34396	-0-	-13716	-0-	2160	1	31410	2	Y	751	697	0	81	1	104
						826	9									
09	42210 X	31310	-0-	-10900	-0-	1961	1	28590	2	Y	690	627	0	47	1	120
						759	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	54210	X	35612	-0-	-18598	-0-	1972	1	32345	2	Y	1177	1041	0	129	1	153
							1295	9									
05	56017	X	30863	-0-	-25154	-0-	1747	1	28116	2	Y	909	690	0	101	1	271
							1000	9									
06	48120	X	30494	-0-	-17626	-0-	1944	1	27513	2	Y	943	978	0	100	1	136
							1037	9									
07	43772	X	29446	-0-	-14326	-0-	1809	1	26772	2	Y	786	692	0	105	1	125
							865	9									
08	40238	X	28100	-0-	-12138	-0-	1754	1	25547	2	Y	726	674	0	77	1	100
							799	9									
09	35610	X	25558	-0-	-10052	-0-	1595	1	23246	2	Y	652	593	0	45	1	114
							717	9									

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	89340	X	45084	-0-	-44256	-0-	2483	1	40711	2	Y	1718	1520	0	186	1	224
							1890	9									
05	92318	X	32994	-0-	-59324	-0-	1846	1	29686	2	Y	1329	1009	0	147	1	397
							1462	9									
06	75420	X	35457	-0-	-39963	-0-	2235	1	31675	2	Y	1406	1455	0	145	1	203
							1547	9									
07	52917	X	34203	-0-	-18714	-0-	2061	1	30571	2	Y	1428	1246	0	158	1	227
							1571	9									
08	51956	X	34672	-0-	-17284	-0-	2135	1	31095	2	Y	1311	1218	0	139	1	181
							1442	9									
09	45090	X	34647	-0-	-10443	-0-	2140	1	31181	2	Y	1205	1094	0	82	1	210
							1326	9									

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	61230	X	40871	-0-	-20359	-0-	2274	1	37286	2	Y	1192	1055	0	130	1	155
							1311	9									
05	63271	X	34899	-0-	-28372	-0-	1977	1	31847	2	Y	977	738	0	102	1	292
							1075	9									
06	54360	X	34546	-0-	-19814	-0-	2203	1	31207	2	Y	1033	1069	0	107	1	149
							1136	9									
07	46531	X	34543	-0-	-11988	-0-	2121	1	31375	2	Y	952	834	0	116	1	151
							1047	9									
08	45787	X	33027	-0-	-12760	-0-	2063	1	30039	2	Y	841	783	0	93	1	116
							925	9									
09	40860	X	27813	-0-	-13047	-0-	1736	1	25288	2	Y	717	656	0	52	1	125
							789	9									

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	34260	X	27158	-0-	-7102	-0-	1532	1	25152	2	Y	431	382	0	48	1	56
							474	9									
05	35402	X	24446	-0-	-10956	-0-	1410	1	22664	2	Y	338	256	0	37	1	101
							372	9									
06	31710	X	24801	-0-	-6909	-0-	1604	1	22735	2	Y	420	423	0	37	1	61
							462	9									
07	29791	X	24606	-0-	-5185	-0-	1532	1	22681	2	Y	357	314	0	47	1	57
							393	9									
08	29512	X	23253	-0-	-6259	-0-	1470	1	21403	2	Y	345	319	0	35	1	48
							380	9									
09	27150	X	21952	-0-	-5198	-0-	1379	1	20114	2	Y	417	370	0	22	1	73
							459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	39540	X	32832	-0-	-6708	-0-	1846	1	30254	2	Y	665	588	0	68	1	87
							732	9									
05	40858	X	29686	-0-	-11172	-0-	1703	1	27382	2	Y	546	413	0	57	1	163
							601	9									
06	35580	X	30348	-0-	-5232	-0-	1958	1	27737	2	Y	594	611	0	60	1	86
							653	9									
07	34441	X	30430	-0-	-4011	-0-	1885	1	27938	2	Y	552	484	0	66	1	88
							607	9									
08	33914	X	29090	-0-	-4824	-0-	1830	1	26675	2	Y	532	492	0	54	1	74
							585	9									
09	32820	X	27350	-0-	-5470	-0-	1720	1	25093	2	Y	488	444	0	33	1	85
							537	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20760	X	17384	-0-	-3376	-0-	918	1	15083	2	Y	1257	1112	0	130	1	164
							1383	9									
05	21452	X	17388	-0-	-4064	-0-	952	1	15324	2	Y	1011	765	0	108	1	302
							1112	9									
06	19410	X	17152	-0-	-2258	-0-	1055	1	14944	2	Y	1048	1088	0	111	1	151
							1153	9									
07	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	1083	1	16014	2	Y	1022	894	0	117	1	162
							1124	9									
08	17515	X	17024	-0-	-491	-0-	1026	1	14961	2	Y	943	875	0	100	1	130
							1037	9									
09	16950	X	15927	-0-	-1023	-0-	957	1	13963	2	Y	915	827	0	59	1	159
							1007	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	39690	X	31442	-0-	-8248	-0-	1769	1	28985	2	Y	625	553	0	67	1	81
							688	9									
05	41013	X	27694	-0-	-13319	-0-	1593	1	25594	2	Y	461	351	0	53	1	138
							507	9									
06	36900	X	23015	-0-	-13885	-0-	1487	1	21031	2	Y	452	474	0	51	1	65
							497	9									
07	34410	X	25812	-0-	-8598	-0-	1600	1	23685	2	Y	479	417	0	51	1	76
							527	9									
08	33883	X	25271	-0-	-8612	-0-	1589	1	23147	2	Y	486	448	0	47	1	67
							535	9									
09	31440	X	23927	-0-	-7513	-0-	1500	1	21897	2	Y	482	435	0	30	1	84
							530	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29940	X	26823	-0-	-3117	-0-	1390	1	22790	2	Y	2403	2124	0	242	1	313
							2643	9									
05	30938	X	24924	-0-	-6014	-0-	1335	1	21467	2	Y	1929	1460	0	206	1	576
							2122	9									
06	29250	X	16653	-0-	-12597	-0-	989	1	14011	2	Y	1503	1651	0	211	1	217
							1653	9									
07	26598	X	14811	-0-	-11787	-0-	842	1	12467	2	Y	1365	1197	0	168	1	217
							1502	9									
08	26598	X	23974	-0-	-2624	-0-	1390	1	20229	2	Y	2141	1929	0	133	1	296
							2355	9									
09	25740	X	22766	-0-	-2974	-0-	1335	1	19471	2	Y	1782	1634	0	134	1	310
							1960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28920	X	23968	-0-	-4952	-0-	1346	1	22057	2	Y	514	456	0	63	1	67
							565	9									
05	29884	X	22089	-0-	-7795	-0-	1266	1	20387	2	Y	396	301	0	44	1	118
							436	9									
06	27030	X	22452	-0-	-4578	-0-	1449	1	20521	2	Y	438	450	0	43	1	63
							482	9									
07	25885	X	24719	-0-	-1166	-0-	1534	1	22722	2	Y	421	368	0	49	1	67
							463	9									
08	25792	X	22188	-0-	-3604	-0-	1395	1	20331	2	Y	420	388	0	41	1	58
							462	9									
09	23970	X	19443	-0-	-4527	-0-	1218	1	17766	2	Y	417	376	0	26	1	73
							459	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

04	114540	X	93044	-0-	-21496	-0-	5346	1	87628	2	Y	64	57	0	6	1	8
							70	9									
05	118358	X	91871	-0-	-26487	-0-	5375	1	86439	2	Y	52	39	0	6	1	15
							57	9									
06	108270	X	84789	-0-	-23481	-0-	5588	1	79139	2	Y	56	57	0	6	1	8
							62	9									
07	107043	X	84801	-0-	-22242	-0-	5362	1	79388	2	Y	46	41	0	6	1	7
							51	9									
08	98673	X	80804	-0-	-17869	-0-	5187	1	75567	2	Y	45	42	0	4	1	6
							50	9									
09	93030	X	75427	-0-	-17603	-0-	4837	1	70513	2	Y	70	61	0	3	1	12
							77	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

04	111630	X	89505	-0-	-22125	-0-	5143	1	84297	2	Y	59	52	0	6	1	8
							65	9									
05	115351	X	87250	-0-	-28101	-0-	5103	1	82094	2	Y	48	37	0	5	1	14
							53	9									
06	102960	X	80443	-0-	-22517	-0-	5302	1	75085	2	Y	51	53	0	5	1	7
							56	9									
07	102176	X	80418	-0-	-21758	-0-	5086	1	75280	2	Y	47	41	0	6	1	7
							52	9									
08	96658	X	75794	-0-	-20864	-0-	4866	1	70877	2	Y	46	43	0	4	1	6
							51	9									
09	89520	X	70064	-0-	-19456	-0-	4496	1	65513	2	Y	50	44	0	3	1	9
							55	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

04	54180	X	46015	-0-	-8165	-0-	2616	1	42885	2	Y	467	413	0	54	1	61
							514	9									
05	55986	X	45292	-0-	-10694	-0-	2627	1	42248	2	Y	379	287	0	40	1	113
							417	9									
06	49020	X	41765	-0-	-7255	-0-	2724	1	38572	2	Y	426	436	0	42	1	61
							469	9									
07	50003	X	41554	-0-	-8449	-0-	2601	1	38521	2	Y	393	344	0	48	1	62
							432	9									
08	47554	X	39729	-0-	-7825	-0-	2529	1	36811	2	Y	354	329	0	38	1	49
							389	9									
09	46020	X	37355	-0-	-8665	-0-	2373	1	34597	2	Y	350	316	0	22	1	61
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4140	X	3207	-0-	-933	-0-	173 201	1 9	2833	2	Y	183	162	0	21	1	24
05	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	199 173	1 9	3213	2	Y	157	118	0	16	1	47
06	4140	X	2124	-0-	-2016	-0-	132 113	1 9	1879	2	Y	103	118	0	17	1	15
07	4154	X	2619	-0-	-1535	-0-	153 188	1 9	2278	2	Y	171	147	0	12	1	27
08	4030	X	3350	-0-	-680	-0-	204 154	1 9	2992	2	Y	140	131	0	17	1	19
09	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	186 179	1 9	2733	2	Y	163	145	0	9	1	28

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42240	X	32977	-0-	-9263	-0-	1817 1376	1 9	29784	2	Y	1251	1105	0	127	1	163
05	43648	X	31151	-0-	-12497	-0-	1754 1169	1 9	28228	2	Y	1063	802	0	107	1	317
06	40170	X	32199	-0-	-7971	-0-	2041 1264	1 9	28894	2	Y	1149	1184	0	116	1	166
07	37510	X	28382	-0-	-9128	-0-	1723 1176	1 9	25483	2	Y	1069	936	0	129	1	170
08	37510	X	28927	-0-	-8583	-0-	1772 1330	1 9	25825	2	Y	1209	1108	0	104	1	167
09	32970	X	29952	-0-	-3018	-0-	1837 1326	1 9	26789	2	Y	1205	1086	0	76	1	210

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	310320	X	179708	-0-	-130612	-0-	10329 74	1 9	169305	2	Y	67	59	0	8	1	9
05	320664	X	142621	-0-	-178043	-0-	8342 47	1 9	134232	2	Y	43	33	0	6	1	13
06	244170	X	63136	-0-	-181034	-0-	4148 253	1 9	58735	2	Y	230	205	0	5	1	33
07	215326	X	158759	-0-	-56567	-0-	10031 173	1 9	148555	2	Y	157	139	0	26	1	25
08	206274	X	140833	-0-	-65441	-0-	9040 119	1 9	131674	2	Y	108	103	0	15	1	15
09	179700	X	130692	-0-	-49008	-0-	8384 94	1 9	122214	2	Y	85	78	0	7	1	15

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	122880	X	78802	-0-	-44078	-0-	4501 519	1 9	73782	2	Y	472	418	0	52	1	61
05	126976	X	60965	-0-	-66011	-0-	3549 317	1 9	57099	2	Y	288	223	0	40	1	86
06	102600	X	46519	-0-	-56081	-0-	3036 460	1 9	43023	2	Y	418	413	0	31	1	60
07	91388	X	87680	-0-	-3708	-0-	5519 422	1 9	81739	2	Y	384	336	0	47	1	61
08	87947	X	71693	-0-	-16254	-0-	4584 347	1 9	66762	2	Y	315	295	0	37	1	44
09	78810	X	65622	-0-	-13188	-0-	4194 286	1 9	61142	2	Y	260	239	0	20	1	45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	262290	X	172299	-0-	-89991	-0-	9786	1	160375	2	Y	1944	1726	0	249	1	253
							2138	9									
05	271033	X	153648	-0-	-117385	-0-	8885	1	142945	2	Y	1653	1246	0	167	1	493
							1818	9									
06	256680	X	125244	-0-	-131436	-0-	8126	1	115106	2	Y	1829	1877	0	181	1	264
							2012	9									
07	217837	X	131137	-0-	-86700	-0-	8168	1	120904	2	Y	1877	1638	0	205	1	298
							2065	9									
08	196106	X	121550	-0-	-74556	-0-	7694	1	112060	2	Y	1633	1522	0	183	1	226
							1796	9									
09	172290	X	107093	-0-	-65197	-0-	6767	1	98623	2	Y	1548	1402	0	102	1	270
							1703	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	265500	X	162617	-0-	-102883	-0-	9215	1	151062	2	Y	2127	1888	0	267	1	277
							2340	9									
05	274350	X	148660	-0-	-125690	-0-	8588	1	138193	2	Y	1708	1293	0	182	1	510
							1879	9									
06	242310	X	104419	-0-	-137891	-0-	6732	1	95330	2	Y	2143	2157	0	187	1	309
							2357	9									
07	190650	X	126736	-0-	-63914	-0-	7853	1	116290	2	Y	2357	2051	0	240	1	375
							2593	9									
08	178405	X	115159	-0-	-63246	-0-	7260	1	105756	2	Y	1948	1824	0	230	1	269
							2143	9									
09	162630	X	104602	-0-	-58028	-0-	6591	1	96077	2	Y	1758	1599	0	122	1	306
							1934	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	41610	X	25965	-0-	-15645	-0-	1202	1	19682	2	Y	4619	4092	0	531	1	602
							5081	9									
05	42997	X	23872	-0-	-19125	-0-	1171	1	18807	2	Y	3540	2689	0	396	1	1057
							3894	9									
06	35610	X	22300	-0-	-13310	-0-	1211	1	17138	2	Y	3592	3743	0	388	1	518
							3951	9									
07	25265	X	21233	-0-	-4032	-0-	1114	1	16455	2	Y	3331	2918	0	402	1	529
							3664	9									
08	25265	X	20005	-0-	-5260	-0-	1064	1	15500	2	Y	3128	2900	0	325	1	432
							3441	9									
09	24450	X	18247	-0-	-6203	-0-	964	1	14070	2	Y	2921	2649	0	195	1	509
							3213	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17490	X	12143	-0-	-5347	-0-	573	1	9405	2	Y	1968	1740	0	204	1	256
							2165	9									
05	18073	X	11476	-0-	-6597	-0-	572	1	9179	2	Y	1568	1187	0	169	1	468
							1725	9									
06	15690	X	10624	-0-	-5066	-0-	580	1	8254	2	Y	1627	1688	0	172	1	235
							1790	9									
07	11718	X	9862	-0-	-1856	-0-	519	1	7697	2	Y	1496	1311	0	182	1	238
							1646	9									
08	11718	X	9345	-0-	-2373	-0-	496	1	7234	2	Y	1468	1357	0	146	1	203
							1615	9									
09	11340	X	8357	-0-	-2983	-0-	440	1	6390	2	Y	1388	1257	0	92	1	242
							1527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	257250	X	186886	-0-	-70364	-0-	10745	1	176117	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
05	265825	X	186488	-0-	-79337	-0-	10910	1	175559	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
06	233310	X	168735	-0-	-64575	-0-	11130	1	157590	2	Y	14	15	0	2	1	2
							15	9									
07	215667	X	164123	-0-	-51544	-0-	10379	1	153724	2	Y	18	15	0	2	1	3
							20	9									
08	202647	X	154218	-0-	-48429	-0-	9908	1	144297	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
09	186900	X	119918	-0-	-66982	-0-	7697	1	112187	2	Y	31	27	0	1	1	5
							34	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

04	102240	X	86697	-0-	-15543	-0-	4713	1	77274	2	Y	4282	3791	0	480	1	558
							4710	9									
05	105648	X	65635	-0-	-40013	-0-	3658	1	58856	2	Y	2837	2181	0	367	1	847
							3121	9									
06	99090	X	69838	-0-	-29252	-0-	4353	1	61620	2	Y	3514	3543	0	311	1	507
							3865	9									
07	99014	X	70081	-0-	-28933	-0-	4219	1	62449	2	Y	3103	2724	0	393	1	493
							3413	9									
08	98642	X	64744	-0-	-33898	-0-	3957	1	57666	2	Y	2837	2635	0	303	1	392
							3121	9									
09	86700	X	59212	-0-	-27488	-0-	3619	1	52740	2	Y	2594	2357	0	177	1	452
							2853	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

04	42240	X	25102	-0-	-17138	-0-	1175	1	19264	2	Y	4239	3755	0	486	1	552
							4663	9									
05	43648	X	22973	-0-	-20675	-0-	1142	1	18408	2	Y	3112	2372	0	363	1	929
							3423	9									
06	36900	X	20985	-0-	-15915	-0-	1163	1	16443	2	Y	3072	3217	0	341	1	443
							3379	9									
07	25885	X	19610	-0-	-6275	-0-	1044	1	15445	2	Y	2837	2485	0	344	1	451
							3121	9									
08	25885	X	19007	-0-	-6878	-0-	1022	1	14926	2	Y	2781	2571	0	277	1	384
							3059	9									
09	25050	X	17256	-0-	-7794	-0-	927	1	13492	2	Y	2579	2341	0	173	1	449
							2837	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

04	96420	X	79784	-0-	-16636	-0-	4351	1	71322	2	Y	3737	3313	0	451	1	487
							4111	9									
05	99634	X	65430	-0-	-34204	-0-	3656	1	58857	2	Y	2652	2027	0	320	1	792
							2917	9									
06	88860	X	69692	-0-	-19168	-0-	4367	1	61871	2	Y	3140	3189	0	290	1	453
							3454	9									
07	91822	X	69560	-0-	-22262	-0-	4211	1	62356	2	Y	2721	2390	0	352	1	432
							2993	9									
08	91822	X	63918	-0-	-27904	-0-	3930	1	57249	2	Y	2490	2312	0	266	1	344
							2739	9									
09	79800	X	58322	-0-	-21478	-0-	3585	1	52243	2	Y	2267	2061	0	155	1	395
							2494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	114960	X	66913	-0-	-48047	-0-	3603 4285	1 9	59025	2	Y	3895	3439	0	367	1	507
05	118792	X	55668	-0-	-63124	-0-	3093 2754	1 9	49821	2	Y	2504	1930	0	334	1	747
06	101340	X	57388	-0-	-43952	-0-	3556 3471	1 9	50361	2	Y	3155	3173	0	274	1	455
07	79980	X	58071	-0-	-21909	-0-	3458 3434	1 9	51179	2	Y	3122	2728	0	353	1	496
08	73439	X	54165	-0-	-19274	-0-	3273 3214	1 9	47678	2	Y	2922	2709	0	305	1	404
09	66900	X	47926	-0-	-18974	-0-	2893 2837	1 9	42196	2	Y	2579	2352	0	182	1	449

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	161010	X	72952	-0-	-88058	-0-	4007 3267	1 9	65678	2	Y	2970	2634	0	362	1	387
05	166377	X	59070	-0-	-107307	-0-	3318 2405	1 9	53347	2	Y	2186	1666	0	254	1	653
06	124920	X	64259	-0-	-60661	-0-	4063 2660	1 9	57536	2	Y	2418	2483	0	239	1	349
07	100533	X	64386	-0-	-36147	-0-	3911 2559	1 9	57916	2	Y	2326	2034	0	271	1	370
08	97557	X	59302	-0-	-38255	-0-	3660 2336	1 9	53306	2	Y	2124	1973	0	227	1	294
09	72960	X	58735	-0-	-14225	-0-	3628 2229	1 9	52878	2	Y	2026	1834	0	133	1	353

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	94440	X	62174	-0-	-32266	-0-	3349 3917	1 9	54908	2	Y	3561	3149	0	371	1	464
05	97588	X	49623	-0-	-47965	-0-	2764 2446	1 9	44413	2	Y	2224	1719	0	305	1	664
06	90030	X	52001	-0-	-38029	-0-	3206 3400	1 9	45395	2	Y	3091	3065	0	244	1	446
07	72912	X	52762	-0-	-20150	-0-	3133 3219	1 9	46410	2	Y	2926	2561	0	346	1	465
08	68882	X	49177	-0-	-19705	-0-	2963 3058	1 9	43156	2	Y	2780	2575	0	286	1	384
09	62190	X	45184	-0-	-17006	-0-	2719 2830	1 9	39635	2	Y	2573	2336	0	173	1	448

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	108930	X	43254	-0-	-65676	-0-	2409 1357	1 9	39488	2	Y	1234	1099	0	192	1	161
05	112561	X	44049	-0-	-68512	-0-	2503 1265	1 9	40281	2	Y	1150	862	0	106	1	343
06	85590	X	44660	-0-	-40930	-0-	2850 1466	1 9	40344	2	Y	1333	1358	0	126	1	192
07	63612	X	43577	-0-	-20035	-0-	2672 1379	1 9	39526	2	Y	1254	1098	0	149	1	199
08	60946	X	40149	-0-	-20797	-0-	2492 1339	1 9	36318	2	Y	1217	1126	0	122	1	168
09	44670	X	38998	-0-	-5672	-0-	2417 1311	1 9	35270	2	Y	1192	1076	0	76	1	208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A

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

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

04	810 N	757	-0-	-53	-0-	15	1	711	3	Y	28	27	0	1	1	2
						31	9									
05	1023 N	722	-0-	-301	-0-	20	1	648	3	Y	48	47	0			3
						1	4	53	9							
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	38	39	0	1	1	1
						2	4	42	9							
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	21	1	758	3	Y	34	33	0			2
						37	9									
08	713 N	340	-0-	-373	-0-	10	1	310	3	Y	18	19	0			1
						20	9									
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	169	167	0			6
						3	4	186	9							
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	208	206	0			8
						229	9									
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	160	159	0	3	1	6
						176	9									
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	3	Y	189	188	0			7
						208	9									
08	930 N	751	-0-	-179	-0-	14	1	542	3	Y	177	178	0			6
						195	9									
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

04	2490 X	2471	-0-	-19	-0-	133	1	2066	3	Y	247	223	0			49
						272	9									
05	2573 X	2557	-0-	-16	-0-	139	1	2199	3	Y	199	198	0	12	1	38
						219	9									
06	2490 X	2208	-0-	-282	-0-	1993	3	215	9	Y	195	211	0			22
07	2263 X	2251	-0-	-12	-0-	2035	3	216	9	Y	196	191	0			27
08	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	2065	3	212	9	Y	193	192	0	7	1	21
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2774	3	21	9	N	19	148	1			82
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	3	11	9	N	10					92
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					92
07	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2647	3	8	9	N	7					99
08	2883 X	2476	-0-	-407	-0-	2451	3	25	9	N	23					122
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	18	1	685	3	Y	359	360	0			9
							3	4	395	9							
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	26	1	929	3	Y	239	242	0			6
							263	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	Y	156	156	0	3	1	3
							172	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	65	67	0			1
							72	9									
08	651	N	422	-0-	-229	-0-	7	1	292	3	Y	112	110	0			3
							123	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	761	3	155	9	N	141	148	1			195
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	591	3	162	9	N	147					342
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	564	3	106	9	N	96					438
07	806	X	631	-0-	-175	-0-	523	3	108	9	N	98	339	1			197
08	961	X	614	-0-	-347	-0-	500	3	114	9	N	104	171	1			130
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					130

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	383	289	1			94
							421	9									
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	51	1	969	3	Y	250	244	1			100
							275	9									
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	3	Y	557	483	1			174
							613	9									
*08	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	38	1	960	3	Y	115	227	1			62
							127	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	376	1	6364	3	Y	279	201	1			233
							2	4	307	9							
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	385	1	6643	3	Y	306	340	1			199
							20	4	337	9							
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	329	1	6760	3	Y	279	263	1			215
							1	4	307	9							
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	330	1	6436	3	Y	285	309	1			191
							1	4	314	9							
*08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	328	1	6357	3	Y	286	302	1			175
							2	4	315	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	42	3	Y	7	7	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5580	X	5528	-0-	-52	-0-	91 1	1 4	5138 298	3 9	Y	271	270	0			12
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	97 309	1 9	5821	3	Y	281	282	0			11
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	94 1	1 4	5666 287	3 9	Y	261	261	0			11
07	5952	X	5849	-0-	-103	-0-	99 1	1 4	5452 297	3 9	Y	270	268	0			13
*08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	108 1	1 4	5677 306	3 9	Y	278	278	0			13
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	31 5	1 4	1183 495	3 9	Y	450	449	0			15
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	48 586	1 9	1734	3	Y	533	529	0			19
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	35 483	1 9	1483	3	Y	439	435	0	8	1	15
07	3100	N	3298	-0-	198	198	70 453	1 9	2775	3	Y	412	410	0			17
*08	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	37 536	1 9	1430	3	Y	487	485	0			19
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3661	-0-	661	661	67 374	1 9	3220	3	Y	340	324	0	13	1	7
05	3100	N	4198	-0-	1098	1759	113 3	1 4	3636 446	3 9	Y	405	395	0			17
06	3000	N	2873	-0-	-127	1632	85 8	1 4	2542 238	3 9	Y	216	224	0	4	1	5
07	3100	N	2938	-0-	-162	1470	73 1	1 4	2696 168	3 9	Y	153	152	0	1	1	5
*08	5132	X	3662	-0-	-1470	-0-	106 2	1 4	3387 167	3 9	Y	152	152	0			5
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	884	3	Y	227	220	0	9	1	3
							250	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	303	295	0			11
							1	4	333	9							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	1073	3	Y	234	237	0	5	1	3
							3	4	257	9							
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	3	Y	224	221	0	1	1	5
							246	9									
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1070	3	Y	284	281	0			8
							1	4	312	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	3	1	137	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	628	3	Y	48	46	0			2
							53	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	930	X	593	-0-	-337	-0-	24	1	313	3	Y	233	238	0			20
							256	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	268	268	0			20
							295	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	347	344	0			23
							382	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	42	47	0			18
							46	9									
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	761	3	Y	431	425	0			24
							1	4	474	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	26	1	1454	3	Y	251	249	0			13
							276	9									
05	1891	X	739	-0-	-1152	-0-	10	1	607	3	Y	111	114	0			10
							122	9									
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	28	1	1696	3	Y	298	296	0			12
							328	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	28	1	1538	3	Y	327	325	0			14
							360	9									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	27	1	1419	3	Y	291	291	0			14
							320	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	84					193
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	71	168	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					156
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	3	53	9	N	48					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	148	1			81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	307	1	5199	3	Y	202	205	1			56
							222	9									
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	289	1	5217	3	Y	177	184	1			49
							12	4	195	9							
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	240	1	5057	3	Y	163	149	1			63
							179	9									
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	232	1	4657	3	Y	141	155	1			49
							155	9									
08	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	231	1	4771	3	Y	141	156	1			34
							155	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

04	3060	X	1921	-0-	-1139	-0-	31	1	1179	3	Y	642	644	0			18
							5	4	706	9							
05	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	45	1	1646	3	Y	634	632	0			20
							697	9									
06	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	40	1	1686	3	Y	631	622	0	11	1	18
							694	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	79	1	3110	3	Y	669	664	0			23
							736	9									
08	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	33	1	1272	3	Y	759	757	0			25
							835	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

04	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	1232	1	322	3	Y	383	376	0			32
							2	4	421	9							
05	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	1417	1	1	3	Y	440	437	0			35
							4	4	484	9							
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	1321	1	1310	3	Y	356	367	0			24
							8	4	392	9							
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1389	1	2564	3	Y	423	414	0	6	1	27
							7	4	465	9							
*08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	1165	1	1325	3	Y	464	464	0			27
							4	4	510	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	29	1	2366	3	Y	485	474	0			13
							5	4	534	9							
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	3	Y	227	228	0			12
							250	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	19	1	1303	3	Y	150	151	0			11
							1	4	165	9							
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	737	3	Y	90	91	0			10
							99	9									
08	1767	N	766	-0-	-1001	-0-	4	1	633	3	Y	117	117	0			10
							129	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	50	1	4116	3	Y	877	863	0			39
						9	4	965	9							
05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	86	1	4835	3	Y	904	899	0			44
						994	9									
06	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	72	1	4734	3	Y	969	969	0			44
						2	4	1066	9							
07	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	33	1	4471	3	Y	886	887	0			43
						1	4	975	9							
*08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	30	1	4321	3	Y	876	878	0			41
						964	9									
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					41

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	361	1	6586	3	Y	297	300	1			14
						1	4	327	9							
05	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	358	1	6215	3	Y	309	306	1			17
						9	4	340	9							
06	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	313	1	6421	3	Y	298	278	1			37
						6	4	328	9							
07	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	323	1	6395	3	Y	305	311	1			31
						1	4	336	9							
*08	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	306	1	6275	3	Y	330	333	1			28
						2	4	363	9							
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	190	1	5977	3	Y	977	968	0			53
						1	4	1075	9							
05	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	207	1	6595	3	Y	935	941	0			47
						1	4	1029	9							
06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	160	1	6360	3	Y	750	737	0			60
						1	4	825	9							
07	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	168	1	6336	3	Y	875	874	0			61
						963	9									
*08	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	165	1	6302	3	Y	840	851	0			50
						1	4	924	9							
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					50

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	455	1	8143	3	Y	160	164	1			24
						176	9									
05	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	454	1	8344	3	Y	175	145	1			54
						193	9									
06	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	381	1	8248	3	Y	170	186	1			38
						187	9									
07	9765 X	8499	-0-	-1266	-0-	375	1	7957	3	Y	152	163	1			27
						167	9									
08	9765 X	8621	-0-	-1144	-0-	374	1	8059	3	Y	171	168	1			30
						188	9									
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	46	1	3816	3	Y	99	100	0			33
							109	9									
05	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	48	1	3794	3	Y	153	141	0			45
							168	9									
06	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	36	1	3559	3	Y	94	109	0			30
							103	9									
07	4061	X	3751	-0-	-310	-0-	26	1	3564	3	Y	146	131	0			45
							161	9									
08	4092	X	2694	-0-	-1398	-0-	20	1	2542	3	Y	120	125	0			40
							132	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					40

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. (I) 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
04	2250	N	1936	-0-	-314	-0-	30	1	1162	3	Y	672	661	0			16
							5	4	739	9							
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	3	Y	623	623	0			16
							685	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	34	1	1447	3	Y	609	602	0	11	1	12
							670	9									
07	3100	N	3405	-0-	305	305	67	1	2663	3	Y	614	610	0			16
							675	9									
*08	2521	N	2216	-0-	-305	-0-	37	1	1435	3	Y	676	675	0			17
							744	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6780	X	6758	-0-	-22	-0-	109	1	6092	3	Y	505	502	0			27
							1	4	556	9							
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	107	1	6427	3	Y	514	518	0			23
							565	9									
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	106	1	6384	3	Y	472	471	0			24
							1	4	519	9							
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	113	1	6230	3	Y	488	485	0			27
							2	4	537	9							
08	7006	X	5871	-0-	-1135	-0-	101	1	5298	3	Y	428	429	0			26
							1	4	471	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	60	1	2625	3	Y	414	422	0			21
							37	4	455	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	78	1	3059	3	Y	468	454	0			35
							3	4	515	9							
06	3450	X	2715	-0-	-735	-0-	64	1	2372	3	Y	251	261	0			25
							3	4	276	9							
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	161	1	6203	3	Y	211	217	0			19
							2	4	232	9							
*08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	79	1	2932	3	Y	430	430	0			19
							1	4	473	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	62	1	2722	3	Y	375	383	0			22
							39	4	413	9							
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	69	1	2693	3	Y	341	331	0			32
							2	4	375	9							
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	75	1	2795	3	Y	350	356	0			26
							3	4	385	9							
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	176	1	6831	3	Y	170	177	0			19
							3	4	187	9							
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	92	1	3439	3	Y	312	314	0			17
							1	4	343	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6420	-0-	-1320	-0-	127	1	5574	3	Y	582	594	0			33
							79	4	640	9							
05	7998	X	6741	-0-	-1257	-0-	151	1	5908	3	Y	615	597	0			51
							5	4	677	9							
06	7740	X	6832	-0-	-908	-0-	161	1	6002	3	Y	601	611	0			41
							8	4	661	9							
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	285	1	11015	3	Y	315	326	0			30
							4	4	347	9							
*08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	199	1	7386	3	Y	583	585	0			28
							2	4	641	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3540	X	2396	-0-	-1144	-0-	39	1	1522	3	Y	753	752	0			18
							7	4	828	9							
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	74	1	2687	3	Y	974	966	0			26
							1071	9									
06	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	54	1	2274	3	Y	831	824	0	15	1	18
							914	9									
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	93	1	3668	3	Y	883	876	0			25
							971	9									
08	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	54	1	2126	3	Y	1018	1016	0			27
							1120	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	44	1	1727	3	Y	522	507	0			15
							574	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	80	79	0			2
							1	4	88	9							
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	3	Y	141	139	0			4
							155	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	65	66	0	1	1	2
							72	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4442	-0-	-88	-0-	167	1	4035	3	Y	218	224	0			23
							240	9									
05	4681	X	3706	-0-	-975	-0-	138	1	3407	3	Y	146	146	0			23
							161	9									
06	4410	X	3666	-0-	-744	-0-	133	1	3329	3	Y	185	185	0			23
							204	9									
07	4557	X	3471	-0-	-1086	-0-	127	1	3128	3	Y	196	195	0			24
							216	9									
08	4588	X	3524	-0-	-1064	-0-	129	1	3186	3	Y	190	195	0			19
							209	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	524	1	4376	3	Y	1101	1090	0			75
							1	4	1211	9							
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	628	1	4855	3	Y	1146	1144	0			77
							1261	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	509	1	4226	3	Y	1163	1171	0			69
							22	4	1279	9							
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	638	1	4671	3	Y	1128	1102	0			95
							1	4	1241	9							
*08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	519	1	3949	3	Y	1034	1040	0			89
							2	4	1137	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					89

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	162	1	1351	3	Y	753	736	0			30
							828	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	372	1	2878	3	Y	1836	1804	0			62
							2020	9									
06	3000	X	2324	-0-	-676	-0-	158	1	1313	3	Y	769	805	0			26
							7	4	846	9							
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	3	Y	792	773	0			45
							871	9									
08	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	180	1	1375	3	Y	1049	1043	0			51
							1	4	1154	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	555	1	4633	3	Y	1150	1131	0			84
							1	4	1265	9							
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	825	1	6394	3	Y	882	890	0			76
							1	4	970	9							
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	321	1	2669	3	Y	375	396	0			55
							14	4	413	9							
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	371	1	2711	3	Y	390	380	0			65
							429	9									
*08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	389	1	2958	3	Y	519	516	0			68
							1	4	571	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					68

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18750	X	18279	-0-	-471	-0-	920	1	16806	3	Y	499	500	1			24
							4	4	549	9							
05	19375	X	14824	-0-	-4551	-0-	784	1	13609	3	Y	374	378	1			20
							20	4	411	9							
06	17910	X	6743	-0-	-11167	-0-	296	1	6085	3	Y	324	305	1			39
							6	4	356	9							
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	18	55	1			2
08	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	16	18	1			-0-
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	131	1	6380	3	Y	782	753	0	31	1	12
							1	4	860	9							
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	157	1	5063	3	Y	758	740	0			30
							4	4	834	9							
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	167	1	4960	3	Y	725	729	0	14	1	12
							15	4	798	9							
07	10137	X	6658	-0-	-3479	-0-	155	1	5724	3	Y	706	695	0	5	1	18
							2	4	777	9							
08	10137	X	6351	-0-	-3786	-0-	169	1	5399	3	Y	709	708	0			19
							3	4	780	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	77	1	4310	3	Y	505	503	0			22
							1	4	556	9							
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	80	1	4787	3	Y	516	519	0			19
							568	9									
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	77	1	4681	3	Y	476	475	0			20
							1	4	524	9							
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	86	1	4695	3	Y	488	485	0			23
							1	4	537	9							
*08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	89	1	4678	3	Y	473	473	0			23
							1	4	520	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10230	X	9809	-0-	-421	-0-	535	1	9075	3	Y	180	195	1			50
							1	4	198	9							
05	10540	X	9940	-0-	-600	-0-	510	1	9221	3	Y	171	178	1			43
							21	4	188	9							
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	454	1	9574	3	Y	174	155	1			62
							191	9									
07	10540	X	9220	-0-	-1320	-0-	428	1	8608	3	Y	167	178	1			51
							184	9									
08	10137	X	9444	-0-	-693	-0-	429	1	8859	3	Y	142	163	1			30
							156	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					30

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19260	X	17037	-0-	-2223	-0-	933	1	15805	3	Y	271	284	1			68
							1	4	298	9							
05	19902	X	19000	-0-	-902	-0-	981	1	17709	3	Y	245	255	1			58
							40	4	270	9							
06	19260	X	18270	-0-	-990	-0-	816	1	17193	3	Y	237	216	1			79
							261	9									
07	19623	X	17947	-0-	-1676	-0-	840	1	16901	3	Y	187	211	1			55
							206	9									
08	19003	X	18012	-0-	-991	-0-	822	1	16993	3	Y	179	202	1			32
							197	9									
09	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	546	1	3272	3	Y	489	469	0	11	1	22
							2	4	538	9							
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	429	1	2702	3	Y	373	381	0			14
							410	9									
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	704	1	4523	3	Y	361	357	0			18
							2	4	397	9							
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	363	1	4395	3	Y	338	344	0			12
							372	9									
08	3379	X	1724	-0-	-1655	-0-	93	1	1251	3	Y	345	344	0			13
							380	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7020	X	4767	-0-	-2253	-0-	617	1	3696	3	Y	411	405	0	9	1	23
							2	4	452	9							
05	7130	X	3676	-0-	-3454	-0-	457	1	2877	3	Y	311	319	0			15
							342	9									
06	6900	X	3348	-0-	-3552	-0-	409	1	2627	3	Y	283	280	0			18
							1	4	311	9							
07	6634	X	4638	-0-	-1996	-0-	316	1	3825	3	Y	452	449	0			21
							497	9									
08	6231	X	4651	-0-	-1580	-0-	286	1	3829	3	Y	487	484	0			24
							536	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6990	X	6755	-0-	-235	-0-	854	1	5105	3	Y	722	696	0	16	1	34
							2	4	794	9							
05	7223	X	6881	-0-	-342	-0-	846	1	5332	3	Y	639	648	0			25
							703	9									
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	793	1	5104	3	Y	614	606	0			33
							3	4	675	9							
07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	411	1	4974	3	Y	642	649	0			26
							706	9									
*08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	398	1	5330	3	Y	599	599	0			26
							659	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					26

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13980	X	13030	-0-	-950	-0-	678	1	12134	3	Y	198	197	1			33
							218	9									
05	14446	X	11837	-0-	-2609	-0-	603	1	11077	3	Y	143	123	1			53
							157	9									
06	13980	X	10536	-0-	-3444	-0-	460	1	9936	3	Y	127	143	1			37
							140	9									
07	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	671	1	14244	3	Y	168	169	1			36
							185	9									
*08	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	706	1	15197	3	Y	190	185	1			41
							209	9									
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					41

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16620	X	15412	-0-	-1208	-0-	804	1	14387	3	Y	201	205	1			44
							221	9									
05	17267	X	16227	-0-	-1040	-0-	827	1	15205	3	Y	177	150	1			71
							195	9									
06	16710	X	15872	-0-	-838	-0-	694	1	14991	3	Y	170	186	1			55
							187	9									
07	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	681	1	14462	3	Y	146	157	1			44
							161	9									
*08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	661	1	14216	3	Y	161	159	1			46
							177	9									
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	22	1	3915	3	Y	308	305	0			24
							339	9									
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	28	1	4236	3	Y	314	318	0			20
							3	4	345	9							
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	38	1	4513	3	Y	224	224	0			20
							246	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	37	1	4044	3	Y	176	181	0			15
							194	9									
*08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	30	1	3616	3	Y	116	116	0			15
							1	4	128	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	56	1	10179	3	Y	886	878	0			55
							1	4	975	9							
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	72	1	10757	3	Y	901	911	0			45
							7	4	991	9							
06	10950	X	10616	-0-	-334	-0-	80	1	9583	3	Y	866	861	0			50
							953	9									
07	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	93	1	10418	3	Y	964	974	0			40
							1	4	1060	9							
*08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	90	1	10765	3	Y	842	840	0			42
							4	4	926	9							
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	30	1	5414	3	Y	527	522	0			35
							580	9									
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	38	1	5728	3	Y	576	581	0			30
							4	4	634	9							
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	44	1	5286	3	Y	635	631	0			34
							699	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	47	1	5156	3	Y	583	590	0			27
							641	9									
*08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	49	1	5875	3	Y	535	533	0			29
							2	4	589	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	3	Y	207	210	0			5
							17	4	228	9							
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	3	Y	194	189	0			10
							1	4	213	9							
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	29	1	1079	3	Y	169	172	0			7
							1	4	186	9							
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2188	3	Y	101	103	0			5
							1	4	111	9							
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	72	1	2677	3	Y	157	157	0			5
							1	4	173	9							
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					5

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	43	1	2404	3	Y	136	136	0			4
							150	9									
05	3100	N	4046	-0-	946	946	63	1	3755	3	Y	207	207	0			4
							228	9									
06	3000	N	2459	-0-	-541	405	38	1	2275	3	Y	133	133	0			4
							146	9									
07	2961	N	2556	-0-	-405	-0-	42	1	2330	3	Y	166	165	0			5
							1	4	183	9							
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	65	1	3377	3	Y	187	186	0			6
							206	9									
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	3	Y	335	337	0			18
							2	4	369	9							
05	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	227	1	3360	3	Y	331	332	0			17
							6	4	364	9							
06	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	238	1	3166	3	Y	331	329	0			19
							9	4	364	9							
07	4061	X	797	-0-	-3264	-0-	57	1	677	3	Y	56	67	0	3	1	5
							1	4	62	9							
08	4061	X	3111	-0-	-950	-0-	234	1	2539	3	Y	306	294	0			17
							1	4	337	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	451	1	6736	3	Y	477	477	0			24
							3	4	525	9							
05	6603	X	5947	-0-	-656	-0-	349	1	5170	3	Y	380	385	0			19
							10	4	418	9							
06	6300	X	4934	-0-	-1366	-0-	313	1	4183	3	Y	386	385	0			20
							13	4	425	9							
07	5859	X	967	-0-	-4892	-0-	70	1	827	3	Y	63	75	0	3	1	5
							1	4	69	9							
08	5859	X	4691	-0-	-1168	-0-	352	1	3816	3	Y	474	455	0			24
							2	4	521	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6990	X	6920	-0-	-70	-0-	389	1	5809	3	Y	654	648	0			39
							3	4	719	9							
05	7905	X	7066	-0-	-839	-0-	406	1	6004	3	Y	586	590	0			35
							11	4	645	9							
06	7650	X	7033	-0-	-617	-0-	450	1	6004	3	Y	510	511	0			34
							18	4	561	9							
07	6820	X	1469	-0-	-5351	-0-	106	1	1259	3	Y	93	108	0	5	1	14
							2	4	102	9							
08	6820	X	6573	-0-	-247	-0-	501	1	5430	3	Y	581	557	0			38
							3	4	639	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5010	X	3131	-0-	-1879	-0-	148	1	2325	3	Y	598	593	0			28
							658	9									
05	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	162	1	2576	3	Y	541	532	0			37
							595	9									
06	4320	X	3210	-0-	-1110	-0-	138	1	2429	3	Y	572	586	0			23
							14	4	629	9							
07	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	131	1	2638	3	Y	589	566	0	14	1	32
							5	4	648	9							
08	3348	X	3326	-0-	-22	-0-	146	1	2660	3	Y	473	479	0			26
							520	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5310	X	3956	-0-	-1354	-0-	201	1	3160	3	Y	541	537	0			30
							595	9									
05	5456	X	3758	-0-	-1698	-0-	189	1	3007	3	Y	511	503	0			38
							562	9									
06	4410	X	1939	-0-	-2471	-0-	87	1	1535	3	Y	280	293	0			25
							9	4	308	9							
07	3503	X	1220	-0-	-2283	-0-	47	1	958	3	Y	194	187	0	9	1	23
							2	4	213	9							
08	3503	X	2493	-0-	-1010	-0-	103	1	1878	3	Y	465	469	0			19
							512	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

04	5700	X	3631	-0-	-2069	-0-	179	1	2825	3	Y	570	565	0			27
							627	9									
05	5890	X	3761	-0-	-2129	-0-	189	1	2997	3	Y	523	514	0			36
							575	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	199	1	3516	3	Y	638	651	0			23
							21	4	702	9							
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	202	1	4087	3	Y	639	614	0	14	1	34
							8	4	703	9							
*08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	184	1	3342	3	Y	549	555	0			28
							604	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	235	1	3703	3	Y	938	930	0			40
							1032	9									
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	179	1	2839	3	Y	714	702	0			52
							785	9									
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	225	1	3954	3	Y	809	828	0			33
							23	4	890	9							
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	161	1	3243	3	Y	714	685	0	19	1	43
							6	4	785	9							
08	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	114	1	2079	3	Y	602	609	0			36
							662	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	252	1	3968	3	Y	610	604	0			31
							671	9									
05	4898	X	575	-0-	-4323	-0-	30	1	470	3	Y	68	66	0			33
							75	9									
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	270	1	4759	3	Y	683	694	0			22
							28	4	751	9							
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	243	1	4934	3	Y	694	666	0	14	1	36
							10	4	763	9							
*08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	242	1	4388	3	Y	638	644	0			30
							702	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	220	1	3468	3	Y	501	497	0			33
							551	9									
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	325	1	5153	3	Y	865	850	0			48
							952	9									
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	219	1	3859	3	Y	759	777	0			30
							23	4	835	9							
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	213	1	4297	3	Y	732	702	0	18	1	42
							8	4	805	9							
*08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	248	1	4507	3	Y	646	654	0			34
							711	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					34

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23880	X	22246	-0-	-1634	-0-	1160	1	20764	3	Y	293	297	1			64
							322	9									
05	23560	X	21424	-0-	-2136	-0-	1092	1	20059	3	Y	248	210	1			102
							273	9									
06	20790	X	20215	-0-	-575	-0-	882	1	19072	3	Y	237	262	1			77
							261	9									
07	27776	X	22833	-0-	-4943	-0-	1015	1	21555	3	Y	239	251	1			65
							263	9									
08	27776	X	21691	-0-	-6085	-0-	951	1	20458	3	Y	256	253	1			68
							282	9									
09	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT					68

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	704	1	1138	3	Y	376	393	0			78
							414	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	727	1	1337	3	Y	468	452	0			94
							515	9									
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	528	1	1800	3	Y	557	551	0			100
							613	9									
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	822	1	1594	3	Y	547	550	0			97
							602	9									
*08	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	755	1	1646	3	Y	615	618	0			94
							677	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					94

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	483	1	8821	3	Y	485	487	1			26
							2	4	534	9							
05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	510	1	8847	3	Y	439	438	1			27
							13	4	483	9							
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	404	1	8304	3	Y	349	330	1			46
							8	4	384	9							
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	419	1	8287	3	Y	370	376	1			40
							1	4	407	9							
*08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	419	1	8600	3	Y	381	387	1			34
							3	4	419	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13410	X	13368	-0-	-42	-0-	662	1	12094	3	Y	554	555	1			31
							3	4	609	9							
05	13547	X	13345	-0-	-202	-0-	694	1	12032	3	Y	547	544	1			34
							17	4	602	9							
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	592	1	12158	3	Y	469	441	1			62
							11	4	516	9							
07	13547	X	12740	-0-	-807	-0-	587	1	11617	3	Y	486	496	1			52
							1	4	535	9							
08	13826	X	13490	-0-	-336	-0-	599	1	12313	3	Y	521	527	1			46
							5	4	573	9							
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300	X	5741	-0-	-559	-0-	308	1	4593	3	Y	762	760	0			41
							2	4	838	9							
05	6603	X	5843	-0-	-760	-0-	323	1	4775	3	Y	669	675	0			35
							9	4	736	9							
06	6390	X	5792	-0-	-598	-0-	342	1	4569	3	Y	788	778	0			45
							14	4	867	9							
07	3472	X	1225	-0-	-2247	-0-	85	1	994	3	Y	132	157	0	7	1	13
							1	4	145	9							
*08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	383	1	4146	3	Y	790	759	0			44
							2	4	869	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	413	1	4475	3	Y	903	857	0			46
							2	4	993	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	247	1	3686	3	Y	664	665	0			28
							2	4	730	9							
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	255	1	3776	3	Y	659	661	0			26
							7	4	725	9							
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	282	1	3761	3	Y	677	673	0			30
							11	4	745	9							
07	4154	X	928	-0-	-3226	-0-	63	1	743	3	Y	110	132	0	6	1	2
							1	4	121	9							
08	4154	X	3798	-0-	-356	-0-	258	1	2793	3	Y	678	650	0			30
							1	4	746	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	27 565	1 9	4886	3	Y	514	509	0			32
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	36 3	1 4	5319 581	3 9	Y	528	534	0			26
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	45 532	1 9	5363	3	Y	484	482	0			28
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	46 591	1 9	5065	3	Y	537	542	0			23
*08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	48 2	1 4	5706 705	3 9	Y	641	637	0			27
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					27

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

04	3000	N	4436	-0-	1436	3022	107 103	1 9	4226	3	Y	94	93	0			2
05	3100	N	3977	-0-	877	3899	93 88	1 9	3796	3	Y	80	81	0			1
06	3000	N	577	-0-	-2423	1476	13 22	1 9	542	3	Y	20	21	0			-0-
07	3689	X	241	-0-	-3448	-0-	4 77	1 9	160	3	Y	70	67	0			3
08	3689	X	79	-0-	-3610	-0-	1 19	1 9	59	3	Y	17	20	0			-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	523 484	1 9	846	3	Y	440	447	0			55
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	410 464	1 9	753	3	Y	422	412	0			65
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	218 502	1 9	742	3	Y	456	455	0			66
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	447 558	1 9	865	3	Y	507	506	0			67
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	361 450	1 9	788	3	Y	409	421	0			55
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

04	8460	X	8427	-0-	-33	-0-	314 510	1 9	7603	3	Y	464	477	0			47
05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	315 496	1 9	7787	3	Y	451	449	0			49
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	310 451	1 9	7776	3	Y	410	411	0			48
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	313 420	1 9	7721	3	Y	382	380	0			50
08	8339	X	8178	-0-	-161	-0-	302 405	1 9	7471	3	Y	368	378	0			40
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	367	1	8891	3	Y	580	596	0			52
							638	9									
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	363	1	8966	3	Y	552	550	0			54
							607	9									
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	353	1	8858	3	Y	548	549	0			53
							603	9									
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	355	1	8754	3	Y	494	493	0			54
							543	9									
08	10230	X	9468	-0-	-762	-0-	347	1	8567	3	Y	504	515	0			43
							554	9									
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

04	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	784	3	564	9	N	513	528	1			133
05	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1115	3	581	9	N	528	366	1			295
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1171	3	504	9	N	458	555	1			198
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1329	3	497	9	N	452	367	1			283
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1211	3	703	9	N	639	737	1			185
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					185

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	155	1	4893	3	Y	538	532	0			34
							1	4	592	9							
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	154	1	4889	3	Y	848	850	0			32
							1	4	933	9							
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	132	1	5197	3	Y	884	867	0			49
							972	9									
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	129	1	4862	3	Y	886	885	0			50
							975	9									
*08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	131	1	5015	3	Y	844	855	0			39
							1	4	928	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

04	8580	X	8136	-0-	-444	-0-	214	1	6767	3	Y	1048	1038	0			48
							2	4	1153	9							
05	8742	X	8428	-0-	-314	-0-	225	1	7143	3	Y	963	969	0			42
							1	4	1059	9							
06	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	176	1	6997	3	Y	933	914	0			61
							1	4	1026	9							
07	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	182	1	6870	3	Y	947	946	0			62
							1042	9									
08	8463	X	7837	-0-	-626	-0-	176	1	6716	3	Y	858	870	0			50
							1	4	944	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	186	1	1169	3	Y	199	204	0			11
							219	9									
05	2883	X	1676	-0-	-1207	-0-	147	1	1233	3	Y	269	267	0			13
							296	9									
06	2790	X	401	-0-	-2389	-0-	29	1	266	3	Y	96	101	0			8
							106	9									
07	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	86	1	817	3	Y	422	390	0	21	1	19
							464	9									
*08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	105	1	951	3	Y	546	486	0	56	1	23
							601	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					23

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20310	X	19356	-0-	-954	-0-	1061	1	17971	3	Y	294	307	1			69
							1	4	323	9							
05	20987	X	19946	-0-	-1041	-0-	1031	1	18591	3	Y	257	270	1			56
							41	4	283	9							
06	20310	X	19946	-0-	-364	-0-	891	1	18769	3	Y	260	234	1			82
							286	9									
07	20739	X	19140	-0-	-1599	-0-	892	1	17954	3	Y	267	280	1			69
							294	9									
08	20274	X	18571	-0-	-1703	-0-	847	1	17508	3	Y	196	233	1			32
							216	9									
09	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					32

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	97					428
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30					458
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	183	1			361
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					448
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	175	1			370
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					370

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3881	-0-	-259	-0-	61	1	3426	3	Y	357	356	0			20
							1	4	393	9							
05	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	63	1	3794	3	Y	311	314	0			17
							342	9									
06	4350	X	4100	-0-	-250	-0-	61	1	3682	3	Y	324	323	0			18
							1	4	356	9							
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	64	1	3503	3	Y	346	344	0			20
							1	4	381	9							
08	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	66	1	3462	3	Y	312	312	0			20
							1	4	343	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	135	1	4263	3	Y	367	363	0			23
							1	4	404	9							
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	131	1	4149	3	Y	346	349	0			20
							381	9									
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	116	1	4573	3	Y	303	297	0			26
							333	9									
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	118	1	4438	3	Y	313	313	0			26
							344	9									
*08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	114	1	4359	3	Y	378	381	0			23
							1	4	416	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	243	1	2636	3	Y	611	605	1			66
							672	9									
05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	277	1	3053	3	Y	720	706	1			80
							3	4	792	9							
06	4260	X	3302	-0-	-958	-0-	217	1	2512	3	Y	502	539	1			43
							21	4	552	9							
07	4309	X	3058	-0-	-1251	-0-	207	1	2267	3	Y	531	533	1			41
							584	9									
*08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	282	1	3204	3	Y	665	654	1			52
							732	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	85	1	3733	3	Y	340	347	0			20
							53	4	374	9							
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	98	1	3851	3	Y	310	301	0			29
							4	4	341	9							
06	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	101	1	3779	3	Y	211	217	0			23
							5	4	232	9							
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	181	1	6996	3	Y	157	162	0			18
							3	4	173	9							
*08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	106	1	3930	3	Y	294	295	0			17
							1	4	323	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	53	1	1649	3	Y	100	99	0			2
							110	9									
05	2480	N	1863	-0-	-617	-0-	53	1	1682	3	Y	116	116	0			2
							128	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	51	1	2024	3	Y	83	82	0			3
							91	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	3	Y	121	121	0			3
							133	9									
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	52	1	2018	3	Y	146	147	0			2
							1	4	161	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8280	X	8130	-0-	-150	-0-	240	1	7577	3	Y	283	281	0			15
							2	4	311	9							
05	8556	X	7760	-0-	-796	-0-	228	1	7260	3	Y	246	248	0			13
							1	4	271	9							
06	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	209	1	8307	3	Y	279	273	0			19
							1	4	307	9							
07	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	228	1	8641	3	Y	403	402	0			20
							1	4	443	9							
*08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	214	1	8177	3	Y	406	410	0			16
							2	4	447	9							
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	33	1	196	3	Y	80	77	0	2	1	3
							88	9									
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	30	1	186	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	64	63	0			3
							70	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	656	3	Y	61	62	0			2
							67	9									
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	793	3	Y	69	68	0			3
							76	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	242	3	Y	50	49	0	1	1	2
							55	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	120	1	755	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1111	3	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	700	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
08	930	N	738	-0-	-192	-0-	46	1	616	3	Y	69	68	0			3
							76	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15935	X	10171	-0-	-5764	-0-	1425	1	8525	3	Y	197	191	0	4	1	9
							4	4	217	9							
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	1301	1	8196	3	Y	187	188	0			8
							206	9									
06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	1259	1	8091	3	Y	166	164	0			10
							4	4	183	9							
07	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	730	1	8849	3	Y	167	169	0			8
							1	4	184	9							
08	9920	X	9559	-0-	-361	-0-	651	1	8726	3	Y	165	165	0			8
							182	9									
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					8

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	99	1	5538	3	Y	536	534	0			27
							1	4	590	9							
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	98	1	5881	3	Y	502	507	0			22
							552	9									
06	6210	X	6179	-0-	-31	-0-	93	1	5594	3	Y	446	446	0			22
							1	4	491	9							
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	104	1	5719	3	Y	433	431	0			24
							1	4	476	9							
*08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	105	1	5496	3	Y	476	475	0			25
							1	4	524	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

04	3180	X	1081	-0-	-2099	-0-	41	1	526	3	Y	467	475	0			12
							514	9									
05	3286	X	1904	-0-	-1382	-0-	78	1	1072	3	Y	685	683	0			14
							754	9									
06	3180	X	2377	-0-	-803	-0-	73	1	1473	3	Y	755	751	0			18
							831	9									
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	3	Y	547	549	0			16
							1	4	602	9							
*08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	121	1	1553	3	Y	667	664	0			19
							1	4	734	9							
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

04	3000	N	3780	-0-	780	4026	86	1	3375	3	Y	290	291	0			7
							319	9									
05	3100	N	3515	-0-	415	4441	81	1	3296	3	Y	125	130	0			2
							138	9									
06	3000	N	4863	-0-	1863	6304	108	1	4668	3	Y	79	80	0			1
							87	9									
07	9903	X	3599	-0-	-6304	-0-	85	1	3467	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	110	1	4290	3	Y	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

04	2190	X	1592	-0-	-598	-0-	1415	3	177	9	N	161	155	1			188
05	2387	X	1178	-0-	-1209	-0-	884	3	294	9	N	267	371	1			84
06	2310	X	426	-0-	-1884	-0-	293	3	133	9	N	121					205
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					205
08	2790	X	610	-0-	-2180	-0-	475	3	135	9	N	123	176	1			152
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	572	575	0			11
							629	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	51	1	695	3	Y	563	563	0			11
							619	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	456	455	0			12
							502	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	545	544	0			13
							1	4	600	9							
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	119	1	1519	3	Y	562	560	0			15
							1	4	618	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3180	X	1227	-0-	-1953	-0-	23	1	1068	3	Y	124	137	0			62
							136	9									
05	3286	X	434	-0-	-2852	-0-	4	1	363	3	Y	44	49	0			57
							19	4	48	9							
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	43	1	4298	3	Y	412	378	0			91
							453	9									
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	55	1	4142	3	Y	315	323	0			83
							347	9									
*08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	47	1	3893	3	Y	308	325	0			66
							339	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	314	1	306	3	Y	446	449	0			45
							491	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	195	1	377	3	Y	438	435	0			48
							482	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	229	1	325	3	Y	422	419	0			51
							1	4	464	9							
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	258	1	320	3	Y	339	342	0			48
							373	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	245	1	325	3	Y	390	391	0			47
							1	4	429	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2070	N	1640	-0-	-430	-0-	79	1	1018	3	Y	494	497	0			13
							543	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	106	1	1448	3	Y	501	501	0			13
							551	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	80	1	1619	3	Y	457	455	0			15
							503	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	120	1	1539	3	Y	661	658	0			18
							1	4	727	9							
08	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	94	1	1207	3	Y	545	545	0			18
							1	4	600	9							
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	434	1	424	3	Y	682	686	0			52
							750	9									
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	200	1	388	3	Y	577	574	0			55
							635	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	217	1	308	3	Y	613	607	0			61
							1	4	674	9							
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	292	1	362	3	Y	493	497	0			57
							542	9									
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	284	1	377	3	Y	581	582	0			56
							1	4	639	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	355	1	3845	3	Y	909	890	1			90
							1000	9									
05	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	346	1	3814	3	Y	770	777	1			83
							4	4	847	9							
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	349	1	4021	3	Y	716	744	1			55
							33	4	788	9							
07	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	292	1	3216	3	Y	613	625	1			43
							1	4	674	9							
08	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	327	1	3717	3	Y	726	717	1			52
							799	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					52

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	428	1	7328	3	Y	231	241	1			109
							254	9									
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	422	1	7313	3	Y	223	215	1			117
							20	4	245	9							
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	383	1	7860	3	Y	205	210	1			112
							226	9									
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	357	1	7150	3	Y	190	196	1			106
							3	4	209	9							
*08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	352	1	7046	3	Y	171	171	1			106
							188	9									
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	81	1	3585	3	Y	265	271	0			15
							51	4	292	9							
05	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	93	1	3613	3	Y	276	268	0			23
							3	4	304	9							
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	98	1	3658	3	Y	320	325	0			18
							5	4	352	9							
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	175	1	6781	3	Y	204	208	0			14
							3	4	224	9							
*08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	123	1	4553	3	Y	292	294	0			12
							1	4	321	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	272	1	2948	3	Y	642	635	1			70
							706	9									
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	292	1	3216	3	Y	617	615	1			72
							3	4	679	9							
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	286	1	3296	3	Y	654	671	1			55
							27	4	719	9							
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	294	1	3240	3	Y	657	659	1			53
							1	4	723	9							
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	287	1	3264	3	Y	629	630	1			52
							692	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6960	X	118	-0-	-6842	-0-	4	1	108	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
05	7192	X	1328	-0-	-5864	-0-	38	1	1184	3	Y	96	95	1			1
							106	9									
06	6630	X	782	-0-	-5848	-0-	14	1	718	3	Y	43	44	1			-0-
							3	4	47	9							
07	1550	X	510	-0-	-1040	-0-	9	1	470	3	Y	26	26	1			-0-
							2	4	29	9							
08	1333	X	734	-0-	-599	-0-	15	1	672	3	Y	41	39	1			2
							2	4	45	9							
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4470	X	2713	-0-	-1757	-0-	104	1	2530	3	Y	72	81	1			3
							79	9									
05	4619	X	3168	-0-	-1451	-0-	93	1	2956	3	Y	107	109	1			1
							1	4	118	9							
06	4230	X	3014	-0-	-1216	-0-	56	1	2807	3	Y	128	126	1			3
							10	4	141	9							
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	60	1	2963	3	Y	135	134	1			4
							11	4	149	9							
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	65	1	3026	3	Y	146	146	1			4
							10	4	161	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7470	X	6862	-0-	-608	-0-	247	1	5723	3	Y	808	812	0			47
							3	4	889	9							
05	7440	X	6810	-0-	-630	-0-	253	1	5736	3	Y	746	747	0			46
							821	9									
06	7140	X	6336	-0-	-804	-0-	230	1	5335	3	Y	701	702	0			45
							771	9									
07	7409	X	6545	-0-	-864	-0-	235	1	5484	3	Y	751	737	0			59
							826	9									
08	7409	X	6562	-0-	-847	-0-	236	1	5449	3	Y	797	808	0			48
							877	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6930	X	6377	-0-	-553	-0-	231	1	5337	3	Y	734	741	0			66
							2	4	807	9							
05	7657	X	6775	-0-	-882	-0-	256	1	5802	3	Y	652	653	0			65
							717	9									
06	7410	X	6835	-0-	-575	-0-	252	1	5848	3	Y	668	670	0			63
							735	9									
07	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	247	1	5773	3	Y	644	633	0			74
							708	9									
08	7037	X	6406	-0-	-631	-0-	238	1	5487	3	Y	619	631	0			62
							681	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1800	X	488	-0-	-1312	-0-	332	1	87	3	Y	62	60	0			12
							1	4	68	9							
05	1581	X	773	-0-	-808	-0-	488	1	1	3	Y	256	249	0			19
							2	4	282	9							
06	1530	X	1196	-0-	-334	-0-	456	1	453	3	Y	258	263	0			14
							3	4	284	9							
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	431	1	796	3	Y	308	302	0	2	1	18
							3	4	339	9							
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	501	1	571	3	Y	308	308	0			18
							2	4	339	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	847	1	14342	3	Y	273	263	1			60
							1	4	300	9							
05	15190	X	13146	-0-	-2044	-0-	677	1	12210	3	Y	211	225	1			46
							27	4	232	9							
06	13110	X	12405	-0-	-705	-0-	552	1	11624	3	Y	208	189	1			65
							229	9									
07	11191	X	8715	-0-	-2476	-0-	402	1	8095	3	Y	198	211	1			52
							218	9									
08	15190	X	5819	-0-	-9371	-0-	264	1	5463	3	Y	84	121	1			15
							92	9									
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22485	X	22485	-0-	-0-	-0-	1234	1	20906	3	Y	313	340	1			86
							1	4	344	9							
05	17422	X	16453	-0-	-969	-0-	850	1	15339	3	Y	209	238	1			57
							34	4	230	9							
06	16860	X	11946	-0-	-4914	-0-	534	1	11261	3	Y	137	138	1			56
							151	9									
07	17422	X	16465	-0-	-957	-0-	770	1	15495	3	Y	182	185	1			53
							200	9									
08	17422	X	15551	-0-	-1871	-0-	710	1	14665	3	Y	160	180	1			33
							176	9									
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	871	1	15911	3	Y	603	605	1			35
							4	4	663	9							
05	17081	X	16597	-0-	-484	-0-	875	1	15175	3	Y	477	481	1			31
							22	4	525	9							
06	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	787	1	16152	3	Y	469	438	1			62
							15	4	516	9							
07	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	920	1	18194	3	Y	575	577	1			60
							2	4	633	9							
08	17081	X	13593	-0-	-3488	-0-	612	1	12570	3	Y	369	395	1			34
							5	4	406	9							
09	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	63	1	2631	3	Y	312	312	0			24
							1	4	343	9							
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	57	1	2295	3	Y	317	313	0			28
							6	4	349	9							
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	3	Y	300	298	0	16	1	14
							22	4	330	9							
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	47	1	1669	3	Y	417	410	0	5	1	16
							12	4	459	9							
*08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	53	1	1892	3	Y	368	367	0			17
							2	4	405	9							
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	88	1	3676	3	Y	796	794	0			38
							1	4	876	9							
05	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	73	1	2902	3	Y	714	706	0			46
							7	4	785	9							
06	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	78	1	2863	3	Y	720	715	0	25	1	26
							37	4	792	9							
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	76	1	2725	3	Y	1011	995	0	8	1	34
							20	4	1112	9							
*08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	85	1	3070	3	Y	853	849	0			38
							3	4	938	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4500	X	3361	-0-	-1139	-0-	68	1	2853	3	Y	399	399	0			23
							1	4	439	9							
05	4371	X	3357	-0-	-1014	-0-	70	1	2793	3	Y	443	437	0			29
							7	4	487	9							
06	3900	X	2705	-0-	-1195	-0-	59	1	2165	3	Y	412	409	0	14	1	18
							28	4	453	9							
07	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	56	1	2007	3	Y	560	552	0	5	1	21
							14	4	616	9							
08	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	58	1	2073	3	Y	545	541	0			25
							2	4	600	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	616	1	4571	3	Y	993	985	1			205
							1	4	1092	9							
05	5952	X	4499	-0-	-1453	-0-	439	1	3163	3	Y	815	849	1			171
							897	9									
06	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	365	1	2924	3	Y	41	166	1			46
							45	9									
07	4929	X	3516	-0-	-1413	-0-	325	1	2387	3	Y	731	698	1			79
							804	9									
08	6479	X	6291	-0-	-188	-0-	408	1	4131	3	Y	1593	1502	1			170
							1752	9									
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					170

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19650	X	17649	-0-	-2001	-0-	968	1	16397	3	Y	257	272	1			67
							1	4	283	9							
05	19344	X	17616	-0-	-1728	-0-	909	1	16421	3	Y	226	238	1			55
							37	4	249	9							
06	18720	X	18466	-0-	-254	-0-	826	1	17392	3	Y	225	203	1			77
							248	9									
07	19344	X	17912	-0-	-1432	-0-	838	1	16868	3	Y	187	208	1			56
							206	9									
08	19065	X	17420	-0-	-1645	-0-	796	1	16437	3	Y	170	193	1			33
							187	9									
09	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5310	X	2194	-0-	-3116	-0-	1496	1	391	3	Y	276	271	0			17
							3	4	304	9							
05	5487	X	1919	-0-	-3568	-0-	1521	1	4	4	Y	358	355	0			20
							394	9									
06	4232	X	4052	-0-	-180	-0-	1749	1	1735	3	Y	506	511	0			15
							11	4	557	9							
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	1808	1	3335	3	Y	626	612	0	6	1	23
							9	4	689	9							
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1781	1	2023	3	Y	522	525	0			20
							5	4	574	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	126	1	3909	3	Y	555	554	0			36
							611	9									
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	128	1	3822	3	Y	534	532	0			38
							587	9									
06	4020	X	3791	-0-	-229	-0-	109	1	3265	3	Y	362	367	0			33
							19	4	398	9							
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	106	1	3298	3	Y	603	590	0			46
							663	9									
08	4805	X	3977	-0-	-828	-0-	104	1	3354	3	Y	472	474	0			44
							519	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	692	1	11849	3	Y	346	359	1			240
							381	9									
05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	677	1	11714	3	Y	326	315	1			251
							32	4	359	9							
06	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	572	1	11726	3	Y	317	322	1			246
							349	9									
07	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	560	1	11213	3	Y	319	324	1			241
							5	4	351	9							
*08	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	550	1	11006	3	Y	260	264	1			237
							286	9									
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					237

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	92	1	4294	3	Y	314	320	0			71
							345	9									
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	49	1	4533	3	Y	297	296	0			72
							233	4	327	9							
06	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	41	1	4018	3	Y	275	262	0			85
							303	9									
07	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	53	1	3987	3	Y	275	277	0			83
							303	9									
*08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	50	1	4077	3	Y	277	295	0			65
							305	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	183	1	2319	3	Y	151	158	0			19
							3	4	166	9							
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	227	1	2541	3	Y	177	173	0			23
							195	9									
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	179	1	1996	3	Y	151	154	0			20
							20	4	166	9							
07	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	197	1	2013	3	Y	137	139	0			18
							7	4	151	9							
08	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	199	1	2097	3	Y	157	155	0			20
							1	4	173	9							
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	296	1	478	3	Y	164	168	0			64
							180	9									
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	259	1	477	3	Y	137	136	0			65
							151	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	191	1	651	3	Y	157	157	0			65
							173	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	474	1	919	3	Y	144	146	0			63
							158	9									
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	410	1	894	3	Y	97	102	0			58
							107	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	340	1	549	3	Y	267	271	0			18
							294	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	462	1	850	3	Y	384	368	0			34
							422	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	170	1	577	3	Y	257	266	0			25
							283	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	271	1	525	3	Y	250	252	0			23
							275	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	329	1	718	3	Y	313	313	0			23
							344	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	46	1	8348	3	Y	887	878	0			64
							1	4	976	9							
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	60	1	9036	3	Y	910	920	0			54
							6	4	1001	9							
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	76	1	9044	3	Y	828	825	0			57
							911	9									
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	89	1	9789	3	Y	828	840	0			45
							911	9									
08	9083	X	9070	-0-	-13	-0-	67	1	8055	3	Y	859	855	0			49
							3	4	945	9							
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1797	-0-	1797	1797	87	1	1710	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3214	-0-	3214	5011	140	1	2882	3	Y	174	161	1			13
							1	4	191	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5011					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2550	X	2263	-0-	-287	-0-	647	1	1045	3	Y	519	533	0			51
							571	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	708	1	1303	3	Y	501	490	0			62
							551	9									
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	371	1	1264	3	Y	523	522	0			63
							575	9									
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	574	1	1112	3	Y	545	547	0			61
							600	9									
08	2573	N	2171	-0-	-402	-0-	493	1	1075	3	Y	548	555	0			54
							603	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	384	1	6582	3	Y	277	282	1			94
							305	9									
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	389	1	6751	3	Y	264	255	1			103
							19	4	290	9							
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	335	1	6862	3	Y	217	227	1			93
							239	9									
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	331	1	6635	3	Y	238	241	1			90
							3	4	262	9							
*08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	337	1	6738	3	Y	226	224	1			92
							249	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	3714	-0-	-996	-0-	270	1	2920	3	Y	476	481	1			47
							524	9									
05	4867	X	3453	-0-	-1414	-0-	248	1	2738	3	Y	422	425	1			44
							3	4	464	9							
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	359	1	4139	3	Y	637	635	1			46
							34	4	701	9							
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	283	1	3111	3	Y	519	529	1			36
							1	4	571	9							
*08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	327	1	3716	3	Y	656	645	1			47
							722	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6990	X	5766	-0-	-1224	-0-	429	1	4640	3	Y	634	625	1			71
							697	9									
05	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	422	1	4651	3	Y	648	641	1			78
							5	4	713	9							
06	6450	X	5547	-0-	-903	-0-	389	1	4500	3	Y	564	588	1			54
							38	4	620	9							
07	6200	X	5600	-0-	-600	-0-	413	1	4542	3	Y	585	587	1			52
							1	4	644	9							
08	6200	X	5830	-0-	-370	-0-	419	1	4769	3	Y	583	582	1			53
							1	4	641	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2613	-0-	-537	-0-	187	1	2022	3	Y	367	337	1			31
							404	9									
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	216	1	2377	3	Y	402	394	1			39
							2	4	442	9							
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	224	1	2588	3	Y	405	416	1			28
							22	4	446	9							
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	228	1	2500	3	Y	434	435	1			27
							477	9									
*08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	244	1	2777	3	Y	468	465	1			30
							515	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3990	X	2609	-0-	-1381	-0-	136	1	2135	3	Y	307	305	0			27
							338	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	223	1	3533	3	Y	295	290	0			32
							325	9									
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	195	1	3425	3	Y	354	365	0			21
							20	4	389	9							
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	160	1	3230	3	Y	366	352	0	9	1	26
							6	4	403	9							
08	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	157	1	2856	3	Y	341	346	0			21
							375	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	148	1	1879	3	Y	193	192	0			23
							3	4	212	9							
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	139	1	1547	3	Y	147	150	0			20
							162	9									
06	3000	N	3228	-0-	228	228	241	1	2699	3	Y	237	228	0			29
							27	4	261	9							
07	2608	N	2380	-0-	-228	-0-	193	1	1980	3	Y	182	187	0			24
							7	4	200	9							
*08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	231	1	2425	3	Y	181	181	0			24
							1	4	199	9							
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					24

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	573	3	44	9	N	40					139
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	364	3	197	9	N	179	169	1			149
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	116	3	178	9	N	162					311
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	183	1			232
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	362	1			136
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	246	1	2669	3	Y	569	557	1			64
							626	9									
05	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	223	1	2460	3	Y	517	518	1			63
							3	4	569	9							
06	3870	X	3231	-0-	-639	-0-	212	1	2442	3	Y	506	523	1			46
							20	4	557	9							
07	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	232	1	2542	3	Y	508	510	1			44
							559	9									
08	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	238	1	2704	3	Y	463	466	1			41
							509	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2250	X	2241	-0-	-9	-0-	662	1	1072	3	Y	460	471	0			121
							1	4	506	9							
05	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	616	1	1134	3	Y	500	486	0			135
							550	9									
06	1980	X	1668	-0-	-312	-0-	285	1	970	3	Y	375	386	0			124
							413	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	568	1	1100	3	Y	478	475	0			127
							526	9									
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	550	1	1200	3	Y	562	564	0			125
							618	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	228	1	5260	3	Y	704	713	0			74
							2	4	774	9							
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	252	1	5733	3	Y	716	716	0			74
							788	9									
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	239	1	5540	3	Y	673	676	0			71
							740	9									
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	236	1	5504	3	Y	696	683	0			84
							766	9									
08	6758	X	6592	-0-	-166	-0-	239	1	5527	3	Y	751	766	0			69
							826	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	2356	1	617	3	Y	284	279	0			18
							5	4	312	9							
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	2755	1	1	3	Y	417	413	0			22
							8	4	459	9							
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	2399	1	2380	3	Y	316	326	0			12
							15	4	348	9							
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	2610	1	4817	3	Y	416	407	0	5	1	16
							13	4	458	9							
*08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	2875	1	3267	3	Y	429	428	0			17
							9	4	472	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	687	1	7438	3	Y	702	692	1			72
							772	9									
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	676	1	7451	3	Y	688	685	1			75
							7	4	757	9							
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	609	1	7034	3	Y	608	634	1			49
							59	4	669	9							
07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	633	1	6957	3	Y	638	640	1			47
							1	4	702	9							
*08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	617	1	7019	3	Y	639	636	1			50
							1	4	703	9							
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4170	X	3727	-0-	-443	-0-	269	1	2912	3	Y	496	487	1			47
							546	9									
05	4309	X	3887	-0-	-422	-0-	277	1	3054	3	Y	503	499	1			51
							3	4	553	9							
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	311	1	3591	3	Y	472	489	1			34
							30	4	519	9							
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	318	1	3504	3	Y	492	492	1			34
							1	4	541	9							
08	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	257	1	2923	3	Y	443	445	1			32
							487	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	439	1	4749	3	Y	544	530	1			51
							598	9									
05	6510	X	4851	-0-	-1659	-0-	353	1	3890	3	Y	549	544	1			56
							4	4	604	9							
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	395	1	4562	3	Y	564	579	1			41
							38	4	620	9							
07	5549	X	5470	-0-	-79	-0-	408	1	4486	3	Y	523	528	1			36
							1	4	575	9							
08	5983	X	4134	-0-	-1849	-0-	295	1	3346	3	Y	448	452	1			32
							493	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6390	X	5527	-0-	-863	-0-	151	1	4717	3	Y	593	600	0			37
							7	4	652	9							
05	6541	X	5997	-0-	-544	-0-	161	1	5197	3	Y	579	576	0			40
							2	4	637	9							
06	5940	X	5819	-0-	-121	-0-	245	1	4994	3	Y	524	526	0			38
							4	4	576	9							
07	6138	X	5351	-0-	-787	-0-	258	1	4561	3	Y	484	482	0			40
							532	9									
08	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	231	1	4709	3	Y	505	502	0			43
							1	4	556	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5730	X	5286	-0-	-444	-0-	150	1	4665	3	Y	422	426	0			24
							7	4	464	9							
05	5921	X	5610	-0-	-311	-0-	155	1	5001	3	Y	411	409	0			26
							2	4	452	9							
06	5490	X	5380	-0-	-110	-0-	231	1	4728	3	Y	379	381	0			24
							4	4	417	9							
07	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	265	1	4687	3	Y	383	381	0			26
							421	9									
08	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	224	1	4568	3	Y	367	365	0			28
							1	4	404	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	234	1	7294	3	Y	383	382	0			15
							11	4	421	9							
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	220	1	7136	3	Y	393	390	0			18
							3	4	432	9							
06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	336	1	6871	3	Y	369	370	0			17
							6	4	406	9							
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	381	1	6755	3	Y	359	358	0			18
							1	4	395	9							
08	8215	X	7216	-0-	-999	-0-	319	1	6499	3	Y	360	358	0			20
							2	4	396	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-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	648	X	648	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

04	5790	X	1941	-0-	-3849	-0-	111	1	1742	3	Y	80	79	0			38
							88	9									
05	5084	X	2215	-0-	-2869	-0-	126	1	1995	3	Y	85	83	0			40
							94	9									
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2277	3	Y	71	83	0			28
							13	4	78	9							
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
*08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	3	36	9	N	33					212
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	29					241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	180	1			88
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	3	43	9	N	39					127
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	43	3	59	9	N	54					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5640 X	5531	-0-	-109	-0-	151	1	4694	3	Y	624	629	0			69
						686	9									
05	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	3	Y	562	561	0			70
						618	9									
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	158	1	4715	3	Y	677	678	0			69
						27	4	745	9							
07	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	160	1	4966	3	Y	759	746	0			82
						835	9									
08	5828 X	5629	-0-	-199	-0-	150	1	4821	3	Y	598	602	0			78
						658	9									
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	124	1	3871	3	Y	1123	1119	0			37
						1235	9									
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	126	1	3760	3	Y	731	734	0			34
						804	9									
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	109	1	3271	3	Y	272	281	0			25
						19	4	299	9							
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	104	1	3216	3	Y	547	535	0			37
						602	9									
*08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	106	1	3401	3	Y	480	481	0			36
						528	9									
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	156	1	4874	3	Y	825	832	0			41
						908	9									
05	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	180	1	5361	3	Y	568	569	0			40
						625	9									
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	179	1	5327	3	Y	925	922	0			43
						30	4	1018	9							
07	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	166	1	5170	3	Y	851	839	0			55
						936	9									
*08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	150	1	4804	3	Y	716	719	0			52
						788	9									
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4800 X	4169	-0-	-631	-0-	117	1	3657	3	Y	359	363	0			21
						395	9									
05	4836 X	4166	-0-	-670	-0-	122	1	3626	3	Y	380	378	0			23
						418	9									
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	133	1	3973	3	Y	533	533	0			23
						23	4	586	9							
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	136	1	4223	3	Y	458	452	0			29
						504	9									
*08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	147	1	4704	3	Y	472	471	0			30
						519	9									
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5700	X	5552	-0-	-148	-0-	161	1	5009	3	Y	347	350	0			20
							382	9									
05	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	166	1	4937	3	Y	441	438	0			23
							485	9									
06	5790	X	5753	-0-	-37	-0-	167	1	4975	3	Y	530	531	0			22
							28	4	583	9							
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	166	1	5152	3	Y	675	662	0			35
							743	9									
*08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	165	1	5280	3	Y	487	491	0			31
							536	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	123	1	5118	3	Y	645	643	0			32
							1	4	710	9							
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	109	1	4367	3	Y	778	767	0			43
							11	4	856	9							
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	111	1	4073	3	Y	619	616	0	21	1	25
							53	4	681	9							
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	114	1	4107	3	Y	1016	999	0	7	1	35
							30	4	1118	9							
*08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	117	1	4209	3	Y	826	823	0			38
							4	4	909	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7740	X	6930	-0-	-810	-0-	196	1	6151	3	Y	521	527	0			37
							10	4	573	9							
05	7719	X	7418	-0-	-301	-0-	204	1	6618	3	Y	539	536	0			40
							3	4	593	9							
06	7170	X	7055	-0-	-115	-0-	304	1	6215	3	Y	483	485	0			38
							5	4	531	9							
07	7378	X	6341	-0-	-1037	-0-	312	1	5516	3	Y	466	464	0			40
							513	9									
08	7409	X	6693	-0-	-716	-0-	288	1	5859	3	Y	495	491	0			44
							1	4	545	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	3	Y	133	138	1			8
							146	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1508	3	Y	139	143	1			4
							1	4	153	9							
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	28	1	1411	3	Y	124	124	1			4
							5	4	136	9							
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	29	1	1410	3	Y	124	123	1			5
							5	4	136	9							
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	31	1	1443	3	Y	129	128	1			6
							5	4	142	9							
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	T. A.	472	-0-	472	472	176	3	4	4	Y	265					547
						292	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	472					Y	NO RPT					547

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

04	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	49	1	8999	3	Y	910	900	0			63
						1	4	1001	9							
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	63	1	9501	3	Y	901	912	0			52
						6	4	991	9							
06	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	79	1	9513	3	Y	821	817	0			56
						1	4	903	9							
07	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	81	1	8917	3	Y	784	796	0			44
						862	9									
*08	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	79	1	9469	3	Y	780	777	0			47
						3	4	858	9							
09	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

04	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	208	1	6548	3	Y	793	785	0			37
						1	4	872	9							
05	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	232	1	7357	3	Y	770	775	0			32
						1	4	847	9							
06	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	174	1	6920	3	Y	712	698	0			46
						1	4	783	9							
07	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	182	1	6853	3	Y	748	747	0			47
						823	9									
*08	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	178	1	6818	3	Y	747	756	0			38
						2	4	822	9							
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

04	3210 X	2990	-0-	-220	-0-	105	1	2578	3	Y	279	296	1			20
						307	9									
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	102	1	3234	3	Y	293	304	1			9
						1	4	322	9							
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	63	1	3179	3	Y	278	274	1			13
						12	4	306	9							
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	64	1	3145	3	Y	276	273	1			16
						11	4	304	9							
*08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	69	1	3186	3	Y	274	271	1			19
						10	4	301	9							
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3085	X	2883	-0-	-202	-0-	363	1	2071	3	Y	408	407	1			57
							449	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	334	1	2089	3	Y	420	406	1			71
							2	4	462	9							
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	304	1	1946	3	Y	368	380	1			59
							1	4	405	9							
07	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	317	1	2018	3	Y	398	370	1			87
							438	9									
*08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	339	1	2057	3	Y	427	416	1			98
							470	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	548	1	3172	3	Y	248	258	1			92
							273	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	556	1	3160	3	Y	194	212	1			74
							2	4	213	9							
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	616	1	2408	3	Y	188	172	1			90
							49	4	207	9							
07	3937	X	3423	-0-	-514	-0-	528	1	2610	3	Y	259	212	1			137
							285	9									
08	4123	X	3403	-0-	-720	-0-	474	1	2663	3	Y	242	301	1			78
							266	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					78

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

04	1560	N	639	-0-	-921	-0-	619	3	20	9	N	18					142
05	1240	N	660	-0-	-580	-0-	637	3	23	9	N	21					163
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2317	3	194	9	N	176	187	1			152
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1582	3	130	9	N	118					270
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1949	3	122	9	N	111	190	1			191
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					191

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6226	3	122	9	N	111					243
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6499	3	81	9	N	74	158	1			159
06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7204	3	134	9	N	122	188	1			93
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6790	3	95	9	N	86					179
*08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8653	3	139	9	N	126	181	1			124
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					124

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

04	4815	X	3015	-0-	-1800	-0-	203	1	2573	3	Y	214	222	0			23
							4	4	235	9							
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	208	1	2327	3	Y	211	210	0			24
							232	9									
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	180	1	2020	3	Y	175	179	0			20
							21	4	193	9							
07	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	195	1	2001	3	Y	230	224	0			26
							7	4	253	9							
08	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	189	1	1992	3	Y	230	228	0			28
							1	4	253	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2760	X	1575	-0-	-1185	-0-	194 308	1 9	1073	3	Y	280	282	1			12
05	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	408 290	1 9	1375	3	Y	264	270	1			6
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	390 271	1 9	1242	3	Y	246	245	1			7
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	435 252	1 9	1024	3	Y	229	226	1			10
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	318 226	1 9	931	3	Y	205	205	1			10
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	130 198	1 9	721	3	Y	180	183	1			7
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	160 237	1 9	541	3	Y	215	218	1			4
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30 31	1 9	94	3	Y	28	32	1			-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	305 273	1 9	717	3	Y	248	239	1			9
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	213 245	1 9	623	3	Y	223	223	1			9
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1080	N	863	-0-	-217	-0-	77 360	1 9	426	3	Y	327	336	1			12
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	123 328	1 9	413	3	Y	298	303	1			7
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	143 323	1 9	454	3	Y	294	293	1			8
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	146 283	1 9	344	3	Y	257	253	1			12
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	146 395	1 9	428	3	Y	359	353	1			18
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	290 6	1 4	3678 266	3 9	Y	242	249	0			28
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	354 305	1 9	3956	3	Y	277	272	0			33
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	363 41	1 4	4057 316	3 9	Y	287	286	0			34
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	468 18	1 4	4809 304	3 9	Y	276	277	0			33
08	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	370 2	1 4	3898 276	3 9	Y	251	253	0			31
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6180	X	5035	-0-	-1145	-0-	268 176	1 9	4591	3	Y	160	166	1			77
05	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	282 13	1 4	4878 160	3 9	Y	145	140	1			82
06	5730	X	5610	-0-	-120	-0-	255 130	1 9	5225	3	Y	118	124	1			76
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	303 3	1 4	6064 176	3 9	Y	160	157	1			79
*08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	291 174	1 9	5821	3	Y	158	155	1			82
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					82

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11730	X	10397	-0-	-1333	-0-	557 296	1 9	9544	3	Y	269	280	1			125
05	12121	X	10483	-0-	-1638	-0-	555 26	1 4	9613 289	3 9	Y	263	252	1			136
06	11730	X	10263	-0-	-1467	-0-	465 272	1 9	9526	3	Y	247	253	1			130
07	10478	X	8756	-0-	-1722	-0-	405 3	1 4	8100 248	3 9	Y	225	233	1			122
08	10757	X	8612	-0-	-2145	-0-	398 241	1 9	7973	3	Y	219	217	1			124
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					124

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	403 239	1 9	6898	3	Y	217	225	1			105
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	390 19	1 4	6768 206	3 9	Y	187	183	1			109
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	369 193	1 9	7558	3	Y	175	180	1			104
07	6789	X	6742	-0-	-47	-0-	312 3	1 4	6255 172	3 9	Y	156	162	1			98
*08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	383 221	1 9	7669	3	Y	201	193	1			106
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	123 252	1 9	1335	3	Y	229	231	1			24
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	117 1	1 4	1283 250	3 9	Y	227	227	1			24
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	152 15	1 4	1759 261	3 9	Y	237	243	1			18
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	167 272	1 9	1830	3	Y	247	246	1			19
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	93 229	1 9	1059	3	Y	208	210	1			17
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3990	X	3464	-0-	-526	-0-	241	1	2610	3	Y	557	560	1			60
							613	9									
05	4309	X	3196	-0-	-1113	-0-	217	1	2392	3	Y	532	531	1			61
							2	4	585	9							
06	4170	X	3392	-0-	-778	-0-	226	1	2617	3	Y	479	500	1			40
							22	4	527	9							
07	4433	X	3380	-0-	-1053	-0-	235	1	2577	3	Y	516	516	1			40
							568	9									
08	4433	X	3115	-0-	-1318	-0-	211	1	2397	3	Y	461	464	1			37
							507	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2605	3	Y	206	217	0			26
							4	4	227	9							
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	258	1	2880	3	Y	229	226	0			29
							252	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	258	1	2883	3	Y	234	234	0			29
							29	4	257	9							
07	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	277	1	2847	3	Y	236	236	0			29
							11	4	260	9							
08	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	270	1	2838	3	Y	275	270	0			34
							1	4	303	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11370	X	18	-0-	-11352	-0-	1	1	16	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	2	-0-	-494	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	447	1	9407	3	Y	504	457	1			47
							1	4	554	9							
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	493	1	8648	3	Y	336	333	1			18
							370	9									
05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	518	1	9341	3	Y	304	300	1			22
							16	4	334	9							
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	442	1	9453	3	Y	266	242	1			46
							293	9									
07	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	359	1	7598	3	Y	207	227	1			26
							228	9									
08	6014	X	793	-0-	-5221	-0-	35	1	740	3	Y	16	39	1			3
							18	9									
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	274	1	2963	3	Y	590	580	1			60
							649	9									
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	287	1	3165	3	Y	632	624	1			68
							3	4	695	9							
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	265	1	3069	3	Y	572	595	1			45
							26	4	629	9							
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	294	1	3242	3	Y	621	621	1			45
							1	4	683	9							
*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	299	1	3397	3	Y	590	592	1			43
							649	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	840	1	819	3	Y	706	708	0			57
							777	9									
05	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	491	1	948	3	Y	541	538	0			60
							595	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	475	1	673	3	Y	429	426	0			63
							1	4	472	9							
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	516	1	640	3	Y	396	400	0			59
							436	9									
08	2046	N	1455	-0-	-591	-0-	436	1	578	3	Y	400	401	0			58
							1	4	440	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					58

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8550	X	7581	-0-	-969	-0-	214	1	6671	3	Y	624	632	0			46
							10	4	686	9							
05	8556	X	8055	-0-	-501	-0-	220	1	7109	3	Y	657	654	0			49
							3	4	723	9							
06	7830	X	7734	-0-	-96	-0-	329	1	6735	3	Y	604	607	0			46
							6	4	664	9							
07	8091	X	7359	-0-	-732	-0-	359	1	6361	3	Y	580	577	0			49
							1	4	638	9							
08	8060	X	7411	-0-	-649	-0-	316	1	6449	3	Y	585	582	0			52
							2	4	644	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					52

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	551	1	10050	3	Y	381	385	1			20
							2	4	419	9							
05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	584	1	10127	3	Y	363	362	1			21
							15	4	399	9							
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	522	1	10719	3	Y	328	307	1			42
							10	4	361	9							
07	10850	X	9417	-0-	-1433	-0-	438	1	8675	3	Y	275	287	1			30
							1	4	303	9							
*08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	528	1	10838	3	Y	410	405	1			35
							4	4	451	9							
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	4389	-0-	1389	3544	285	1	3681	3	Y	384	386	0			7
							1	4	422	9							
05	8224	X	4680	-0-	-3544	-0-	291	1	3981	3	Y	371	371	0			7
							408	9									
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	174	1	3515	3	Y	329	327	0			9
							362	9									
07	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	228	1	2940	3	Y	445	444	0			10
							3	4	490	9							
08	4278	X	2996	-0-	-1282	-0-	190	1	2433	3	Y	337	337	0			10
							2	4	371	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7260	X	5329	-0-	-1931	-0-	105	1	4403	3	Y	745	744	0			46
							1	4	820	9							
05	7502	X	6601	-0-	-901	-0-	133	1	5327	3	Y	1025	1010	0			61
							13	4	1128	9							
06	7260	X	5385	-0-	-1875	-0-	117	1	4311	3	Y	819	815	0	30	1	35
							56	4	901	9							
07	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	115	1	4103	3	Y	1215	1195	0	10	1	45
							29	4	1337	9							
08	6014	X	5873	-0-	-141	-0-	127	1	4578	3	Y	1057	1052	0			50
							5	4	1163	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	57	1	56	3	Y	97	96	0			1
							107	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	277	1	536	3	Y	203	201	0			3
							223	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	113	3	Y	74	75	0			2
							81	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	67	1	84	3	Y	52	51	0			3
							57	9									
08	1023	N	468	-0-	-555	-0-	93	1	124	3	Y	228	226	0			5
							251	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10200	X	9682	-0-	-518	-0-	195	1	8585	3	Y	709	724	0			42
							122	4	780	9							
05	10540	X	9843	-0-	-697	-0-	225	1	8804	3	Y	733	712	0			63
							8	4	806	9							
06	10200	X	9744	-0-	-456	-0-	234	1	8726	3	Y	703	716	0			50
							11	4	773	9							
07	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	257	1	9928	3	Y	244	261	0			33
							4	4	268	9							
08	9858	X	5044	-0-	-4814	-0-	122	1	4544	3	Y	343	350	0			26
							1	4	377	9							
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2820	X	2275	-0-	-545	-0-	73	1	1799	3	Y	366	360	0			23
							403	9									
05	2480	X	2059	-0-	-421	-0-	57	1	1619	3	Y	348	326	0			45
							383	9									
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	29	1	1746	3	Y	296	318	0			23
							326	9									
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	30	1	2391	3	Y	478	443	0	23	1	35
							526	9									
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	24	1	1812	3	Y	286	290	0	10	1	21
							315	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	461	1	5956	3	Y	352	353	0			8
							2	4	387	9							
05	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	635	1	8695	3	Y	343	343	0			8
							377	9									
06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	347	1	7011	3	Y	201	202	0			7
							221	9									
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	460	1	5921	3	Y	350	349	0			8
							5	4	385	9							
08	6603	X	6139	-0-	-464	-0-	421	1	5393	3	Y	292	292	0			8
							4	4	321	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2910	X	1727	-0-	-1183	-0-	239	1	1383	3	Y	95	115	1			47
							105	9									
05	2883	X	1739	-0-	-1144	-0-	238	1	1357	3	Y	130	127	1			50
							1	4	143	9							
06	2250	X	1454	-0-	-796	-0-	260	1	1014	3	Y	145	123	1			72
							20	4	160	9							
07	2387	X	684	-0-	-1703	-0-	103	1	509	3	Y	65	79	1			58
							72	9									
08	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	274	1	1539	3	Y	150	160	1			48
							165	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1201	1	1172	3	Y	791	801	0			92
							870	9									
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	653	1	1262	3	Y	612	609	0			95
							673	9									
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	775	1	1098	3	Y	769	761	0			103
							2	4	846	9							
07	3534	X	2290	-0-	-1244	-0-	708	1	879	3	Y	639	646	0			96
							703	9									
08	3441	X	2232	-0-	-1209	-0-	631	1	837	3	Y	693	694	0			95
							2	4	762	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					95

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4846	3	85	9	N	77	159	1			129
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1673	3	94	9	N	85					214
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2254	3	85	9	N	77	181	1			110
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1300	3	89	9	N	81					191
08	3875	X	1435	-0-	-2440	-0-	1350	3	85	9	N	77	176	1			92
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					92

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	94	1	1140	3	Y	459	460	0			6
							4	4	505	9							
05	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	77	1	868	3	Y	407	408	0			5
							1	4	448	9							
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	577	3	Y	267	269	0			3
							3	4	294	9							
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	122	1	1292	3	Y	460	458	0			5
							2	4	506	9							
*08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	198	1	2100	3	Y	543	540	0			8
							2	4	597	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	275	1	3558	3	Y	780	785	0			24
							1	4	858	9							
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	329	1	4499	3	Y	823	822	0			25
							905	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	237	1	4787	3	Y	705	702	0			28
							776	9									
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	283	1	3642	3	Y	827	825	0			30
							3	4	910	9							
08	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	269	1	3436	3	Y	833	830	0			33
							2	4	916	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					33

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

04	2370	X	1919	-0-	-451	-0-	1733	3	186	9	N	169	183	1			147
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2433	3	304	9	N	276	182	1			241
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1974	3	222	9	N	202	368	1			75
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2113	3	276	9	N	251					326
08	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	2196	3	294	9	N	267	372	1			221
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					221

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	162	1	4611	3	Y	500	503	0			16
							2	4	550	9							
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	222	1	4692	3	Y	424	423	0			17
							1	4	466	9							
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	277	1	4891	3	Y	459	454	0			22
							1	4	505	9							
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	294	1	5805	3	Y	399	403	0			18
							2	4	439	9							
*08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	169	1	4764	3	Y	462	458	0			22
							7	4	508	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	100	1	2807	3	Y	268	268	0			12
							295	9									
05	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	128	1	2692	3	Y	286	283	0			15
							315	9									
06	3630	X	2455	-0-	-1175	-0-	117	1	2062	3	Y	251	251	0			15
							276	9									
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	202	1	4014	3	Y	339	336	0			18
							2	4	373	9							
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	104	1	2908	3	Y	303	304	0			17
							4	4	333	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	113	1	3161	3	Y	303	304	0			12
							333	9									
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	Y	313	310	0			15
							344	9									
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	184	1	3253	3	Y	285	283	0			17
							1	4	314	9							
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	198	1	3931	3	Y	277	278	0			16
							2	4	305	9							
08	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	113	1	3186	3	Y	287	286	0			17
							5	4	316	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	249	1	4369	3	Y	163	163	1			10
							179	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	238	1	4286	3	Y	165	162	1			13
							7	4	182	9							
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	203	1	4347	3	Y	149	136	1			26
							164	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	207	1	4376	3	Y	158	164	1			20
							174	9									
*08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	214	1	4498	3	Y	151	154	1			17
							166	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	280	1	1619	3	Y	243	235	1			83
							267	9									
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	344	1	1956	3	Y	228	231	1			80
							1	4	251	9							
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	392	1	1529	3	Y	169	164	1			85
							31	4	186	9							
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	324	1	1602	3	Y	190	168	1			107
							209	9									
*08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	366	1	2056	3	Y	233	271	1			69
							256	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1260	N	599	-0-	-661	-0-	75	1	434	3	Y	82	87	1			32
							90	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	218	1	1237	3	Y	178	155	1			55
							196	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	249	1	974	3	Y	55	71	1			39
							20	4	61	9							
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	143	1	708	3	Y	42	49	1			32
							46	9									
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	244	1	1370	3	Y	67	78	1			21
							74	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4920	X	4857	-0-	-63	-0-	148	1	4204	3	Y	457	459	0			9
							2	4	503	9							
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	193	1	4047	3	Y	425	422	0			12
							468	9									
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	214	1	3777	3	Y	409	406	0			15
							1	4	450	9							
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	226	1	4473	3	Y	360	364	0			11
							2	4	396	9							
*08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	149	1	4202	3	Y	447	443	0			15
							6	4	492	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3853	-0-	-737	-0-	118	1	3311	3	Y	385	386	0			14
							424	9									
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	197	1	4167	3	Y	365	363	0			16
							1	4	402	9							
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	262	1	4638	3	Y	428	422	0			22
							2	4	471	9							
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	215	1	4256	3	Y	456	457	0			21
							2	4	502	9							
08	4743	X	4211	-0-	-532	-0-	130	1	3639	3	Y	397	399	0			19
							5	4	437	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	98	1	1190	3	Y	438	437	0			8
							4	4	482	9							
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	909	3	Y	442	441	0			9
							1	4	486	9							
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	Y	326	327	0			8
							3	4	359	9							
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	65	1	684	3	Y	502	500	0			10
							1	4	552	9							
08	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	54	1	579	3	Y	385	386	0			9
							1	4	424	9							
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	179	1	5642	3	Y	1156	1145	0			49
							1	4	1272	9							
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	205	1	6512	3	Y	1144	1150	0			43
							1	4	1258	9							
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	160	1	6354	3	Y	1060	1040	0			63
							1	4	1166	9							
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	155	1	5844	3	Y	896	896	0			63
							986	9									
*08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	155	1	5929	3	Y	936	948	0			51
							1	4	1030	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6960	X	5431	-0-	-1529	-0-	145	1	4558	3	Y	661	655	0			33
							1	4	727	9							
05	7192	X	7181	-0-	-11	-0-	193	1	6140	3	Y	770	774	0			29
							1	4	847	9							
06	6660	X	6250	-0-	-410	-0-	137	1	5394	3	Y	654	642	0			41
							719	9									
07	6820	X	6203	-0-	-617	-0-	141	1	5299	3	Y	694	693	0			42
							763	9									
08	7192	X	6109	-0-	-1083	-0-	137	1	5228	3	Y	675	684	0			33
							1	4	743	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	Y	385	389	0			5
							2	4	424	9							
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	418	417	0			6
							1	4	460	9							
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	408	407	0			7
							2	4	449	9							
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	95	1	1010	3	Y	431	432	0			6
							2	4	474	9							
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	852	3	Y	374	374	0			6
							1	4	411	9							
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	504	1	8637	3	Y	256	267	1			100
							282	9									
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	483	1	8369	3	Y	215	211	1			104
							23	4	237	9							
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	402	1	8242	3	Y	178	188	1			94
							196	9									
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	408	1	8153	3	Y	199	201	1			92
							3	4	219	9							
*08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	397	1	7951	3	Y	176	177	1			91
							194	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	353	1	6038	3	Y	114	116	1			85
							125	9									
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	368	1	6382	3	Y	150	139	1			96
							18	4	165	9							
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	310	1	6356	3	Y	112	118	1			90
							123	9									
07	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	300	1	6015	3	Y	126	127	1			89
							3	4	139	9							
08	7130	X	6615	-0-	-515	-0-	308	1	6161	3	Y	133	131	1			91
							146	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6450	X	1172	-0-	-5278	-0-	55	1	812	3	Y	277	295	0			13
							305	9									
05	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	313	1	4632	3	Y	931	903	0			41
							9	4	1024	9							
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	374	1	4996	3	Y	1040	1028	0			53
							15	4	1144	9							
07	3627	X	1387	-0-	-2240	-0-	92	1	1082	3	Y	193	224	0	10	1	12
							1	4	212	9							
*08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	489	1	5309	3	Y	1094	1051	0			55
							3	4	1203	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					55

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	591	1	10126	3	Y	276	285	1			35
							304	9									
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	591	1	10227	3	Y	270	260	1			45
							28	4	297	9							
06	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	499	1	10244	3	Y	228	237	1			36
							251	9									
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	512	1	10245	3	Y	259	260	1			35
							4	4	285	9							
*08	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	529	1	10602	3	Y	212	214	1			33
							233	9									
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3690	X	2222	-0-	-1468	-0-	130	1	1938	3	Y	139	140	0			9
							1	4	153	9							
05	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	199	1	2937	3	Y	206	203	0			12
							5	4	227	9							
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	254	1	3393	3	Y	212	210	0			14
							10	4	233	9							
07	3534	X	782	-0-	-2752	-0-	58	1	684	3	Y	35	42	0	2	1	5
							1	4	39	9							
*08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	338	1	3661	3	Y	235	226	0			14
							2	4	259	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	142	1	6633	3	Y	529	540	0			131
							582	9									
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	80	1	7384	3	Y	495	494	0			132
							380	4	545	9							
06	7170	X	6822	-0-	-348	-0-	63	1	6287	3	Y	429	412	0			149
							472	9									
07	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	85	1	6397	3	Y	482	482	0			149
							530	9									
08	7378	X	6677	-0-	-701	-0-	74	1	6101	3	Y	456	490	0			115
							502	9									
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					115

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	552	1	9449	3	Y	291	303	1			102
							320	9									
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	549	1	9506	3	Y	261	252	1			111
							26	4	287	9							
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	463	1	9495	3	Y	226	235	1			102
							249	9									
07	9486	X	7040	-0-	-2446	-0-	325	1	6516	3	Y	178	189	1			91
							3	4	196	9							
08	9486	X	7260	-0-	-2226	-0-	339	1	6797	3	Y	113	120	1			84
							124	9									
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	298	1	4443	3	Y	602	603	0			34
							2	4	662	9							
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	356	1	5275	3	Y	725	720	0			39
							10	4	798	9							
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	370	1	4940	3	Y	710	707	0			42
							15	4	781	9							
07	5766	X	1365	-0-	-4401	-0-	96	1	1135	3	Y	120	143	0	6	1	13
							2	4	132	9							
*08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	452	1	4905	3	Y	622	598	0			37
							3	4	684	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	601	1	3482	3	Y	258	239	1			86
							284	9									
05	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	606	1	3443	3	Y	256	252	1			90
							2	4	282	9							
06	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	710	1	2773	3	Y	211	196	1			105
							56	4	232	9							
07	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	611	1	3022	3	Y	245	212	1			138
							270	9									
08	4588	X	3736	-0-	-852	-0-	538	1	3022	3	Y	160	236	1			62
							176	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	253	1	2101	3	Y	467	457	0			10
							11	4	514	9							
07	3100	N	4426	-0-	1326	1326	438	1	3201	3	Y	715	692	0			33
							787	9									
*08	3100	N	2646	-0-	-454	872	255	1	1946	3	Y	404	417	0			20
							1	4	444	9							
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY SMITH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	128	1	8277	3	Y	487	514	1			108
							536	9									
05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	132	1	8238	3	Y	420	423	1			105
							1	4	462	9							
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	109	1	8006	3	Y	448	450	1			103
							1	4	493	9							
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	106	1	8489	3	Y	380	428	1			55
							418	9									
*08	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	103	1	8322	3	Y	443	341	1			157
							487	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					157

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6150	X	5237	-0-	-913	-0-	75	1	4808	3	Y	322	327	1			66
							354	9									
05	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	90	1	5603	3	Y	330	321	1			75
							363	9									
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	98	1	7186	3	Y	510	481	1			104
							561	9									
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	83	1	6716	3	Y	329	388	1			45
							362	9									
*08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	78	1	6240	3	Y	375	290	1			130
							413	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	106	1	6845	3	Y	449	470	1			86
							494	9									
05	7068	X	6567	-0-	-501	-0-	98	1	6084	3	Y	350	359	1			77
							385	9									
06	6840	X	4547	-0-	-2293	-0-	60	1	4358	3	Y	117	165	1			29
							129	9									
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	81	1	6535	3	Y	300	300	1			29
							330	9									
*08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	82	1	6586	3	Y	408	305	1			132
							449	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3235	-0-	235	1184	1349	1	1317	3	Y	517	523	0			59
							569	9									
05	3669	X	2485	-0-	-1184	-0-	708	1	1370	3	Y	369	368	0			60
							1	4	406	9							
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	834	1	1181	3	Y	476	471	0			65
							2	4	524	9							
07	3689	X	2678	-0-	-1011	-0-	989	1	1226	3	Y	421	425	0			61
							463	9									
08	3503	X	2632	-0-	-871	-0-	929	1	1231	3	Y	427	429	0			59
							2	4	470	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	2681	-0-	-319	59	343	1	1987	3	Y	319	348	1			126
							351	9									
05	2237	N	2178	-0-	-59	-0-	278	1	1581	3	Y	289	305	1			110
							1	4	318	9							
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	340	1	1329	3	Y	187	193	1			104
							27	4	206	9							
07	2604	X	1886	-0-	-718	-0-	277	1	1372	3	Y	215	193	1			126
							237	9									
08	2759	X	1919	-0-	-840	-0-	260	1	1458	3	Y	183	244	1			65
							201	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					65

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	478	1	3979	3	Y	911	903	0			61
							1002	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	394	1	3052	3	Y	681	688	0			54
							749	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	519	1	4304	3	Y	948	949	0			53
							22	4	1043	9							
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	503	1	3675	3	Y	868	850	0			71
							955	9									
*08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	501	1	3811	3	Y	824	828	0			67
							2	4	906	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					67

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	447	1	3719	3	Y	681	677	0			49
							749	9									
05	4836	X	3673	-0-	-1163	-0-	359	1	2779	3	Y	486	492	0			43
							535	9									
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	455	1	3778	3	Y	715	715	0			43
							20	4	787	9							
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	388	1	2840	3	Y	628	615	0			56
							691	9									
*08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	399	1	3036	3	Y	592	595	0			53
							1	4	651	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					53

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	205	1	5604	3	Y	472	458	0	12	1	25
							1	4	519	9							
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	210	1	5991	3	Y	466	470	0			21
							513	9									
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	223	1	5879	3	Y	431	428	0			24
							20	4	474	9							
07	7657	X	4916	-0-	-2741	-0-	173	1	4194	3	Y	499	499	0			24
							549	9									
08	7502	X	4948	-0-	-2554	-0-	168	1	4243	3	Y	488	488	0			24
							537	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	232	1	6333	3	Y	518	502	0	14	1	20
							1	4	570	9							
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	242	1	6951	3	Y	528	532	0			16
							1	4	581	9							
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	238	1	6265	3	Y	508	505	0			19
							21	4	559	9							
07	7409	X	6435	-0-	-974	-0-	232	1	5641	3	Y	511	512	0			18
							562	9									
08	7409	X	6485	-0-	-924	-0-	227	1	5741	3	Y	470	471	0			17
							517	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	389	1	1278	3	Y	420	416	1			116
							1	4	462	9							
05	3224	X	2442	-0-	-782	-0-	444	1	1423	3	Y	522	493	1			145
							1	4	574	9							
06	2370	X	1304	-0-	-1066	-0-	260	1	870	3	Y	153	251	1			47
							6	4	168	9							
07	2294	X	2188	-0-	-106	-0-	359	1	1294	3	Y	483	454	1			76
							4	4	531	9							
08	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	401	1	1509	3	Y	422	440	1			58
							1	4	464	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	256	1	6183	3	Y	249	261	0			33
							274	9									
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	255	1	6294	3	Y	278	276	0			35
							306	9									
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	254	1	6365	3	Y	253	254	0			34
							278	9									
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	252	1	6209	3	Y	244	243	0			35
							268	9									
08	6944	X	6527	-0-	-417	-0-	244	1	6015	3	Y	244	250	0			29
							268	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	198	1	4793	3	Y	198	204	0			16
							218	9									
05	5766	X	4292	-0-	-1474	-0-	161	1	3968	3	Y	148	148	0			16
							163	9									
06	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	202	1	5060	3	Y	183	183	0			16
							201	9									
07	5766	X	5166	-0-	-600	-0-	194	1	4768	3	Y	185	185	0			16
							204	9									
*08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	204	1	5041	3	Y	196	200	0			12
							216	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	252	1	6108	3	Y	356	366	0			34
							392	9									
05	6200	X	6101	-0-	-99	-0-	224	1	5532	3	Y	314	314	0			34
							345	9									
06	6000	X	4756	-0-	-1244	-0-	172	1	4313	3	Y	246	248	0			32
							271	9									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	248	1	6097	3	Y	301	299	0			34
							331	9									
08	6975	X	5693	-0-	-1282	-0-	211	1	5206	3	Y	251	260	0			25
							276	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					25

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6273	X	2708	-0-	-3565	-0-	629	1	2020	3	Y	53	37	1			57
							1	4	58	9							
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	727	1	7343	3	Y	5					62
							407	4	6	9							
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	571	1	3245	3	Y	63	33	1			92
							401	4	69	9							
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	546	1	1657	3	Y	51					143
							1740	4	56	9							
*08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	351	1	1132	3	Y	44	77	1			110
							18	4	48	9							
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	3	Y	220	218	0			56
							1	4	242	9							
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	794	3	Y	172	172	0	28	1	28
							189	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	108	105	0	27	1	4
							1	4	119	9							
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	Y	93	90	0	6	1	1
							102	9									
08	558	N	231	-0-	-327	-0-	3	1	181	3	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	99	1	2386	3	Y	322	328	0			29
							354	9									
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	3735	3	Y	433	430	0			32
							476	9									
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	100	1	2515	3	Y	269	273	0			28
							296	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	2866	3	Y	413	409	0			32
							454	9									
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	115	1	2840	3	Y	370	377	0			25
							407	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	244	1	3647	3	Y	399	399	0			19
							2	4	439	9							
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	242	1	3592	3	Y	420	420	0			19
							7	4	462	9							
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	282	1	3757	3	Y	367	368	0			18
							11	4	404	9							
07	4185	X	798	-0-	-3387	-0-	57	1	673	3	Y	61	73	0	3	1	3
							1	4	67	9							
08	4464	X	3157	-0-	-1307	-0-	232	1	2509	3	Y	377	362	0			18
							1	4	415	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	203	1	3041	3	Y	377	375	0			19
							2	4	415	9							
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	147	1	2180	3	Y	366	367	0			18
							4	4	403	9							
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	1768	3	Y	305	306	0			17
							5	4	336	9							
07	2728	X	636	-0-	-2092	-0-	44	1	527	3	Y	58	68	0	3	1	4
							1	4	64	9							
08	3286	X	2451	-0-	-835	-0-	171	1	1851	3	Y	389	373	0			20
							1	4	428	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1560	N	1000	-0-	-560	-0-	49	1	730	3	Y	201	200	0			10
							221	9									
05	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	63	1	932	3	Y	214	213	0			11
							2	4	235	9							
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1257	3	Y	171	172	0			10
							4	4	188	9							
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	30	36	0	2	1	2
							33	9									
08	1240	N	845	-0-	-395	-0-	53	1	573	3	Y	199	191	0			10
							219	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	275 256	1 9	444	3	Y	233	241	0			49
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	258 263	1 9	476	3	Y	239	233	0			55
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108 254	1 9	369	3	Y	231	233	0			53
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	264 290	1 9	511	3	Y	264	264	0			53
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	250 322	1 9	545	3	Y	293	295	0			51
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	109 116	1 9	175	3	Y	105	106	0			6
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	119 103	1 9	218	3	Y	94	92	0			8
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	78 114	1 9	267	3	Y	104	104	0			8
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	47 59	1 9	91	3	Y	54	58	0			4
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	527 229	1 9	852	3	Y	208	213	0			16
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	366 219	1 9	673	3	Y	199	195	0			20
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	262 245	1 9	892	3	Y	223	222	0			21
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	404 272	1 9	783	3	Y	247	246	0			22
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	389 268	1 9	849	3	Y	244	248	0			18
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	129 1	1 4	3544 393	3 9	Y	357	346	0	7	1	14
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	138 404	1 9	3950	3	Y	367	370	0			11
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	125 11	1 4	3295 370	3 9	Y	336	334	0			13
07	4061	X	3099	-0-	-962	-0-	109 343	1 9	2647	3	Y	312	312	0			13
08	4154	X	2761	-0-	-1393	-0-	93 312	1 9	2356	3	Y	284	285	0			12
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	87	1	2378	3	Y	346	337	0	14	1	30
							381	9									
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	154	1	4399	3	Y	593	596	0			27
							652	9									
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	148	1	3901	3	Y	481	478	0			30
							13	4	529	9							
07	7595	X	5884	-0-	-1711	-0-	200	1	4859	3	Y	750	748	0			32
							825	9									
08	7595	X	2531	-0-	-5064	-0-	83	1	2095	3	Y	321	326	0			27
							353	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	119	1	3254	3	Y	501	485	0	10	1	21
							1	4	551	9							
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	123	1	3504	3	Y	578	581	0			18
							636	9									
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	118	1	3129	3	Y	523	519	0			22
							11	4	575	9							
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	147	1	3555	3	Y	569	568	0			23
							626	9									
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	148	1	3734	3	Y	528	528	0			23
							581	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	3	Y	137	132	0	3	1	10
							151	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	3	Y	185	186	0			9
							204	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	267	264	0			12
							4	4	294	9							
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	40	1	960	3	Y	245	245	0			12
							270	9									
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	5	0			7
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

04	8520	X	7952	-0-	-568	-0-	54	1	7551	3	Y	315	320	0			37
							347	9									
05	8804	X	8131	-0-	-673	-0-	73	1	7713	3	Y	314	313	0			38
							345	9									
06	8520	X	7185	-0-	-1335	-0-	45	1	6847	3	Y	256	259	0			35
							11	4	282	9							
07	7905	X	653	-0-	-7252	-0-	4	1	625	3	Y	22	47	0			10
							24	9									
08	7905	X	6397	-0-	-1508	-0-	39	1	6119	3	Y	217	200	0			27
							239	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	56	1	8029	3	Y	312	314	0			33
							1	4	343	9							
05	8246	X	8052	-0-	-194	-0-	73	1	7668	3	Y	283	285	0			31
							311	9									
06	7980	X	7689	-0-	-291	-0-	48	1	7335	3	Y	267	267	0			31
							12	4	294	9							
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	55	1	8144	3	Y	296	286	0			41
							326	9									
08	8215	X	7827	-0-	-388	-0-	48	1	7456	3	Y	294	301	0			34
							323	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7350	X	6280	-0-	-1070	-0-	41	1	5839	3	Y	364	366	0			42
							400	9									
05	7595	X	7566	-0-	-29	-0-	66	1	7013	3	Y	443	434	0			51
							487	9									
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	45	1	6857	3	Y	424	421	0			54
							11	4	466	9							
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	47	1	6931	3	Y	401	394	0			61
							441	9									
08	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	43	1	6721	3	Y	386	398	0			49
							425	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	82	1	740	3	Y	28	28	0	2	1	4
							31	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	130	1	1216	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	83	1	783	3	Y	17	16	0			5
							19	9									
07	961	X	8	-0-	-953	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	5	0			-0-
08	961	X	8	-0-	-953	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8160	X	7625	-0-	-535	-0-	212	1	6708	3	Y	639	633	0			27
							2	4	703	9							
05	8370	X	8253	-0-	-117	-0-	231	1	7335	3	Y	624	627	0			24
							1	4	686	9							
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	183	1	7268	3	Y	478	470	0			32
							1	4	526	9							
07	8184	X	7506	-0-	-678	-0-	179	1	6758	3	Y	517	516	0			33
							569	9									
08	8246	X	7475	-0-	-771	-0-	176	1	6706	3	Y	538	545	0			26
							1	4	592	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	237	1	7476	3	Y	867	858	0			41
						2	4	954	9							
05	8184 X	7339	-0-	-845	-0-	201	1	6383	3	Y	685	691	0			35
						1	4	754	9							
06	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	190	1	7526	3	Y	774	758	0			51
						1	4	851	9							
07	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	199	1	7517	3	Y	727	727	0			51
						800	9									
*08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	193	1	7403	3	Y	800	809	0			42
						2	4	880	9							
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	164	1	5156	3	Y	758	750	0			35
						1	4	834	9							
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	180	1	5712	3	Y	664	669	0			30
						1	4	730	9							
06	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	136	1	5390	3	Y	728	714	0			44
						801	9									
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	136	1	5142	3	Y	746	745	0			45
						821	9									
*08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	136	1	5184	3	Y	686	696	0			35
						1	4	755	9							
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

04	5940 X	5849	-0-	-91	-0-	171	1	5389	3	Y	262	259	0			11
						1	4	288	9							
05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	182	1	5788	3	Y	190	192	0			9
						1	4	209	9							
06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	149	1	5924	3	Y	225	220	0			14
						1	4	248	9							
07	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	152	1	5744	3	Y	325	323	0			16
						358	9									
*08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	152	1	5815	3	Y	275	279	0			12
						1	4	303	9							
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	145	1	4557	3	Y	235	232	0			11
							1	4	259	9							
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	139	1	4436	3	Y	202	203	0			10
							1	4	222	9							
06	4590	X	4488	-0-	-102	-0-	104	1	4117	3	Y	243	238	0			15
							267	9									
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	127	1	4806	3	Y	270	269	0			16
							297	9									
*08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	121	1	4616	3	Y	196	199	0			13
							1	4	216	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					13

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	147	1	1634	3	Y	316	311	0	6	1	8
							348	9									
05	3751	X	1995	-0-	-1756	-0-	144	1	1574	3	Y	251	250	0			9
							1	4	276	9							
06	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	126	1	1603	3	Y	139	140	0			8
							1	4	153	9							
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	130	1	2658	3	Y	237	236	0			9
							1	4	261	9							
*08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	99	1	2021	3	Y	236	236	0			9
							6	4	260	9							
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					9

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	116	1	1288	3	Y	227	224	0	5	1	12
							250	9									
05	4619	X	1610	-0-	-3009	-0-	123	1	1326	3	Y	146	145	0			13
							161	9									
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	138	1	1758	3	Y	213	213	0			13
							1	4	234	9							
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	126	1	2580	3	Y	353	352	0			14
							1	4	388	9							
*08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	108	1	2214	3	Y	305	305	0			14
							7	4	336	9							
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					14

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	14	1	4357	3	Y	191	182	0			47
							1	4	210	9							
05	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	10	1	4739	3	Y	202	201	0			48
							222	9									
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	9	1	4654	3	Y	185	154	0			79
							204	9									
07	5022	X	4524	-0-	-498	-0-	9	1	4333	3	Y	165	199	0			45
							182	9									
08	5022	X	3721	-0-	-1301	-0-	6	1	3562	3	Y	139	146	0			38
							153	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	5	1	1480	3	Y	57	61	0			25
							63	9									
05	1550	N	706	-0-	-844	-0-	1	1	698	3	Y	6	9	0			22
							7	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	24	19	0			27
							26	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	3	1	1658	3	Y	81	89	0			19
							89	9									
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	3	1	1507	3	Y	89	90	0			18
							98	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	13	1	3953	3	Y	288	276	0			75
							1	4	317	9							
05	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	8	1	4055	3	Y	262	263	0			74
							288	9									
06	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	8	1	3928	3	Y	283	233	0			124
							311	9									
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	8	1	4062	3	Y	286	340	0			70
							315	9									
*08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	12	1	6530	3	Y	449	451	0			68
							494	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					68

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	38	1	1799	3	Y	60	62	0			21
							66	9									
05	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	19	1	1758	3	Y	90	88	0			23
							91	4	99	9							
06	1920	X	1780	-0-	-140	-0-	17	1	1673	3	Y	82	78	0			27
							90	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	22	1	1652	3	Y	78	79	0			26
							86	9									
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	21	1	1689	3	Y	85	90	0			21
							94	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	61	1	2879	3	Y	204	204	0			51
							224	9									
05	3379	X	1778	-0-	-1601	-0-	17	1	1603	3	Y	68	75	0			44
							83	4	75	9							
06	3270	X	658	-0-	-2612	-0-	6	1	641	3	Y	10	12	0			42
							11	9									
07	2914	X	437	-0-	-2477	-0-	5	1	423	3	Y	8	9	0			41
							9	9									
*08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	66	1	5406	3	Y	145	149	0			37
							160	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					37

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	64	1	2980	3	Y	180	183	0			45
							198	9									
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	37	1	3443	3	Y	164	164	0			45
							178	4	180	9							
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	31	1	3086	3	Y	166	158	0			53
							183	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	42	1	3156	3	Y	155	157	0			51
							171	9									
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	38	1	3100	3	Y	125	137	0			39
							138	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					39

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3360	X	2546	-0-	-814	-0-	8	1	2470	3	Y	62	61	0			14
							68	9									
05	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	5	1	2569	3	Y	41	42	0			13
							45	9									
06	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	5	1	2498	3	Y	70	57	0			26
							77	9									
07	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	5	1	2686	3	Y	50	63	0			13
							55	9									
08	2852	X	1905	-0-	-947	-0-	3	1	1868	3	Y	31	34	0			10
							34	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	48	1	2269	3	N	105	106	0			23
							116	9									
05	2046	X	1679	-0-	-367	-0-	16	1	1521	3	N	57	60	0			20
							79	4	63	9							
06	1950	X	1757	-0-	-193	-0-	17	1	1667	3	N	66	63	0			23
							73	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	22	1	1674	3	N	67	67	0			23
							74	9									
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1711	3	N	63	69	0			17
							69	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	86	1	4008	3	Y	177	182	0			46
							195	9									
05	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	37	1	3422	3	Y	138	139	0			45
							176	4	152	9							
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	51	1	5025	3	Y	232	218	0			59
							255	9									
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	60	1	4505	3	Y	158	164	0			53
							174	9									
*08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	56	1	4623	3	Y	174	186	0			41
							191	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	5	1	1613	3	Y	99	94	0			24
							109	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	3	Y	110	109	0			25
							121	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	1414	3	Y	95	79	0			41
							105	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	3	1	1381	3	Y	93	110	0			24
							102	9									
08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	2	1	1391	3	Y	77	81	0			20
							85	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	38	37	0	2	1	-0-
							42	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	52	0	2	1	-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	284	-0-	-646	-0-	25	1	222	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	65	65	0			2
							72	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6720	X	5545	-0-	-1175	-0-	214	1	4941	3	Y	353	359	0			52
							2	4	388	9							
05	6696	X	5458	-0-	-1238	-0-	213	1	4828	3	Y	379	379	0			52
							417	9									
06	6480	X	5355	-0-	-1125	-0-	205	1	4751	3	Y	363	364	0			51
							399	9									
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	236	1	5518	3	Y	365	358	0			58
							402	9									
*08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	299	1	6889	3	Y	446	454	0			50
							491	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	6281	-0-	-349	-0-	247	1	5713	3	Y	289	291	0			17
							3	4	318	9							
05	6851	X	6644	-0-	-207	-0-	267	1	6051	3	Y	296	296	0			17
							326	9									
06	6630	X	6482	-0-	-148	-0-	253	1	5884	3	Y	314	314	0			17
							345	9									
07	6944	X	4991	-0-	-1953	-0-	196	1	4587	3	Y	189	186	0			20
							208	9									
08	6944	X	2251	-0-	-4693	-0-	89	1	2049	3	Y	103	108	0			15
							113	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2460	X	1857	-0-	-603	-0-	68	1	1589	3	Y	181	179	0			2
							1	4	199	9							
05	1891	X	1515	-0-	-376	-0-	58	1	1308	3	Y	135	135	0			2
							149	9									
06	1770	X	1564	-0-	-206	-0-	60	1	1383	3	Y	110	110	0			2
							121	9									
07	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	61	1	1411	3	Y	151	148	0			5
							166	9									
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	111	1	2557	3	Y	216	217	0			4
							238	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7050	X	6950	-0-	-100	-0-	374	1	6413	3	Y	148	135	1			83
							163	9									
05	7285	X	6921	-0-	-364	-0-	368	1	6359	3	Y	161	151	1			93
							17	4	177	9							
06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	314	1	6447	3	Y	152	155	1			90
							167	9									
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	313	1	6262	3	Y	163	164	1			89
							3	4	179	9							
08	7192	X	6731	-0-	-461	-0-	312	1	6254	3	Y	150	149	1			90
							165	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	62	1	8959	3	Y	434	439	0			50
							1	4	477	9							
05	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	90	1	9454	3	Y	461	457	0			54
							507	9									
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	60	1	9232	3	Y	441	439	0			56
							15	4	485	9							
07	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	86	1	12723	3	Y	522	501	0			77
							1	4	574	9							
*08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	72	1	11173	3	Y	441	462	0			56
							485	9									
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					56

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	283	1	532	3	Y	237	220	1			62
							261	9									
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	243	1	380	3	Y	180	185	1			57
							198	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	180	1	245	3	Y	155	167	1			45
							3	4	171	9							
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	260	1	1760	3	Y	222	201	1			66
							244	9									
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	444	1	1503	3	Y	192	220	1			38
							211	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					38

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3065	-0-	65	65	879	1	1655	3	Y	483	443	1			138
							531	9									
05	3001	X	2936	-0-	-65	-0-	945	1	1477	3	Y	467	454	1			151
							514	9									
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	884	1	1207	3	Y	274	328	1			97
							15	4	301	9							
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	698	1	4726	3	Y	409	373	1			133
							450	9									
08	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	541	1	1831	3	Y	225	297	1			61
							248	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	13	1	3797	3	Y	148	143	0			32
							163	9									
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	8	1	3733	3	Y	136	137	0			31
							150	9									
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	7	1	3602	3	Y	131	109	0			53
							144	9									
07	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	8	1	3709	3	Y	142	164	0			31
							156	9									
08	4154	X	3152	-0-	-1002	-0-	5	1	3050	3	Y	88	94	0			25
							97	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	201	1	2404	3	Y	297	289	0			34
							327	9									
05	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	159	1	1704	3	Y	258	267	0			25
							284	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	204	1	2245	3	Y	187	188	0			24
							206	9									
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	226	1	2320	3	Y	141	137	0			28
							155	9									
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	198	1	2223	3	Y	121	123	0			26
							2	4	133	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	354	1	3809	3	Y	254	250	0			4
							1	4	279	9							
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	290	1	3195	3	Y	187	188	0			3
							206	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	267	1	2741	3	Y	93	91	0			5
							102	9									
08	4433	X	541	-0-	-3892	-0-	43	1	475	3	Y	21	23	0			3
							23	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	521	1	6229	3	Y	295	288	0			45
							325	9									
05	7440	X	5359	-0-	-2081	-0-	441	1	4746	3	Y	155	168	0			32
							1	4	171	9							
06	7200	X	4787	-0-	-2413	-0-	374	1	4127	3	Y	259	258	0			33
							1	4	285	9							
07	7254	X	5498	-0-	-1756	-0-	451	1	4630	3	Y	379	365	0			47
							417	9									
08	7254	X	3985	-0-	-3269	-0-	301	1	3384	3	Y	270	274	0			43
							3	4	297	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	135	1	3114	3	Y	58	60	0			19
							1	4	64	9							
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	164	1	3713	3	Y	70	70	0			19
							77	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	165	1	3831	3	Y	89	89	0			19
							98	9									
07	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	144	1	3351	3	Y	53	52	0			20
							58	9									
08	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	147	1	3400	3	Y	59	61	0			18
							65	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7530	X	6696	-0-	-834	-0-	264	1	6120	3	Y	281	286	0			31
							3	4	309	9							
05	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	278	1	6320	3	Y	300	300	0			31
							330	9									
06	7350	X	6873	-0-	-477	-0-	270	1	6270	3	Y	303	303	0			31
							333	9									
07	7657	X	6823	-0-	-834	-0-	268	1	6249	3	Y	278	273	0			36
							306	9									
08	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	269	1	6199	3	Y	271	277	0			30
							298	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	3	72	9	N	65	173	1			232
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	74					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					331
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					356
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	181	1			273
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1860	N	1081	-0-	-779	-0-	81	1	966	3	Y	31	32	0			7
							34	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	104	1	1118	3	Y	66	68	0			5
							73	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	110	1	1209	3	Y	90	90	0			5
							99	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	696	3	Y	33	33	0			5
							36	9									
08	1271	N	969	-0-	-302	-0-	73	1	826	3	Y	63	63	0			5
							1	4	69	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2460	N	1589	-0-	-871	-0-	111 151	1 9	1327	3	Y	137	133	0			15
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	122 130	1 9	1309	3	Y	118	122	0			11
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	137 113	1 9	1512	3	Y	103	103	0			11
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	170 195	1 9	1745	3	Y	177	170	0			18
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	151 2	1 4	1706 118	3 9	Y	107	109	0			16
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	73 36	1 9	875	3	Y	33	32	0			4
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	119 36	1 9	1278	3	Y	33	33	0			4
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	141 114	1 9	1549	3	Y	104	103	0			5
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	104 85	1 9	1064	3	Y	77	75	0			7
08	1271	N	868	-0-	-403	-0-	66 1	1 4	747 54	3 9	Y	49	50	0			6
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6420	X	6307	-0-	-113	-0-	337 201	1 9	5769	3	Y	183	185	1			53
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	270 13	1 4	4670 149	3 9	Y	135	135	1			53
06	4890	X	4119	-0-	-771	-0-	186 117	1 9	3816	3	Y	106	113	1			46
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	280 2	1 4	5590 188	3 9	Y	171	165	1			52
08	5766	X	4544	-0-	-1222	-0-	210 121	1 9	4213	3	Y	110	116	1			46
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					46

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6450	X	6122	-0-	-328	-0-	314 194	1 9	5614	3	Y	176	178	1			30
05	6665	X	6405	-0-	-260	-0-	322 172	1 9	5911	3	Y	156	132	1			54
06	6450	X	6249	-0-	-201	-0-	268 179	1 9	5802	3	Y	163	177	1			40
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	284 176	1 9	6041	3	Y	160	167	1			33
*08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	270 147	1 9	5803	3	Y	134	138	1			29
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	45	1	8271	3	Y	516	511	0			27
							1	4	568	9							
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	56	1	8327	3	Y	496	502	0			21
							5	4	546	9							
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	63	1	7531	3	Y	453	452	0			22
							498	9									
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	72	1	8005	3	Y	438	443	0			17
							482	9									
*08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	70	1	8438	3	Y	418	416	0			19
							3	4	460	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	24	1	4292	3	Y	179	177	0			10
							197	9									
05	4278	X	3438	-0-	-840	-0-	22	1	3280	3	Y	122	124	0			8
							2	4	134	9							
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	34	1	4098	3	Y	212	210	0			10
							233	9									
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	22	1	2410	3	Y	137	140	0			7
							151	9									
08	4650	X	1826	-0-	-2824	-0-	14	1	1705	3	Y	96	96	0			7
							1	4	106	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	30	1	5455	3	Y	420	415	0			25
							462	9									
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	33	1	4930	3	Y	333	338	0			20
							3	4	366	9							
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	39	1	4607	3	Y	309	308	0			21
							340	9									
07	5766	X	5673	-0-	-93	-0-	48	1	5277	3	Y	316	320	0			17
							348	9									
*08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	48	1	5760	3	Y	318	317	0			18
							2	4	350	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					18

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5610	X	2672	-0-	-2938	-0-	522	1	2078	3	Y	65					291
							72	9									
05	5642	X	3356	-0-	-2286	-0-	335	1	2911	3	Y	100	181	1			210
							110	9									
06	3660	X	444	-0-	-3216	-0-	80	1	364	3	Y	-0-					210
07	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	48	1	2616	3	Y	71					281
							78	9									
08	3627	X	1955	-0-	-1672	-0-	35	1	1867	3	Y	48					329
							53	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	132	1	2024	3	Y	648	648	0			55
							713	9									
05	4309	X	3210	-0-	-1099	-0-	141	1	2350	3	Y	653	649	0			59
							1	4	718	9							
06	4170	X	2665	-0-	-1505	-0-	38	1	2047	3	Y	523	537	0			45
							5	4	575	9							
07	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	29	1	2568	3	Y	597	594	0			48
							657	9									
08	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	26	1	1942	3	Y	586	586	0			48
							645	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	28	27	0			-0-
							31	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	145	1	2234	3	Y	348	349	0			24
							383	9									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	168	1	2795	3	Y	404	402	0			26
							1	4	444	9							
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	50	1	2722	3	Y	401	409	0			18
							7	4	441	9							
07	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	25	1	2230	3	Y	393	391	0			20
							432	9									
08	3410	X	2465	-0-	-945	-0-	27	1	2027	3	Y	374	374	0			20
							411	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2095	3	Y	696	694	0			2
							766	9									
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	120	1	2012	3	Y	650	646	0			6
							1	4	715	9							
06	3000	N	3126	-0-	126	126	43	1	2269	3	Y	735	736	0			5
							5	4	809	9							
07	2348	N	2222	-0-	-126	-0-	19	1	1671	3	Y	484	482	0			7
							532	9									
08	2542	N	1961	-0-	-581	-0-	19	1	1382	3	Y	509	508	0			8
							560	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1080 N	969	-0-	-111	-0-	5	1	892	3	Y	65	64	0			8
						72	9									
05	868 N	695	-0-	-173	-0-	5	1	651	3	Y	35	36	0			7
						39	9									
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	14	14	0			7
						15	9									
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	15	1	1642	3	Y	96	96	0			7
						106	9									
*08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	19	1	2310	3	Y	164	162	0			9
						1	4	180	9							
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	12	1	1337	3	Y	42	41	0			1
						46	9									
*08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	21	1	2586	3	Y	139	138	0			2
						1	4	153	9							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

04	5640 X	5069	-0-	-571	-0-	144	1	4492	3	Y	394	400	0			43
						433	9									
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	161	1	4794	3	Y	716	708	0			51
						788	9									
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	160	1	4768	3	Y	684	687	0			48
						27	4	752	9							
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	151	1	4693	3	Y	595	587	0			56
						655	9									
*08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	143	1	4575	3	Y	496	499	0			53
						546	9									
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

04	6090 X	5526	-0-	-564	-0-	166	1	5162	3	Y	180	186	0			32
						198	9									
05	6293 X	6142	-0-	-151	-0-	187	1	5577	3	Y	344	340	0			36
						378	9									
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	192	1	5705	3	Y	454	454	0			36
						32	4	499	9							
07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	175	1	5431	3	Y	441	434	0			43
						485	9									
*08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	188	1	6032	3	Y	393	394	0			42
						432	9									
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	127	1	3953	3	Y	348	349	0			24
						383	9									
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	144	1	4285	3	Y	345	344	0			25
						380	9									
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	147	1	4372	3	Y	309	311	0			23
						25	4	340	9							
07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	137	1	4246	3	Y	286	282	0			27
						315	9									
08	4712 X	3624	-0-	-1088	-0-	103	1	3320	3	Y	183	186	0			24
						201	9									
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	84	1	4490	3	Y	269	275	0			13
						24	4	296	9							
05	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	153	1	4647	3	Y	274	274	0			13
						8	4	301	9							
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	108	1	4013	3	Y	267	269	0			11
						23	4	294	9							
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	115	1	4024	3	Y	285	283	0			13
						9	4	314	9							
*08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	107	1	4004	3	Y	261	260	0			14
						4	4	287	9							
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	100	1	5305	3	Y	324	332	0			14
						28	4	356	9							
05	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	195	1	5944	3	Y	324	325	0			13
						11	4	356	9							
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	132	1	4919	3	Y	296	299	0			10
						29	4	326	9							
07	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	125	1	4403	3	Y	342	340	0			12
						10	4	376	9							
*08	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	121	1	4558	3	Y	368	366	0			14
						5	4	405	9							
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	126	1	6683	3	Y	493	504	0			26
						35	4	542	9							
05	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	237	1	7199	3	Y	499	499	0			26
						13	4	549	9							
06	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	175	1	6519	3	Y	530	534	0			22
						38	4	583	9							
07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	169	1	5948	3	Y	529	527	0			24
						14	4	582	9							
*08	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	173	1	6506	3	Y	568	565	0			27
						7	4	625	9							
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2370	X	1663	-0-	-707	-0-	89	1	1101	3	Y	430	421	0			53
							473	9									
05	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	136	1	1480	3	Y	540	549	0			44
							594	9									
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	159	1	1814	3	Y	624	620	0			48
							20	4	686	9							
07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	143	1	1496	3	Y	477	486	0			39
							525	9									
08	1953	X	1728	-0-	-225	-0-	123	1	1140	3	Y	423	425	0			37
							465	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					37

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	3	Y	429	418	0			41
							472	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	264	1	2875	3	Y	525	532	0			34
							578	9									
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	319	1	3628	3	Y	600	596	0			38
							39	4	660	9							
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	399	1	4174	3	Y	667	662	0			43
							734	9									
*08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	394	1	3651	3	Y	669	667	0			45
							736	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

04	3510	X	2440	-0-	-1070	-0-	83	1	2122	3	Y	212	212	0			14
							2	4	233	9							
05	3751	X	2450	-0-	-1301	-0-	78	1	2080	3	Y	263	267	0			10
							3	4	289	9							
06	3630	X	3266	-0-	-364	-0-	103	1	2759	3	Y	364	361	0			13
							4	4	400	9							
07	3844	X	3264	-0-	-580	-0-	110	1	2810	3	Y	312	310	0			15
							1	4	343	9							
08	3472	X	2777	-0-	-695	-0-	94	1	2487	3	Y	177	179	0			13
							1	4	195	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

04	6120	X	5557	-0-	-563	-0-	193	1	4916	3	Y	403	404	0			22
							5	4	443	9							
05	6324	X	5243	-0-	-1081	-0-	172	1	4639	3	Y	385	393	0			14
							8	4	424	9							
06	6120	X	4832	-0-	-1288	-0-	160	1	4258	3	Y	371	370	0			15
							6	4	408	9							
07	5177	X	4575	-0-	-602	-0-	156	1	4030	3	Y	352	350	0			17
							2	4	387	9							
08	5735	X	4996	-0-	-739	-0-	168	1	4446	3	Y	345	346	0			16
							2	4	380	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5760	X	5262	-0-	-498	-0-	182	1	4617	3	Y	417	417	0			20
							4	4	459	9							
05	5983	X	5588	-0-	-395	-0-	182	1	4917	3	Y	437	444	0			13
							8	4	481	9							
06	5790	X	5513	-0-	-277	-0-	182	1	4866	3	Y	416	414	0			15
							7	4	458	9							
07	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	194	1	4980	3	Y	427	423	0			19
							2	4	470	9							
08	5890	X	5634	-0-	-256	-0-	190	1	5024	3	Y	380	381	0			18
							2	4	418	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	93	1	4726	3	Y	624	621	0			46
							57	4	686	9							
05	6045	X	5646	-0-	-399	-0-	203	1	4810	3	Y	575	575	0			46
							633	9									
06	5850	X	5364	-0-	-486	-0-	221	1	4583	3	Y	508	505	0			49
							1	4	559	9							
07	5673	X	5099	-0-	-574	-0-	230	1	4304	3	Y	514	514	0			49
							565	9									
08	5673	X	5227	-0-	-446	-0-	257	1	4395	3	Y	518	526	0			41
							5	4	570	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	63	1	3238	3	Y	265	264	0			10
							40	4	292	9							
05	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	140	1	3325	3	Y	247	247	0			10
							272	9									
06	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	161	1	3313	3	Y	224	222	0			12
							246	9									
07	3937	X	3504	-0-	-433	-0-	166	1	3101	3	Y	215	215	0			12
							237	9									
08	3937	X	3396	-0-	-541	-0-	174	1	2967	3	Y	229	233	0			8
							3	4	252	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	87	1	4460	3	Y	389	386	0			25
							54	4	428	9							
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	188	1	4449	3	Y	374	373	0			26
							411	9									
06	4770	X	4704	-0-	-66	-0-	199	1	4124	3	Y	345	343	0			28
							1	4	380	9							
07	5642	X	4842	-0-	-800	-0-	227	1	4252	3	Y	330	330	0			28
							363	9									
08	5642	X	5044	-0-	-598	-0-	256	1	4367	3	Y	378	382	0			24
							5	4	416	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10230	X	9983	-0-	-247	-0-	533	1	9044	3	Y	365	264	1			286
							4	4	402	9							
05	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	594	1	10227	3	Y	352	405	1			233
							30	4	387	9							
06	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	510	1	10492	3	Y	323	307	1			249
							1	4	355	9							
07	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	502	1	9802	3	Y	300	334	1			215
							2	4	330	9							
08	10137	X	9935	-0-	-202	-0-	471	1	9125	3	Y	305	322	1			198
							3	4	336	9							
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					198

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12570	X	11810	-0-	-760	-0-	627	1	10630	3	Y	499	361	1			303
							4	4	549	9							
05	12989	X	12233	-0-	-756	-0-	640	1	11034	3	Y	478	551	1			230
							33	4	526	9							
06	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	545	1	11210	3	Y	450	426	1			254
							1	4	495	9							
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	557	1	10902	3	Y	445	487	1			212
							3	4	490	9							
*08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	545	1	10569	3	Y	420	448	1			184
							4	4	462	9							
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					184

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	12497	-0-	-493	-0-	669	1	11350	3	Y	431	311	1			160
							4	4	474	9							
05	13423	X	12484	-0-	-939	-0-	659	1	11350	3	Y	401	464	1			97
							34	4	441	9							
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	598	1	12283	3	Y	398	373	1			122
							1	4	438	9							
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	586	1	11475	3	Y	370	409	1			83
							3	4	407	9							
08	12059	X	11817	-0-	-242	-0-	560	1	10869	3	Y	349	372	1			60
							4	4	384	9							
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	425	1	7222	3	Y	237	171	1			283
							3	4	261	9							
05	8122	X	7421	-0-	-701	-0-	394	1	6789	3	Y	198	238	1			243
							20	4	218	9							
06	7860	X	6575	-0-	-1285	-0-	296	1	6099	3	Y	163	159	1			247
							1	4	179	9							
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	385	1	7540	3	Y	203	212	1			238
							2	4	223	9							
08	7533	X	7429	-0-	-104	-0-	354	1	6858	3	Y	195	206	1			227
							2	4	215	9							
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	40	1	5647	3	Y	297	302	0			35
							327	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	58	1	6076	3	Y	288	290	0			33
							317	9									
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	37	1	5776	3	Y	166	178	0			21
							10	4	183	9							
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	39	1	5656	3	Y	213	204	0			30
							234	9									
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	37	1	5795	3	Y	302	297	0			35
							332	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	19	1	2724	3	Y	103	106	0			12
							113	9									
05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	26	1	2753	3	Y	122	120	0			14
							134	9									
06	3300	X	2244	-0-	-1056	-0-	14	1	2162	3	Y	58	64	0			8
							4	4	64	9							
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	24	1	3498	3	Y	102	95	0			15
							112	9									
*08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	19	1	2994	3	Y	114	115	0			14
							125	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	34	1	4724	3	Y	192	195	0			21
							211	9									
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	50	1	5271	3	Y	220	216	0			25
							242	9									
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	33	1	5078	3	Y	210	208	0			27
							9	4	231	9							
07	5549	X	4355	-0-	-1194	-0-	28	1	4171	3	Y	142	146	0			23
							156	9									
08	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	33	1	5151	3	Y	212	209	0			26
							233	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					26

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3018	-0-	18	4428	143	1	2111	3	Y	694	691	0	7	1	21
							1	4	763	9							
05	3100	N	2440	-0-	-660	3768	139	1	1628	3	Y	612	604	0	14	1	15
							673	9									
06	3000	N	2522	-0-	-478	3290	148	1	1672	3	Y	633	627	0			21
							6	4	696	9							
07	6068	X	2778	-0-	-3290	-0-	189	1	1821	3	Y	698	703	0			16
							768	9									
*08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	212	1	1727	3	Y	696	699	0			13
							1	4	766	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	378	374	0	8	1	6
							416	9									
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	55	1	593	3	Y	324	323	0			7
							356	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	219	220	0			6
							241	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	Y	394	393	0			7
							433	9									
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	Y	362	362	0			7
							3	4	398	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5520	X	5512	-0-	-8	-0-	35	1	4945	3	Y	484	485	0			57
							532	9									
05	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	44	1	4653	3	Y	383	392	0			48
							421	9									
06	5520	X	5354	-0-	-166	-0-	32	1	4839	3	Y	432	424	0			56
							8	4	475	9							
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	34	1	5043	3	Y	455	441	0			70
							501	9									
*08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	30	1	4643	3	Y	318	344	0			44
							350	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					44

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	215	1	405	3	Y	214	198	1			61
							235	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	299	1	468	3	Y	308	278	1			91
							339	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	334	1	455	3	Y	178	208	1			61
							5	4	196	9							
07	3100	N	3198	-0-	98	98	379	1	2564	3	Y	232	217	1			76
							255	9									
*08	1834	N	1736	-0-	-98	-0-	341	1	1155	3	Y	218	246	1			48
							240	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	45	1	2307	3	Y	100	99	0			7
							28	4	110	9							
05	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	96	1	2288	3	Y	108	108	0			7
							119	9									
06	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	95	1	1965	3	Y	162	160	0			9
							178	9									
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2083	3	Y	155	155	0			9
							171	9									
08	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	125	1	2149	3	Y	182	183	0			8
							3	4	200	9							
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4980	X	4165	-0-	-815	-0-	70	1	3573	3	Y	435	432	0			25
							43	4	479	9							
05	5146	X	4592	-0-	-554	-0-	167	1	3955	3	Y	427	426	0			26
							470	9									
06	4980	X	4274	-0-	-706	-0-	180	1	3716	3	Y	344	342	0			28
							378	9									
07	4619	X	4187	-0-	-432	-0-	193	1	3625	3	Y	335	335	0			28
							369	9									
08	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	217	1	3700	3	Y	383	387	0			24
							4	4	421	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	78	1	3995	3	Y	376	373	0			25
							49	4	414	9							
05	4743	X	3362	-0-	-1381	-0-	125	1	2955	3	Y	256	257	0			24
							282	9									
06	4590	X	3305	-0-	-1285	-0-	143	1	2943	3	Y	199	198	0			25
							219	9									
07	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	207	1	3885	3	Y	289	287	0			27
							318	9									
08	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	225	1	3841	3	Y	292	295	0			24
							4	4	321	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	64	1	3292	3	Y	76	75	0			9
							40	4	84	9							
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	159	1	3758	3	Y	132	131	0			10
							145	9									
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	188	1	3901	3	Y	79	79	0			10
							1	4	87	9							
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	184	1	3450	3	Y	56	56	0			10
							62	9									
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	193	1	3305	3	Y	77	78	0			9
							4	4	85	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8070	X	5476	-0-	-2594	-0-	95	1	4876	3	Y	405	402	0			38
							59	4	446	9							
05	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	231	1	5495	3	Y	422	421	0			39
							1	4	464	9							
06	6000	X	5987	-0-	-13	-0-	254	1	5259	3	Y	430	427	0			42
							1	4	473	9							
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	299	1	5615	3	Y	475	475	0			42
							1	4	523	9							
*08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	343	1	5873	3	Y	516	521	0			37
							7	4	568	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					37

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	9	1	2609	3	Y	134	127	0			33
							147	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	6	1	2835	3	Y	137	137	0			33
							151	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	6	1	2870	3	Y	140	116	0			57
							154	9									
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	6	1	2819	3	Y	125	150	0			32
							138	9									
*08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	5	1	2508	3	Y	107	112	0			27
							118	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	12	1	3863	3	Y	128	124	0			25
							1	4	141	9							
05	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	8	1	3701	3	Y	130	130	0			25
							143	9									
06	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	7	1	3491	3	Y	122	101	0			46
							134	9									
07	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	8	1	3730	3	Y	124	146	0			24
							136	9									
08	4123	X	3279	-0-	-844	-0-	6	1	3153	3	Y	109	113	0			20
							120	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1950	N	1348	-0-	-602	-0-	4	1	1279	3	Y	59	57	0			12
							65	9									
05	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	3	1	1427	3	Y	70	69	0			13
							77	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	3	Y	59	49	0			23
							65	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	2	1	1227	3	Y	56	68	0			11
							62	9									
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	3	Y	58	60	0			9
							64	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	145	1	1073	3	Y	149	168	1			37
							164	9									
05	5332	X	2507	-0-	-2825	-0-	272	1	1958	3	Y	252	239	1			50
							277	9									
06	5160	X	2857	-0-	-2303	-0-	285	1	2279	3	Y	266	252	1			64
							293	9									
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	286	1	2095	3	Y	226	259	1			31
							249	9									
08	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	189	1	1909	3	Y	178	185	1			24
							196	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					24

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	367	1	2722	3	Y	531	529	1			110
							584	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	407	1	2928	3	Y	325	361	1			74
							358	9									
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	405	1	3240	3	Y	430	403	1			101
							473	9									
07	3100	N	3911	-0-	811	811	417	1	3057	3	Y	397	448	1			50
							437	9									
*08	4404	X	3593	-0-	-811	-0-	294	1	2977	3	Y	293	306	1			37
							322	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					37

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	422	1	1385	3	Y	500	512	1			142
							1	4	550	9							
05	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	398	1	1276	3	Y	572	552	1			162
							1	4	629	9							
06	2250	X	1445	-0-	-805	-0-	269	1	896	3	Y	249	347	1			64
							6	4	274	9							
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	369	1	1334	3	Y	578	550	1			92
							5	4	636	9							
*08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	445	1	1671	3	Y	689	691	1			90
							1	4	758	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					90

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

04	3000	N	1994	-0-	-1006	307	17	1	1807	3	Y	144	140	1			9
							12	4	158	9							
05	1304	X	997	-0-	-307	-0-	7	1	922	3	Y	61	68	1			2
							1	4	67	9							
06	1110	X	1034	-0-	-76	-0-	11	1	880	3	Y	119	116	1			5
							12	4	131	9							
07	930	X	690	-0-	-240	-0-	4	1	576	3	Y	100	100	1			5
							110	9									
08	930	X	517	-0-	-413	-0-	4	1	455	3	Y	52	56	1			1
							1	4	57	9							
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	583	1	1914	3	Y	210	214	1			57
							1	4	231	9							
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	567	1	1814	3	Y	266	251	1			72
							1	4	293	9							
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	428	1	1426	3	Y	96	144	1			24
							9	4	106	9							
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	535	1	1935	3	Y	322	299	1			47
							7	4	354	9							
*08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	552	1	2072	3	Y	294	304	1			37
							1	4	323	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					37

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	230	1	753	3	Y	442	430	1			119
							486	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	209	1	672	3	Y	333	350	1			102
							1	4	366	9							
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	161	1	537	3	Y	95	167	1			30
							3	4	105	9							
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	324	3	Y	142	147	1			25
							1	4	156	9							
08	1178	N	865	-0-	-313	-0-	129	1	485	3	Y	228	223	1			30
							251	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	86	1	4555	3	Y	198	202	0			13
							24	4	218	9							
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	155	1	4686	3	Y	224	221	0			16
							8	4	246	9							
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	115	1	4281	3	Y	214	216	0			14
							25	4	235	9							
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	124	1	4355	3	Y	223	222	0			15
							10	4	245	9							
*08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	127	1	4778	3	Y	212	211	0			16
							5	4	233	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	144	1	7661	3	Y	538	549	0			26
							40	4	592	9							
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	266	1	8067	3	Y	537	537	0			26
							14	4	591	9							
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	189	1	7039	3	Y	540	545	0			21
							41	4	594	9							
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	205	1	7223	3	Y	567	564	0			24
							17	4	624	9							
*08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	210	1	7939	3	Y	610	607	0			27
							9	4	671	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	10301	-0-	-1129	-0-	556	1	9436	3	Y	277	201	1			145
							4	4	305	9							
05	11718	X	11261	-0-	-457	-0-	600	1	10335	3	Y	268	308	1			105
							31	4	295	9							
06	11340	X	10900	-0-	-440	-0-	493	1	10133	3	Y	248	236	1			117
							1	4	273	9							
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	503	1	9834	3	Y	239	262	1			94
							2	4	263	9							
*08	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	504	1	9796	3	Y	247	260	1			81
							4	4	272	9							
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					81

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4350	X	4334	-0-	-16	-0-	375	1	3398	3	Y	510	489	0	30	1	4
							561	9									
05	4495	X	999	-0-	-3496	-0-	86	1	801	3	Y	102	103	0			3
							112	9									
06	4350	X	2428	-0-	-1922	-0-	208	1	1955	3	Y	241	230	0	9	1	5
							265	9									
07	4743	X	4421	-0-	-322	-0-	396	1	3674	3	Y	319	321	0			3
							351	9									
*08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	402	1	3855	3	Y	453	452	0			4
							1	4	498	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	58	1	10523	3	Y	1051	1040	0			65
							1	4	1156	9							
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	71	1	10491	3	Y	976	988	0			53
							6	4	1074	9							
06	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	88	1	10633	3	Y	892	888	0			57
							1	4	981	9							
07	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	97	1	10827	3	Y	867	879	0			45
							1	4	954	9							
*08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	87	1	10425	3	Y	849	845	0			49
							4	4	934	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					49

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. (I) 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
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	541	1	4896	3	Y	537	517	0	28	1	4
							591	9									
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	709	1	6615	3	Y	615	615	0			4
							677	9									
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	621	1	5854	3	Y	758	727	0	23	1	12
							834	9									
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	465	1	4318	3	Y	360	365	0			7
							396	9									
*08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	451	1	4322	3	Y	510	508	0			9
							1	4	561	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	365	1	3307	3	Y	459	442	0	24	1	5
							505	9									
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	420	1	3918	3	Y	559	559	0			5
							615	9									
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	328	1	3093	3	Y	644	617	0	19	1	13
							708	9									
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	313	1	2900	3	Y	345	350	0			8
							380	9									
*08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	380	1	3637	3	Y	532	530	0			10
							585	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					10

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	605	1	10263	3	Y	316	228	1			221
							4	4	348	9							
05	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	613	1	10566	3	Y	287	336	1			172
							32	4	316	9							
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	530	1	10889	3	Y	271	257	1			186
							1	4	298	9							
07	11749	X	11309	-0-	-440	-0-	535	1	10481	3	Y	264	290	1			160
							3	4	290	9							
08	11749	X	10961	-0-	-788	-0-	523	1	10155	3	Y	254	271	1			143
							4	4	279	9							
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					143

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9690	X	9675	-0-	-15	-0-	502	1	8804	3	Y	335	334	1			20
							369	9									
05	10013	X	9871	-0-	-142	-0-	498	1	8994	3	Y	330	324	1			26
							16	4	363	9							
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	425	1	9101	3	Y	299	272	1			53
							329	9									
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	425	1	8977	3	Y	300	316	1			37
							330	9									
*08	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	435	1	9162	3	Y	292	298	1			31
							1	4	321	9							
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	515	1	9044	3	Y	424	422	1			25
							466	9									
05	10261	X	10004	-0-	-257	-0-	503	1	9064	3	Y	383	378	1			30
							16	4	421	9							
06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	449	1	9604	3	Y	391	353	1			68
							430	9									
07	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	427	1	9022	3	Y	362	385	1			45
							398	9									
*08	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	457	1	9619	3	Y	352	360	1			37
							1	4	387	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					37

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	125	124	0	1	1	2
							138	9									
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	38	1	443	3	Y	150	147	0	3	1	2
							165	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	85	85	0			2
							1	4	94	9							
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	114	114	0			2
							125	9									
08	651	N	517	-0-	-134	-0-	33	1	266	3	Y	198	198	0			2
							218	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	1488	3	Y	673	668	0	7	1	21
							1	4	740	9							
05	1984	X	1744	-0-	-240	-0-	94	1	1097	3	Y	503	499	0	11	1	14
							553	9									
06	1620	X	1617	-0-	-3	-0-	84	1	958	3	Y	519	515	0			18
							4	4	571	9							
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	111	1	1070	3	Y	644	647	0			15
							708	9									
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	157	1	1279	3	Y	625	627	0			13
							1	4	688	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	3363	-0-	-1347	-0-	260	1	2463	3	Y	579	577	0			9
							3	4	637	9							
05	4867	X	3595	-0-	-1272	-0-	317	1	2696	3	Y	528	529	0			8
							1	4	581	9							
06	4620	X	2848	-0-	-1772	-0-	272	1	2121	3	Y	409	410	0			7
							5	4	450	9							
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	182	1	2929	3	Y	589	590	0			6
							4	4	648	9							
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	61	1	2748	3	Y	527	527	0			6
							1	4	580	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	2284	-0-	-1916	-0-	195 322	1 9	1767	3	Y	293	281	0	19	1	1
05	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	353 558	1 9	3293	3	Y	507	506	0			2
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	415 419	1 9	3906	3	Y	381	365	0	12	1	6
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	390 322	1 9	3617	3	Y	293	296	0			3
*08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	379 479	1 9	3619	3	Y	435	434	0			4
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					4

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	245 397	1 9	2215	3	Y	361	347	0	21	1	2
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	353 458	1 9	3291	3	Y	416	416	0			2
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	305 438	1 9	2872	3	Y	398	382	0	12	1	6
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	285 278	1 9	2646	3	Y	253	256	0			3
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	280 326	1 9	2676	3	Y	296	295	0			4
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	654 1052	1 9	5919	3	Y	956	918	0	47	1	8
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	506 914	1 9	4718	3	Y	831	832	0			7
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	452 747	1 9	4258	3	Y	679	651	0	23	1	12
07	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	594 554	1 9	5512	3	Y	504	509	0			7
*08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	540 1	1 4	5167 712	3 9	Y	647	645	0			9
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	41 495	1 9	7274	3	Y	450	445	0			26
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	50 5	1 4	7567 498	3 9	Y	453	458	0			21
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	64 453	1 9	7566	3	Y	412	411	0			22
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	55 462	1 9	6086	3	Y	420	426	0			16
08	8122	X	7112	-0-	-1010	-0-	55 2	1 4	6571 484	3 9	Y	440	437	0			19
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	41	1	7401	3	Y	409	405	0			29
							450	9									
05	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	70	1	10338	3	Y	531	535	0			25
							6	4	584	9							
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	82	1	9909	3	Y	488	486	0			27
							1	4	537	9							
07	8432	X	7948	-0-	-484	-0-	67	1	7351	3	Y	482	488	0			21
							530	9									
*08	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	69	1	8332	3	Y	401	400	0			22
							3	4	441	9							
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	21	1	3674	3	Y	199	197	0			13
							219	9									
05	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	28	1	4176	3	Y	163	165	0			11
							3	4	179	9							
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	35	1	4161	3	Y	147	147	0			11
							162	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	36	1	3963	3	Y	154	157	0			8
							169	9									
*08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	37	1	4356	3	Y	147	146	0			9
							1	4	162	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	44	1	7816	3	Y	554	549	0			41
							609	9									
05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	52	1	7838	3	Y	623	629	0			35
							5	4	685	9							
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	66	1	7876	3	Y	567	564	0			38
							624	9									
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	82	1	9025	3	Y	748	754	0			32
							823	9									
*08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	66	1	7929	3	Y	758	755	0			35
							3	4	834	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	24	1	4344	3	Y	265	262	0			18
							292	9									
05	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	30	1	4508	3	Y	267	270	0			15
							3	4	294	9							
06	4920	X	4893	-0-	-27	-0-	39	1	4587	3	Y	243	242	0			16
							267	9									
07	4867	X	4805	-0-	-62	-0-	41	1	4514	3	Y	227	231	0			12
							250	9									
08	4836	X	4439	-0-	-397	-0-	35	1	4158	3	Y	223	221	0			14
							1	4	245	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10860	X	10430	-0-	-430	-0-	539	1	9466	3	Y	386	386	1			20
							425	9									
05	11129	X	9892	-0-	-1237	-0-	499	1	9008	3	Y	335	332	1			23
							16	4	369	9							
06	10048	X	8499	-0-	-1549	-0-	367	1	7850	3	Y	256	236	1			43
							282	9									
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	437	1	9235	3	Y	318	325	1			36
							350	9									
08	10044	X	9824	-0-	-220	-0-	430	1	9050	3	Y	312	316	1			32
							1	4	343	9							
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	233	1	5952	3	Y	891	891	0			40
							6	4	980	9							
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	240	1	6448	3	Y	889	905	0			24
							10	4	978	9							
06	7410	X	6678	-0-	-732	-0-	209	1	5584	3	Y	797	795	0			26
							8	4	877	9							
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	240	1	6178	3	Y	873	865	0			34
							3	4	960	9							
*08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	227	1	6025	3	Y	998	998	0			34
							3	4	1098	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	242	1	6170	3	Y	837	836	0			33
							6	4	921	9							
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	200	1	5409	3	Y	753	767	0			19
							9	4	828	9							
06	6210	X	5979	-0-	-231	-0-	188	1	5013	3	Y	701	698	0			22
							7	4	771	9							
07	6603	X	5793	-0-	-810	-0-	188	1	4823	3	Y	709	703	0			28
							2	4	780	9							
08	6603	X	5846	-0-	-757	-0-	185	1	4898	3	Y	692	693	0			27
							2	4	761	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					27

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300	X	5378	-0-	-922	-0-	179	1	4549	3	Y	587	589	0			32
							4	4	646	9							
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	177	1	4779	3	Y	710	720	0			22
							8	4	781	9							
06	6450	X	5715	-0-	-735	-0-	179	1	4751	3	Y	708	705	0			25
							6	4	779	9							
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	186	1	4784	3	Y	669	664	0			30
							2	4	736	9							
*08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	178	1	4727	3	Y	675	676	0			29
							2	4	743	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5370	X	4923	-0-	-447	-0-	150	1	4276	3	Y	450	449	0			14
							2	4	495	9							
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	228	1	4819	3	Y	488	483	0			19
							1	4	537	9							
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	288	1	5078	3	Y	350	352	0			17
							1	4	385	9							
07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	286	1	5649	3	Y	289	293	0			13
							2	4	318	9							
*08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	153	1	4292	3	Y	370	366	0			17
							6	4	407	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	32	1	1511	3	Y	320	319	0			4
							1	4	352	9							
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	840	3	Y	216	217	0	1	1	2
							1	4	238	9							
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	359	3	Y	126	123	0	4	1	1
							1	4	139	9							
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	0			1
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	3	Y	134	134	0			55
							1	4	147	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	54	1	-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	17	16	0	1	1	-0-
							19	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	155	1	4401	3	Y	321	322	0			13
							2	4	353	9							
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	169	1	3543	3	Y	279	278	0			14
							307	9									
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	218	1	3840	3	Y	296	293	0			17
							1	4	326	9							
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	220	1	4362	3	Y	256	259	0			14
							2	4	282	9							
*08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	135	1	3795	3	Y	270	269	0			15
							5	4	297	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	145	1	4143	3	Y	536	539	0			13
							2	4	590	9							
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	195	1	4113	3	Y	447	446	0			14
							1	4	492	9							
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	235	1	4155	3	Y	452	449	0			17
							1	4	497	9							
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	254	1	5032	3	Y	410	414	0			13
							2	4	451	9							
08	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	135	1	3824	3	Y	408	408	0			13
							6	4	449	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	125	1	3518	3	Y	369	361	0			11
							406	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	136	1	2865	3	Y	289	289	0			11
							318	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	164	1	2873	3	Y	221	222	0			10
							243	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	197	1	3897	3	Y	192	195	0			7
							2	4	211	9							
*08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	108	1	3052	3	Y	200	199	0			8
							5	4	220	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10080	X	9084	-0-	-996	-0-	474	1	8318	3	Y	265	270	1			14
							292	9									
05	10416	X	9467	-0-	-949	-0-	482	1	8684	3	Y	260	256	1			18
							15	4	286	9							
06	9750	X	9705	-0-	-45	-0-	418	1	8951	3	Y	305	272	1			51
							336	9									
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	411	1	8699	3	Y	285	303	1			33
							314	9									
08	9951	X	9107	-0-	-844	-0-	402	1	8440	3	Y	241	250	1			24
							265	9									
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	71	1	1994	3	Y	181	182	0			4
							199	9									
05	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	132	1	2775	3	Y	152	152	0			4
							167	9									
06	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	160	1	2813	3	Y	152	151	0			5
							167	9									
07	4433	X	3665	-0-	-768	-0-	170	1	3356	3	Y	125	127	0			3
							1	4	138	9							
08	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	104	1	2961	3	Y	142	141	0			4
							5	4	156	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	134	1	3787	3	Y	578	574	0			22
							1	4	636	9							
05	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	154	1	3234	3	Y	364	368	0			18
							400	9									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	180	1	3171	3	Y	276	277	0			17
							1	4	304	9							
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	182	1	3591	3	Y	231	234	0			14
							1	4	254	9							
08	4092	X	3232	-0-	-860	-0-	103	1	2881	3	Y	222	222	0			14
							4	4	244	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	481	1	8445	3	Y	319	317	1			15
							351	9									
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	497	1	8963	3	Y	307	302	1			20
							16	4	338	9							
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	426	1	9102	3	Y	294	267	1			47
							323	9									
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	416	1	8792	3	Y	295	310	1			32
							325	9									
*08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	424	1	8930	3	Y	261	269	1			24
							1	4	287	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3560	-0-	560	1623	167	1	2962	3	Y	392	393	0			25
							431	9									
05	5945	X	4322	-0-	-1623	-0-	226	1	3612	3	Y	440	434	0			31
							484	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	222	1	3260	3	Y	417	415	0			33
							27	4	459	9							
07	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	208	1	3042	3	Y	406	392	0	12	1	35
							447	9									
08	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	264	1	3268	3	Y	414	414	0			35
							455	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5280	X	4972	-0-	-308	-0-	230	1	4078	3	Y	604	604	0			33
							664	9									
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	302	1	4811	3	Y	648	643	0			38
							713	9									
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	293	1	4319	3	Y	578	575	0			41
							36	4	636	9							
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	263	1	3831	3	Y	534	517	0	17	1	41
							587	9									
*08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	305	1	3777	3	Y	552	553	0			40
							607	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	214	1	3798	3	Y	334	334	0			21
							367	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	200	1	3197	3	Y	339	336	0			24
							373	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	159	1	2335	3	Y	281	280	0			25
							19	4	309	9							
07	4991	X	3827	-0-	-1164	-0-	223	1	3252	3	Y	320	310	0	9	1	26
							352	9									
08	4991	X	3930	-0-	-1061	-0-	269	1	3329	3	Y	302	302	0			26
							332	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	266	1	4742	3	Y	401	401	0			25
							1	4	441	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	257	1	4103	3	Y	370	367	0			28
							407	9									
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	315	1	4626	3	Y	354	353	0			29
							38	4	389	9							
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	355	1	5180	3	Y	363	352	0	10	1	30
							399	9									
*08	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	438	1	5424	3	Y	400	400	0			30
							440	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	1937	3	Y	228	228	0			19
							251	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	3	Y	226	224	0			21
							249	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	Y	224	223	0			22
							17	4	246	9							
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	142	1	2074	3	Y	240	232	0	6	1	24
							264	9									
*08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	172	1	2134	3	Y	239	239	0			24
							263	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) 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
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	112	1	1993	3	Y	379	380	0			25
							417	9									
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2242	3	Y	501	497	0			29
							551	9									
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	127	1	1877	3	Y	387	386	0			30
							16	4	426	9							
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	126	1	1838	3	Y	391	378	0	12	1	31
							430	9									
08	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	128	1	1585	3	Y	393	393	0			31
							432	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5460	X	4894	-0-	-566	-0-	333	1	4043	3	Y	458	459	0			7
							14	4	504	9							
05	6076	X	4227	-0-	-1849	-0-	305	1	3400	3	Y	473	472	0			8
							2	4	520	9							
06	5880	X	4368	-0-	-1512	-0-	356	1	3530	3	Y	422	422	0			8
							18	4	464	9							
07	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	312	1	3306	3	Y	431	432	0			7
							6	4	474	9							
08	4495	X	3798	-0-	-697	-0-	292	1	3091	3	Y	375	375	0			7
							2	4	413	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4950	X	4196	-0-	-754	-0-	268	1	3253	3	Y	604	607	0			11
							11	4	664	9							
05	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	293	1	3275	3	Y	593	593	0			11
							2	4	652	9							
06	4950	X	3971	-0-	-979	-0-	307	1	3053	3	Y	541	540	0			12
							16	4	595	9							
07	4216	X	3588	-0-	-628	-0-	259	1	2744	3	Y	527	528	0			11
							5	4	580	9							
08	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	279	1	2959	3	Y	561	558	0			14
							2	4	617	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

04	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	160	1	1946	3	Y	465	467	0			11
							7	4	512	9							
05	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	167	1	1860	3	Y	499	498	0			12
							1	4	549	9							
06	2760	X	2285	-0-	-475	-0-	163	1	1618	3	Y	451	450	0			13
							8	4	496	9							
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	182	1	1923	3	Y	572	571	0			14
							3	4	629	9							
*08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	176	1	1868	3	Y	470	470	0			14
							1	4	517	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					14

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

04	4290	X	3338	-0-	-952	-0-	3275	3	63	9	N	57	140	1			125
05	4371	X	2797	-0-	-1574	-0-	2736	3	61	9	N	55					180
06	2640	X	2283	-0-	-357	-0-	2264	3	19	9	N	17					197
07	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	1989	3	29	9	N	26					223
08	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	2863	3	55	9	N	50	181	1			92
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					92

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

04	4770	X	3771	-0-	-999	-0-	869	1	2795	3	Y	95	323	1			507
							2	4	105	9							
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	650	1	6564	3	Y	5					512
							364	4	6	9							
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	885	1	5042	3	Y	71	152	1			431
							624	4	78	9							
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	979	1	2971	3	Y	80					511
							3118	4	88	9							
*08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1436	1	4618	3	Y	127	260	1			378
							72	4	140	9							
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					378

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

04	6000	X	4426	-0-	-1574	-0-	4151	3	275	9	N	250	187	1			175
05	6200	X	4424	-0-	-1776	-0-	4087	3	337	9	N	306	360	1			121
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3783	3	281	9	N	255	182	1			194
07	3906	X	3661	-0-	-245	-0-	3376	3	285	9	N	259	182	1			271
08	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	4241	3	331	9	N	301	378	1			194
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	186	1	1063	3	Y	205	198	1			27
							226	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	191	1	1195	3	Y	216	207	1			36
							1	4	238	9							
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1282	3	Y	240	238	1			38
							1	4	264	9							
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	213	1	1355	3	Y	274	252	1			60
							301	9									
*08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	260	1	1576	3	Y	218	225	1			53
							240	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	119	1	9908	3	Y	928	913	0			57
							22	4	1021	9							
05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	175	1	9915	3	Y	916	912	0			61
							1	4	1008	9							
06	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	152	1	10019	3	Y	870	876	0			55
							5	4	957	9							
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	72	1	9670	3	Y	874	873	0			56
							2	4	961	9							
*08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	66	1	9616	3	Y	793	797	0			52
							872	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					52

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. (I) 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
04	6630	X	6502	-0-	-128	-0-	73	1	5997	3	Y	381	375	0			26
							13	4	419	9							
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	118	1	6633	3	Y	381	379	0			28
							419	9									
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	101	1	6613	3	Y	350	352	0			26
							3	4	385	9							
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	51	1	6730	3	Y	328	328	0			26
							1	4	361	9							
*08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	47	1	6893	3	Y	343	344	0			25
							377	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	148	1	12261	3	Y	888	873	0			53
							27	4	977	9							
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	217	1	12287	3	Y	963	958	0			58
							1	4	1059	9							
06	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	188	1	12356	3	Y	688	696	0			50
							6	4	757	9							
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	89	1	11986	3	Y	887	884	0			53
							3	4	976	9							
*08	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	84	1	12293	3	Y	983	985	0			51
							1081	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	88	1	7301	3	Y	349	344	0			20
							16	4	384	9							
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	130	1	7402	3	Y	338	337	0			21
							1	4	372	9							
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	113	1	7442	3	Y	298	301	0			18
							4	4	328	9							
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	55	1	7408	3	Y	305	304	0			19
							2	4	336	9							
*08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	49	1	7181	3	Y	269	270	0			18
							296	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	101	1	8377	3	Y	524	516	0			32
							18	4	576	9							
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	156	1	8876	3	Y	499	497	0			34
							1	4	549	9							
06	7920	X	7644	-0-	-276	-0-	107	1	7063	3	Y	427	431	0			30
							4	4	470	9							
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	52	1	6916	3	Y	445	444	0			31
							1	4	490	9							
*08	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	47	1	6949	3	Y	444	446	0			29
							488	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					29

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	372	1	2760	3	Y	192	204	1			39
							211	9									
05	3720	X	2762	-0-	-958	-0-	306	1	2200	3	Y	233	229	1			43
							256	9									
06	3600	X	1648	-0-	-1952	-0-	149	1	1196	3	Y	275	258	1			60
							303	9									
07	2418	X	1297	-0-	-1121	-0-	138	1	1013	3	Y	133	176	1			17
							146	9									
08	2418	X	2227	-0-	-191	-0-	181	1	1826	3	Y	200	197	1			20
							220	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	68	1	5575	3	Y	448	441	0			29
							12	4	493	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	109	1	6138	3	Y	456	454	0			31
							502	9									
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	84	1	5520	3	Y	416	419	0			28
							3	4	458	9							
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	42	1	5557	3	Y	423	422	0			29
							1	4	465	9							
*08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	37	1	5464	3	Y	413	414	0			28
							454	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1416	-0-	-864	-0-	171	1	978	3	Y	243	252	1			38
							267	9									
05	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	160	1	1003	3	Y	281	269	1			50
							1	4	309	9							
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	188	1	1198	3	Y	262	265	1			47
							288	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1331	3	Y	332	301	1			78
							365	9									
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	217	1	1318	3	Y	267	274	1			71
							294	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					71

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3900	X	1991	-0-	-1909	-0-	213	1	1578	3	Y	182	181	1			35
							200	9									
05	4557	X	2067	-0-	-2490	-0-	227	1	1636	3	Y	185	186	1			34
							204	9									
06	4410	X	1934	-0-	-2476	-0-	145	1	1166	3	Y	566	486	1			114
							623	9									
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	203	1	1486	3	Y	141	234	1			21
							155	9									
*08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1113	3	Y	57	74	1			4
							63	9									
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	868	1	6443	3	Y	152	148	1			28
							1	4	167	9							
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	626	1	4510	3	Y	155	155	1			28
							171	9									
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	739	1	5921	3	Y	154	148	1			34
							169	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	786	1	5764	3	Y	108	130	1			12
							119	9									
*08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	545	1	5513	3	Y	91	95	1			8
							100	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	460	1	3073	3	Y	186	187	1			39
							10	4	205	9							
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	313	1	3076	3	Y	173	160	1			52
							190	9									
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	477	1	2615	3	Y	204	226	1			30
							17	4	224	9							
07	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	534	1	2749	3	Y	128	126	1			32
							7	4	141	9							
08	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	403	1	2432	3	Y	144	150	1			26
							158	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7620	X	7062	-0-	-558	-0-	459	1	5582	3	Y	911	914	0			15
							19	4	1002	9							
05	7905	X	7050	-0-	-855	-0-	497	1	5548	3	Y	911	910	0			16
							3	4	1002	9							
06	7650	X	7343	-0-	-307	-0-	583	1	5783	3	Y	861	859	0			18
							30	4	947	9							
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	523	1	5541	3	Y	910	911	0			17
							10	4	1001	9							
*08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	532	1	5640	3	Y	798	797	0			18
							4	4	878	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	241	1	1612	3	Y	193	192	1			41
							6	4	212	9							
05	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	179	1	1756	3	Y	182	169	1			54
							200	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	333	1	1830	3	Y	202	227	1			29
							12	4	222	9							
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	282	1	1452	3	Y	151	144	1			36
							4	4	166	9							
08	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	275	1	1660	3	Y	174	179	1			31
							191	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	222	1	6926	3	Y	1176	1178	0			76
							1294	9									
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	244	1	7281	3	Y	1270	1264	0			82
							1397	9									
06	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	236	1	7032	3	Y	938	947	0			73
							40	4	1032	9							
07	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	220	1	6871	3	Y	607	603	0			77
							1	4	668	9							
08	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	215	1	6890	3	Y	690	688	0			79
							759	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4500	X	3595	-0-	-905	-0-	110	1	3431	3	Y	49	50	0			6
							54	9									
05	4340	X	3693	-0-	-647	-0-	116	1	3458	3	Y	108	107	0			7
							119	9									
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	3	Y	121	121	0			7
							24	4	133	9							
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	124	1	3854	3	Y	116	113	0			10
							128	9									
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	116	1	3711	3	Y	197	195	0			12
							217	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	228	1	7090	3	Y	58	59	0			8
							64	9									
05	8029	X	7213	-0-	-816	-0-	232	1	6913	3	Y	62	62	0			8
							68	9									
06	7770	X	6374	-0-	-1396	-0-	204	1	6089	3	Y	42	43	0			7
							35	4	46	9							
07	8277	X	6401	-0-	-1876	-0-	198	1	6159	3	Y	40	40	0			7
							44	9									
08	8277	X	7613	-0-	-664	-0-	222	1	7107	3	Y	258	253	0			12
							284	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	7	-0-	-1791	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	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.		403	-0-	403	403	11	1	351	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	403					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	90	1	2788	3	Y	52	53	0			5
							57	9									
05	3100	N	3269	-0-	169	169	104	1	3099	3	Y	60	60	0			5
							66	9									
06	3000	N	3377	-0-	377	546	108	1	3204	3	Y	43	43	0			5
							18	4	47	9							
07	3944	X	3398	-0-	-546	-0-	105	1	3246	3	Y	43	42	0			6
							47	9									
08	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	87	1	2792	3	Y	184	180	0			10
							202	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4590	X	1063	-0-	-3527	-0-	32	1	997	3	Y	31	32	0			9
							34	9									
05	4030	X	2542	-0-	-1488	-0-	79	1	2364	3	Y	90	89	0			10
							99	9									
06	3780	X	2572	-0-	-1208	-0-	81	1	2408	3	Y	63	64	0			9
							14	4	69	9							
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	106	1	3287	3	Y	84	83	0			10
							92	9									
*08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	78	1	2511	3	Y	149	147	0			12
							164	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	274	1	1827	3	Y	308	313	1			68
							6	4	339	9							
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	221	1	2175	3	Y	289	269	1			88
							318	9									
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	361	1	1978	3	Y	335	373	1			50
							12	4	369	9							
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	431	1	2219	3	Y	247	235	1			62
							5	4	272	9							
*08	3100	N	3425	-0-	325	325	441	1	2657	3	Y	297	304	1			55
							327	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

04	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	179	1	2179	3	Y	457	459	0			10
							8	4	503	9							
05	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	184	1	2045	3	Y	484	483	0			11
							1	4	532	9							
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	231	1	2291	3	Y	764	756	0			19
							12	4	840	9							
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	247	1	2620	3	Y	707	711	0			15
							5	4	778	9							
*08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	227	1	2415	3	Y	638	637	0			16
							2	4	702	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

04	5490	X	5164	-0-	-326	-0-	171	1	4363	3	Y	569	569	0			25
							4	4	626	9							
05	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	167	1	4485	3	Y	572	582	0			15
							7	4	629	9							
06	5460	X	4761	-0-	-699	-0-	152	1	4041	3	Y	512	511	0			16
							5	4	563	9							
07	5642	X	5020	-0-	-622	-0-	166	1	4263	3	Y	535	531	0			20
							2	4	589	9							
08	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	174	1	4606	3	Y	572	573	0			19
							2	4	629	9							
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5970	X	5204	-0-	-766	-0-	180	1	4580	3	Y	400	401	0			20
							4	4	440	9							
05	6262	X	5939	-0-	-323	-0-	195	1	5249	3	Y	443	450	0			13
							8	4	487	9							
06	6060	X	5879	-0-	-181	-0-	196	1	5223	3	Y	412	410	0			15
							7	4	453	9							
07	6262	X	6046	-0-	-216	-0-	208	1	5374	3	Y	419	416	0			18
							3	4	461	9							
08	5952	X	5911	-0-	-41	-0-	198	1	5252	3	Y	417	418	0			17
							2	4	459	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1308	3	Y	95	92	1			19
							4	4	105	9							
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	3	Y	102	93	1			28
							112	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	266	1	1458	3	Y	120	133	1			15
							9	4	132	9							
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	285	1	1468	3	Y	61	62	1			14
							4	4	67	9							
*08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	318	1	1918	3	Y	101	100	1			15
							111	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	203	1	5186	3	Y	340	339	0			20
							5	4	374	9							
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	204	1	5513	3	Y	327	333	0			14
							9	4	360	9							
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	207	1	5516	3	Y	265	264	0			15
							8	4	292	9							
07	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	213	1	5487	3	Y	279	277	0			17
							3	4	307	9							
08	6076	X	6046	-0-	-30	-0-	210	1	5563	3	Y	246	247	0			16
							2	4	271	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	250	1	6371	3	Y	517	516	0			22
							6	4	569	9							
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	269	1	7251	3	Y	572	580	0			14
							12	4	629	9							
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	261	1	6956	3	Y	548	546	0			16
							9	4	603	9							
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	271	1	6969	3	Y	478	475	0			19
							3	4	526	9							
*08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	249	1	6594	3	Y	443	445	0			17
							3	4	487	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	232	1	2248	3	Y	139	163	1			61
							153	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	261	1	2228	3	Y	165	145	1			81
							182	9									
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	257	1	2105	3	Y	157	154	1			84
							173	9									
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	299	1	2132	3	Y	178	151	1			111
							196	9									
08	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	328	1	2082	3	Y	167	211	1			67
							184	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

04	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	210	1	2030	3	Y	188	230	1			75
							207	9									
05	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	193	1	1649	3	Y	160	156	1			79
							176	9									
06	2730	X	1216	-0-	-1514	-0-	117	1	960	3	Y	126	138	1			67
							139	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	209	1	1488	3	Y	209	165	1			111
							230	9									
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	111	1			-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	47	1	721	3	Y	490	495	1			7
							539	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	347	347	1			7
							382	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	234	235	1			6
							257	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	261	153	0	111	1	3
							287	9									
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	881	3	Y	348	347	0			4
							1	4	383	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	308	1	2979	3	Y	135	177	1			59
							149	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	358	1	3054	3	Y	156	141	1			74
							172	9									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	338	1	2773	3	Y	135	139	1			70
							149	9									
07	3751	X	3094	-0-	-657	-0-	359	1	2559	3	Y	160	137	1			93
							176	9									
08	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	409	1	2596	3	Y	131	175	1			49
							144	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	136	1	3857	3	Y	364	367	0			12
							1	4	400	9							
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	210	1	4441	3	Y	398	394	0			16
							1	4	438	9							
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	245	1	4322	3	Y	381	378	0			19
							1	4	419	9							
07	6324	X	6179	-0-	-145	-0-	280	1	5541	3	Y	324	328	0			15
							2	4	356	9							
08	5983	X	5339	-0-	-644	-0-	169	1	4750	3	Y	375	372	0			18
							7	4	413	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	157	1	4454	3	Y	354	361	0			12
							2	4	389	9							
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	241	1	5089	3	Y	410	405	0			17
							1	4	451	9							
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	282	1	4973	3	Y	478	471	0			24
							1	4	526	9							
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	282	1	5583	3	Y	356	363	0			17
							2	4	392	9							
*08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	163	1	4575	3	Y	384	382	0			19
							6	4	422	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	X	107	-0-	-643	-0-	3	1	93	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
05	496	X	138	-0-	-358	-0-	6	1	119	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	480	X	210	-0-	-270	-0-	10	1	179	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	Y	320	307	0			15
							352	9									
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	55	1	1565	3	Y	177	182	0			10
							3	4	195	9							
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	3	Y	367	364	0			11
							404	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	207	1	4362	3	Y	385	382	0			14
							1	4	424	9							
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	244	1	4299	3	Y	388	385	0			17
							1	4	427	9							
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	235	1	4644	3	Y	328	332	0			13
							2	4	361	9							
08	4991	X	4089	-0-	-902	-0-	130	1	3662	3	Y	265	267	0			11
							5	4	292	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	3	Y	433	437	0			14
							2	4	476	9							
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	226	1	4767	3	Y	402	400	0			16
							1	4	442	9							
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	275	1	4841	3	Y	365	363	0			18
							1	4	402	9							
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	286	1	5663	3	Y	293	297	0			14
							2	4	322	9							
*08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	169	1	4774	3	Y	323	321	0			16
							7	4	355	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	139	1	3965	3	Y	623	624	0			18
							2	4	685	9							
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	225	1	4750	3	Y	678	671	0			25
							1	4	746	9							
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	248	1	4367	3	Y	540	541	0			24
							1	4	594	9							
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	257	1	5087	3	Y	450	456	0			18
							2	4	495	9							
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	160	1	4492	3	Y	479	477	0			20
							6	4	527	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	426	1	2848	3	Y	324	321	1			63
							10	4	356	9							
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	293	1	2883	3	Y	277	261	1			79
							305	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	483	1	2647	3	Y	295	334	1			40
							17	4	325	9							
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	602	1	3095	3	Y	242	228	1			54
							7	4	266	9							
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	448	1	2699	3	Y	261	271	1			44
							287	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	361	1	2411	3	Y	176	175	1			34
							8	4	194	9							
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	276	1	2716	3	Y	157	147	1			44
							173	9									
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	411	1	2252	3	Y	157	181	1			20
							14	4	173	9							
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	519	1	2670	3	Y	120	114	1			26
							6	4	132	9							
08	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	391	1	2358	3	Y	135	139	1			22
							149	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	195	1	2540	3	Y	607	607	0			14
							668	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2046	3	Y	504	505	0			13
							554	9									
06	3000	N	4067	-0-	1067	1067	262	1	2979	3	Y	710	708	0			15
							45	4	781	9							
07	5199	X	4132	-0-	-1067	-0-	268	1	3201	3	Y	599	600	0			14
							4	4	659	9							
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	270	1	2973	3	Y	532	534	0			12
							6	4	585	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	3	Y	777	776	0			24
							855	9									
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	298	1	3327	3	Y	1026	1025	0			25
							1	4	1129	9							
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	430	1	4880	3	Y	1130	1128	0			27
							73	4	1243	9							
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	412	1	4918	3	Y	1164	1165	0			26
							7	4	1280	9							
*08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	498	1	5485	3	Y	1003	1007	0			22
							12	4	1103	9							
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	483	1	4678	3	Y	298	346	1			123
							328	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	533	1	4554	3	Y	342	301	1			164
							376	9									
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	576	1	4727	3	Y	314	312	1			166
							345	9									
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	542	1	3857	3	Y	276	256	1			186
							304	9									
08	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-	519	1	3296	3	Y	239	323	1			102
							263	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					102

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
05	6231	X	4134	-0-	-2097	-0-	383	1	3602	3	Y	84	32	1			52
							57	4	92	9							
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	374	1	2711	3	Y	97	99	1			50
							743	4	107	9							
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	412	1	3116	3	Y	141	100	1			91
							398	4	155	9							
08	4123	X	2360	-0-	-1763	-0-	286	1	2005	3	Y	61	50	1			102
							2	4	67	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8100	X	7172	-0-	-928	-0-	704	1	6389	3	Y	70	77	1			79
							2	4	77	9							
05	8370	X	2993	-0-	-5377	-0-	278	1	2610	3	Y	58	52	1			85
							41	4	64	9							
06	8100	X	3532	-0-	-4568	-0-	334	1	2423	3	Y	101	124	1			62
							664	4	111	9							
07	5146	X	3577	-0-	-1569	-0-	362	1	2744	3	Y	109	90	1			81
							351	4	120	9							
08	7409	X	3571	-0-	-3838	-0-	438	1	3072	3	Y	53	45	1			89
							3	4	58	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					89

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

04	3960	X	3191	-0-	-769	-0-	107	1	2640	3	Y	404	416	0			28
							444	9									
05	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	105	1	3019	3	Y	483	448	0			63
							531	9									
06	3960	X	3137	-0-	-823	-0-	45	1	2698	3	Y	358	391	0			30
							394	9									
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	38	1	3094	3	Y	473	443	0	23	1	37
							520	9									
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	41	1	3131	3	Y	527	508	0	19	1	37
							580	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	71	1	1760	3	Y	487	504	0			31
							536	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	71	1	2024	3	Y	459	432	0			58
							505	9									
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	256	294	0			20
							282	9									
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	27	1	2208	3	Y	376	351	0	18	1	27
							414	9									
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	26	1	1986	3	Y	280	278	0	10	1	19
							308	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	114	1	1478	3	Y	525	525	0			15
							578	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	134	1	1492	3	Y	446	446	0			15
							491	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	3	Y	396	395	0			16
							20	4	436	9							
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	117	1	1400	3	Y	399	399	0			16
							2	4	439	9							
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	118	1	1303	3	Y	354	356	0			14
							3	4	389	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					14

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	604	1	10594	3	Y	401	396	1			23
							441	9									
05	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	606	1	10921	3	Y	346	343	1			26
							19	4	381	9							
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	515	1	11015	3	Y	320	291	1			55
							352	9									
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	514	1	10867	3	Y	326	343	1			38
							359	9									
*08	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	556	1	11710	3	Y	310	316	1			32
							1	4	341	9							
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6600	X	6421	-0-	-179	-0-	334	1	5864	3	Y	203	205	1			15
							223	9									
05	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	331	1	5963	3	Y	234	228	1			21
							10	4	257	9							
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	290	1	6211	3	Y	242	218	1			45
							266	9									
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	287	1	6063	3	Y	235	248	1			32
							259	9									
*08	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	289	1	6061	3	Y	238	242	1			28
							262	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	361	1	6335	3	Y	331	331	1			23
							364	9									
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	365	1	6577	3	Y	330	324	1			29
							11	4	363	9							
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	310	1	6627	3	Y	288	263	1			54
							317	9									
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	318	1	6719	3	Y	301	315	1			40
							331	9									
*08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	332	1	6978	3	Y	291	296	1			35
							320	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					35

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	3	Y	820	811	1			14
							902	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	73	1	1008	3	Y	562	563	1			13
							618	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	72	1	934	3	Y	751	743	1			21
							826	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1291	3	Y	460	271	0	204	1	6
							506	9									
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	96	1	1165	3	Y	602	599	0			9
							1	4	662	9							
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7410	X	7271	-0-	-139	-0-	369	1	6480	3	Y	384	380	1			23
							422	9									
05	7657	X	7461	-0-	-196	-0-	371	1	6698	3	Y	345	340	1			28
							12	4	380	9							
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	316	1	6759	3	Y	362	327	1			63
							398	9									
07	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	316	1	6676	3	Y	382	398	1			47
							420	9									
*08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	335	1	7037	3	Y	430	431	1			46
							473	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	180	1	5121	3	Y	802	802	0			27
							2	4	882	9							
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	181	1	3794	3	Y	535	539	0			23
							589	9									
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	178	1	3153	3	Y	250	259	0			14
							1	4	275	9							
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	220	1	4364	3	Y	546	536	0			24
							2	4	601	9							
*08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	135	1	3804	3	Y	603	600	0			27
							6	4	663	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	1867	3	Y	451	430	0			21
							496	9									
07	3100	N	3683	-0-	583	583	159	1	3111	3	Y	375	379	0			17
							413	9									
*08	2612	N	2029	-0-	-583	-0-	57	1	1631	3	Y	307	310	0			14
							3	4	338	9							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	133	1	3732	3	Y	607	607	0			22
							668	9									
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	168	1	3523	3	Y	580	576	0			26
							638	9									
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	197	1	3475	3	Y	591	586	0			31
							1	4	650	9							
07	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	271	1	5365	3	Y	629	630	0			30
							2	4	692	9							
*08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	144	1	4068	3	Y	619	618	0			31
							6	4	681	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3960	X	2581	-0-	-1379	-0-	122	1	1869	3	Y	536	536	0			44
							590	9									
05	4092	X	1239	-0-	-2853	-0-	54	1	888	3	Y	270	270	0			44
							297	9									
06	3660	X	864	-0-	-2796	-0-	11	1	630	3	Y	201	214	0			31
							2	4	221	9							
07	2666	X	1967	-0-	-699	-0-	17	1	1480	3	Y	427	425	0			33
							470	9									
08	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	20	1	1448	3	Y	457	457	0			33
							503	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

04	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	184	1	2842	3	Y	577	577	0			48
							1	4	635	9							
05	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	184	1	3067	3	Y	639	635	0			52
							1	4	703	9							
06	4230	X	3725	-0-	-505	-0-	56	1	2980	3	Y	620	635	0			37
							7	4	682	9							
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	42	1	3790	3	Y	749	745	0			41
							1	4	824	9							
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	40	1	2965	3	Y	605	606	0			40
							666	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					40

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

04	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	142	1	2183	3	Y	470	469	0			35
							517	9									
05	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	147	1	2449	3	Y	373	370	0			38
							1	4	410	9							
06	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	47	1	2519	3	Y	398	407	0			29
							6	4	438	9							
07	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	25	1	2269	3	Y	570	566	0			33
							627	9									
08	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	32	1	2396	3	Y	398	399	0			32
							438	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	289	1	4456	3	Y	569	568	0			52
							1	4	626	9							
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	268	1	4486	3	Y	561	558	0			55
							2	4	617	9							
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	65	1	3460	3	Y	482	498	0			39
							8	4	530	9							
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	43	1	3789	3	Y	598	594	0			43
							658	9									
08	5549	X	4062	-0-	-1487	-0-	46	1	3411	3	Y	550	551	0			42
							605	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	3	Y	384	383	0			8
							422	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	3	Y	243	241	0			10
							267	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	819	3	Y	148	151	0			7
							2	4	163	9							
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	7	1	664	3	Y	162	161	0			8
							178	9									
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	9	1	681	3	Y	241	241	0			8
							265	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

04	5190	X	2967	-0-	-2223	-0-	147	1	2259	3	Y	510	511	0			63
							561	9									
05	5363	X	3637	-0-	-1726	-0-	163	1	2726	3	Y	679	675	0			67
							1	4	747	9							
06	5190	X	3940	-0-	-1250	-0-	59	1	3168	3	Y	641	660	0			48
							8	4	705	9							
07	5115	X	2150	-0-	-2965	-0-	21	1	1829	3	Y	273	273	0			48
							300	9									
*08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	92	1	6917	3	Y	703	703	0			48
							1	4	773	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					48

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

04	3000	N	3860	-0-	860	860	219	1	3379	3	Y	237	237	0			22
							1	4	261	9							
05	5056	X	4196	-0-	-860	-0-	210	1	3500	3	Y	441	437	0			26
							1	4	485	9							
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	58	1	3072	3	Y	371	378	0			19
							7	4	408	9							
07	6076	X	3635	-0-	-2441	-0-	36	1	3184	3	Y	377	375	0			21
							415	9									
08	6076	X	3034	-0-	-3042	-0-	35	1	2581	3	Y	380	380	0			21
							418	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	256	255	0			18
							282	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	413	410	0			21
							454	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	396	401	0			16
							1	4	436	9							
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	420	3	Y	305	303	0			18
							336	9									
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	4	1	250	3	Y	396	396	0			18
							436	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	244	1	3761	3	Y	677	676	0			49
							1	4	745	9							
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	243	1	4046	3	Y	657	653	0			53
							1	4	723	9							
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	79	1	4250	3	Y	686	701	0			38
							10	4	755	9							
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	44	1	3865	3	Y	572	569	0			41
							629	9									
08	5022	X	3701	-0-	-1321	-0-	42	1	3135	3	Y	476	477	0			40
							524	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					40

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3480	X	3427	-0-	-53	-0-	166	1	2559	3	Y	637	636	0			52
							1	4	701	9							
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	165	1	2755	3	Y	730	725	0			57
							1	4	803	9							
06	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	48	1	2572	3	Y	656	673	0			40
							6	4	722	9							
07	4433	X	3082	-0-	-1351	-0-	27	1	2419	3	Y	578	575	0			43
							636	9									
08	3751	X	3208	-0-	-543	-0-	33	1	2472	3	Y	639	639	0			43
							703	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					43

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	135	1	2082	3	Y	532	532	0			49
							585	9									
05	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	146	1	2443	3	Y	481	478	0			52
							1	4	529	9							
06	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	45	1	2414	3	Y	513	528	0			37
							6	4	564	9							
07	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	24	1	2163	3	Y	510	507	0			40
							561	9									
08	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	28	1	2089	3	Y	504	504	0			40
							554	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	83	1	4282	3	Y	230	228	0			11
							53	4	253	9							
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	200	1	4751	3	Y	252	252	0			11
							277	9									
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	226	1	4683	3	Y	232	230	0			13
							1	4	255	9							
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	244	1	4567	3	Y	248	248	0			13
							273	9									
08	5239	X	5134	-0-	-105	-0-	271	1	4625	3	Y	212	215	0			10
							5	4	233	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	397	1	7247	3	Y	308	305	1			16
							2	4	339	9							
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	406	1	7033	3	Y	313	310	1			19
							10	4	344	9							
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	372	1	7629	3	Y	335	311	1			43
							7	4	369	9							
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	362	1	7169	3	Y	351	356	1			38
							1	4	386	9							
*08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	355	1	7304	3	Y	353	358	1			33
							3	4	388	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	429	1	7847	3	Y	281	286	1			14
							2	4	309	9							
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	444	1	7705	3	Y	221	223	1			12
							11	4	243	9							
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	374	1	7681	3	Y	267	246	1			33
							7	4	294	9							
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	341	1	6754	3	Y	210	221	1			22
							1	4	231	9							
08	7533	X	5191	-0-	-2342	-0-	233	1	4795	3	Y	146	155	1			13
							2	4	161	9							
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	371	1	6779	3	Y	227	229	1			9
							2	4	250	9							
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	398	1	6903	3	Y	268	264	1			13
							10	4	295	9							
06	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	361	1	7407	3	Y	229	215	1			27
							7	4	252	9							
07	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	370	1	7316	3	Y	201	209	1			19
							1	4	221	9							
*08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	347	1	7145	3	Y	212	215	1			16
							3	4	233	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	455	1	8312	3	Y	335	333	1			16
							2	4	369	9							
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	489	1	8468	3	Y	310	309	1			17
							12	4	341	9							
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	434	1	8902	3	Y	321	298	1			40
							8	4	353	9							
07	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	440	1	8708	3	Y	296	305	1			31
							1	4	326	9							
*08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	441	1	9051	3	Y	295	301	1			25
							3	4	325	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	203 171	1 9	1968	3	Y	155	197	1			70
05	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	251 207	1 9	2143	3	Y	188	167	1			91
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	267 193	1 9	2193	3	Y	175	173	1			93
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	341 271	1 9	2426	3	Y	246	196	1			143
*08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	411 250	1 9	2606	3	Y	227	282	1			88
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	454 757	1 9	10991	3	Y	688	707	0			60
05	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	439 695	1 9	10824	3	Y	632	631	0			61
06	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	411 679	1 9	10309	3	Y	617	619	0			59
07	11749	X	11647	-0-	-102	-0-	431 591	1 9	10625	3	Y	537	536	0			60
08	12617	X	11502	-0-	-1115	-0-	424 607	1 9	10471	3	Y	552	565	0			47
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	12 64	1 9	923	3	Y	58	57	0			7
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	4 28	1 9	395	3	Y	25	26	0			6
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	341 3	3 9	Y	3	3	0			6
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	354	3	Y	2	2	0			6
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	4 2	1 9	307	3	Y	2	3	0			5
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	41 1	1 4	3256 287	3 9	Y	261	260	0			42
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	3351 237	3 9	Y	215	220	0			37
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	37 7	1 4	3328 234	3 9	Y	213	209	0			41
07	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	37 2	1 4	3265 255	3 9	Y	232	210	0			63
08	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	42 2	1 4	3281 250	3 9	Y	227	243	0			47
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	40	1	3197	3	Y	350	347	0			60
							1	4	385	9							
05	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	36	1	3304	3	Y	330	336	0			54
							1	4	363	9							
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	39	1	3598	3	Y	311	306	0			59
							8	4	342	9							
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	39	1	3399	3	Y	307	279	0			87
							2	4	338	9							
*08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	45	1	3574	3	Y	372	393	0			66
							3	4	409	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

04	510	N	464	-0-	-46	-0-	6	1	430	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	5	1	431	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	475	3	Y	29	26	0			4
							32	9									
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	5	1	364	3	Y	19	20	0			3
							21	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

04	3300	X	2585	-0-	-715	-0-	29	1	2325	3	Y	209	207	0			30
							1	4	230	9							
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	35	1	3176	3	Y	229	231	0			28
							1	4	252	9							
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	35	1	3187	3	Y	172	170	0			30
							7	4	189	9							
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	34	1	2917	3	Y	150	136	0			44
							1	4	165	9							
*08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	37	1	2887	3	Y	167	177	0			34
							2	4	184	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	Y	26	24	0			3
							29	9									
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	327	3	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	90	1	4595	3	Y	428	425	0			32
							56	4	471	9							
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	197	1	4673	3	Y	447	446	0			33
							492	9									
06	4710	X	4640	-0-	-70	-0-	197	1	4087	3	Y	323	322	0			34
							1	4	355	9							
07	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	223	1	4171	3	Y	347	347	0			34
							382	9									
*08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	270	1	4614	3	Y	409	413	0			30
							5	4	450	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	3	Y	491	492	0			9
							540	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	106	1	1186	3	Y	432	433	0			8
							475	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	78	1	888	3	Y	283	283	0			8
							13	4	311	9							
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	928	3	Y	324	324	0			8
							1	4	356	9							
08	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	64	1	708	3	Y	308	309	0			7
							2	4	339	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2760	X	1746	-0-	-1014	-0-	142	1	1337	3	Y	242	241	0			10
							1	4	266	9							
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	214	1	1820	3	Y	871	870	0			11
							1	4	958	9							
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	190	1	1489	3	Y	519	520	0			10
							4	4	571	9							
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	889	3	Y	380	382	0			8
							1	4	418	9							
*08	3100	N	3162	-0-	62	62	47	1	2093	3	Y	929	927	0			10
							1022	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	83	1	4248	3	Y	207	205	0			18
							52	4	228	9							
05	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	203	1	4811	3	Y	164	164	0			18
							180	9									
06	5190	X	3727	-0-	-1463	-0-	167	1	3449	3	Y	101	100	0			19
							111	9									
07	5363	X	4146	-0-	-1217	-0-	204	1	3818	3	Y	113	113	0			19
							124	9									
*08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	287	1	4911	3	Y	131	134	0			16
							6	4	144	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4560	-0-	-330	-0-	76	1	3888	3	Y	499	494	0			36
							47	4	549	9							
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	189	1	4476	3	Y	567	566	0			37
							624	9									
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	205	1	4254	3	Y	479	476	0			40
							1	4	527	9							
07	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	213	1	3984	3	Y	433	433	0			40
							476	9									
08	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	230	1	3928	3	Y	415	422	0			33
							4	4	457	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	49	1	2511	3	Y	401	397	0			30
							31	4	441	9							
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	127	1	3013	3	Y	378	378	0			30
							416	9									
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	180	1	3712	3	Y	365	362	0			33
							402	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	198	1	3713	3	Y	382	382	0			33
							420	9									
*08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	203	1	3464	3	Y	378	383	0			28
							4	4	416	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

04	5820	X	5431	-0-	-389	-0-	27	1	5194	3	Y	187	187	0			15
							4	4	206	9							
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	27	1	5356	3	Y	227	228	0			14
							4	4	250	9							
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	27	1	5290	3	Y	216	215	0			15
							6	4	238	9							
07	5828	X	5756	-0-	-72	-0-	26	1	5480	3	Y	226	222	0			19
							1	4	249	9							
08	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	27	1	5064	3	Y	237	245	0			11
							261	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

04	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	125	1	3193	3	Y	280	281	0			15
							3	4	308	9							
05	4557	X	3255	-0-	-1302	-0-	106	1	2866	3	Y	253	258	0			10
							5	4	278	9							
06	4410	X	3829	-0-	-581	-0-	126	1	3364	3	Y	304	302	0			12
							5	4	334	9							
07	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	117	1	3031	3	Y	271	270	0			13
							2	4	298	9							
08	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	121	1	3204	3	Y	299	300	0			12
							1	4	329	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4560	X	1186	-0-	-3374	-0-	13	1	1060	3	Y	102	101	0			87
							1	4	112	9							
05	4712	X	1974	-0-	-2738	-0-	19	1	1733	3	Y	202	214	0			75
							222	9									
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	21	1	1911	3	Y	300	293	0			82
							4	4	330	9							
07	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	18	1	1600	3	Y	273	247	0			108
							1	4	300	9							
*08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	25	1	1958	3	Y	238	266	0			80
							1	4	262	9							
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

04	6510	X	4934	-0-	-1576	-0-	83	1	4296	3	Y	456	452	0			34
							53	4	502	9							
05	6727	X	4029	-0-	-2698	-0-	148	1	3504	3	Y	343	344	0			33
							377	9									
06	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	177	1	3656	3	Y	358	356	0			35
							394	9									
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	241	1	4539	3	Y	483	481	0			37
							1	4	531	9							
*08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	267	1	4563	3	Y	461	467	0			31
							5	4	507	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	130	1	3217	3	Y	524	547	0			31
							576	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	114	1	3265	3	Y	564	526	0			69
							620	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	55	1	3267	3	Y	444	482	0			31
							488	9									
07	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	40	1	3232	3	Y	476	451	0	23	1	33
							524	9									
08	4278	X	3454	-0-	-824	-0-	39	1	2934	3	Y	437	427	0	16	1	27
							481	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

04	3540	X	2317	-0-	-1223	-0-	26	1	2102	3	Y	171	170	0			47
							1	4	188	9							
05	3658	X	2280	-0-	-1378	-0-	23	1	2096	3	Y	146	153	0			40
							161	9									
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	14	1	1302	3	Y	108	107	0			41
							3	4	119	9							
07	2325	X	2256	-0-	-69	-0-	23	1	2027	3	Y	186	167	0			60
							1	4	205	9							
08	2325	X	1852	-0-	-473	-0-	21	1	1655	3	Y	159	175	0			44
							1	4	175	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	1865	3	Y	250	255	0			20
							275	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	3	Y	346	319	0			47
							381	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	29	1	1765	3	Y	304	324	0			27
							334	9									
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	23	1	1866	3	Y	406	379	0	19	1	35
							447	9									
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	23	1	1742	3	Y	347	341	0	12	1	29
							382	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	96	1	4896	3	Y	428	425	0			29
							59	4	471	9							
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	232	1	5532	3	Y	479	478	0			30
							1	4	527	9							
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	259	1	5366	3	Y	478	475	0			33
							1	4	526	9							
07	6045	X	5614	-0-	-431	-0-	256	1	4814	3	Y	494	494	0			33
							1	4	543	9							
08	6293	X	5078	-0-	-1215	-0-	252	1	4298	3	Y	475	480	0			28
							5	4	523	9							
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5520	X	3490	-0-	-2030	-0-	55	1	2794	3	Y	552	547	0			43
							34	4	607	9							
05	5673	X	4896	-0-	-777	-0-	170	1	4037	3	Y	626	624	0			45
							689	9									
06	5490	X	5252	-0-	-238	-0-	216	1	4485	3	Y	500	497	0			48
							1	4	550	9							
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	241	1	4506	3	Y	549	549	0			48
							604	9									
08	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	174	1	2968	3	Y	353	362	0			39
							3	4	388	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	25	1	1965	3	Y	86	85	0			16
							1	4	95	9							
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	23	1	2026	3	Y	74	76	0			14
							81	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2087	3	Y	75	74	0			15
							5	4	83	9							
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	25	1	2217	3	Y	101	91	0			25
							1	4	111	9							
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	26	1	2008	3	Y	74	81	0			18
							1	4	81	9							
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					18

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. (I) 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
04	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	28	1	2264	3	Y	139	138	0			29
							1	4	153	9							
05	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	25	1	2324	3	Y	157	160	0			26
							1	4	173	9							
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	27	1	2407	3	Y	156	153	0			29
							5	4	172	9							
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	31	1	2649	3	Y	180	163	0			46
							1	4	198	9							
*08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	33	1	2595	3	Y	167	179	0			34
							2	4	184	9							
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	74	1	3948	3	Y	238	243	0			11
							21	4	262	9							
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3580	3	Y	228	228	0			11
							6	4	251	9							
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	89	1	3303	3	Y	156	158	0			9
							19	4	172	9							
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	86	1	3033	3	Y	231	229	0			11
							7	4	254	9							
*08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	90	1	3407	3	Y	232	231	0			12
							4	4	255	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	65	1	3440	3	Y	253	258	0			14
							18	4	278	9							
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	116	1	3516	3	Y	237	238	0			13
							6	4	261	9							
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	91	1	3393	3	Y	262	263	0			12
							20	4	288	9							
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	85	1	3004	3	Y	279	277	0			14
							7	4	307	9							
*08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	90	1	3393	3	Y	298	296	0			16
							4	4	328	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	84	1	4448	3	Y	247	252	0			10
							23	4	272	9							
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	165	1	5018	3	Y	227	228	0			9
							9	4	250	9							
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	117	1	4394	3	Y	292	293	0			8
							26	4	321	9							
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	127	1	4464	3	Y	275	274	0			9
							10	4	303	9							
*08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	122	1	4587	3	Y	259	258	0			10
							5	4	285	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	26	1	1419	3	Y	119	121	0			3
							8	4	131	9							
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	45	1	1395	3	Y	111	111	0			3
							3	4	122	9							
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	3	Y	110	111	0			2
							7	4	121	9							
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	3	Y	155	154	0			3
							3	4	171	9							
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	33	1	1245	3	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2340	-0-	-270	-0-	27	1	2152	3	Y	145	144	0			18
							1	4	160	9							
05	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	23	1	2189	3	Y	156	159	0			15
							1	4	172	9							
06	2610	X	2447	-0-	-163	-0-	25	1	2281	3	Y	124	123	0			16
							5	4	136	9							
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	27	1	2354	3	Y	138	125	0			29
							1	4	152	9							
08	2387	X	2364	-0-	-23	-0-	27	1	2193	3	Y	129	139	0			19
							2	4	142	9							
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	51	1	4114	3	Y	442	439	0			77
							2	4	486	9							
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	45	1	4160	3	Y	430	438	0			69
							1	4	473	9							
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	47	1	4376	3	Y	419	411	0			77
							10	4	461	9							
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	49	1	4274	3	Y	431	391	0			117
							2	4	474	9							
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	51	1	4082	3	Y	395	424	0			88
							3	4	435	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					88

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	464	1	4893	3	Y	550	546	0			32
							1	4	605	9							
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	446	1	4814	3	Y	574	574	0			32
							631	9									
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	409	1	4627	3	Y	520	522	0			30
							572	9									
07	6417	X	5483	-0-	-934	-0-	415	1	4488	3	Y	527	524	0			33
							580	9									
08	6169	X	1082	-0-	-5087	-0-	88	1	888	3	Y	96	121	0			8
							106	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	396 407	1 9	4166	3	Y	370	369	0			23
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	437 471	1 9	4713	3	Y	428	426	0			25
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	398 432	1 9	4501	3	Y	393	394	0			24
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	434 442	1 9	4693	3	Y	402	400	0			26
08	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	440 404	1 9	4457	3	Y	367	364	0			29
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					29

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	218 195	1 9	2286	3	Y	177	178	0			8
05	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	224 215	1 9	2419	3	Y	195	194	0			9
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	234 167	1 9	2647	3	Y	152	154	0			7
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	278 175	1 9	2999	3	Y	159	158	0			8
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	326 220	1 9	3299	3	Y	200	195	0			13
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	244 314	1 9	2569	3	Y	285	281	0			19
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	243 294	1 9	2621	3	Y	267	269	0			17
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	221 260	1 9	2494	3	Y	236	238	0			15
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	220 235	1 9	2372	3	Y	214	214	0			15
08	2883	X	1215	-0-	-1668	-0-	100 106	1 9	1009	3	Y	96	102	0			9
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	223 338	1 9	2349	3	Y	307	306	0			13
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	261 326	1 9	2815	3	Y	296	298	0			11
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	268 322	1 9	3031	3	Y	293	292	0			12
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	270 330	1 9	2917	3	Y	300	298	0			14
*08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	360 384	1 9	3646	3	Y	349	342	0			21
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	3	Y	349	348	0			5
							2	4	384	9							
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	161	1	1359	3	Y	293	294	0			4
							322	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	137	1	1076	3	Y	235	236	0			3
							3	4	259	9							
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	3	Y	303	304	0			2
							2	4	333	9							
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	Y	353	352	0			3
							388	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2460	X	2031	-0-	-429	-0-	98	1	925	3	Y	915	912	0			16
							1	4	1007	9							
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	1425	3	Y	1287	1288	0			15
							1416	9									
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	185	1	1451	3	Y	1398	1398	0			15
							4	4	1538	9							
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	3	Y	963	966	0			12
							2	4	1059	9							
*08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	22	1	964	3	Y	882	881	0			13
							970	9									
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	57	1	2914	3	Y	355	352	0			26
							35	4	391	9							
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	134	1	3183	3	Y	329	329	0			26
							362	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	159	1	3275	3	Y	357	354	0			29
							393	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	181	1	3386	3	Y	334	334	0			29
							367	9									
*08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	195	1	3329	3	Y	306	310	0			25
							4	4	337	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	48	1	2463	3	Y	261	259	0			17
							30	4	287	9							
05	2852	X	2437	-0-	-415	-0-	86	1	2041	3	Y	282	282	0			17
							310	9									
06	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	104	1	2149	3	Y	245	244	0			18
							270	9									
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	119	1	2224	3	Y	240	240	0			18
							264	9									
08	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	116	1	1974	3	Y	221	224	0			15
							2	4	243	9							
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	53	1	2814	3	Y	149	152	0			9
							15	4	164	9							
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	97	1	2945	3	Y	103	104	0			8
							5	4	113	9							
06	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	57	1	2139	3	Y	90	91	0			7
							13	4	99	9							
07	2728	X	1778	-0-	-950	-0-	47	1	1640	3	Y	79	79	0			7
							4	4	87	9							
*08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	71	1	2698	3	Y	110	109	0			8
							3	4	121	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	75	1	3975	3	Y	257	263	0			12
							21	4	283	9							
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	137	1	4188	3	Y	266	266	0			12
							8	4	293	9							
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	106	1	3959	3	Y	231	234	0			9
							23	4	254	9							
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	101	1	3551	3	Y	296	294	0			11
							8	4	326	9							
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	113	1	4267	3	Y	332	331	0			12
							5	4	365	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2400	X	2245	-0-	-155	-0-	38	1	2053	3	Y	130	133	0			8
							11	4	143	9							
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	81	1	2442	3	Y	158	158	0			8
							4	4	174	9							
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	62	1	2329	3	Y	152	154	0			6
							14	4	167	9							
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	2157	3	Y	165	164	0			7
							5	4	182	9							
*08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	69	1	2617	3	Y	166	166	0			7
							3	4	183	9							
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	75	1	4005	3	Y	273	279	0			13
							21	4	300	9							
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	137	1	4138	3	Y	252	252	0			13
							7	4	277	9							
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	106	1	3943	3	Y	246	248	0			11
							23	4	271	9							
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	109	1	3838	3	Y	293	291	0			13
							9	4	322	9							
*08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	105	1	3949	3	Y	288	287	0			14
							4	4	317	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	35	1	1854	3	Y	111	112	0			12
							10	4	122	9							
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	59	1	1794	3	Y	91	91	0			12
							3	4	100	9							
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	34	1	1271	3	Y	78	79	0			11
							7	4	86	9							
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	27	1	937	3	Y	99	99	0			11
							2	4	109	9							
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	44	1	1657	3	Y	101	101	0			11
							2	4	111	9							
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	311	1	3273	3	Y	307	309	0			24
							338	9									
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	357	1	3850	3	Y	375	372	0			27
							413	9									
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	318	1	3599	3	Y	355	356	0			26
							391	9									
07	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	335	1	3619	3	Y	374	371	0			29
							411	9									
08	4619	X	3908	-0-	-711	-0-	319	1	3230	3	Y	326	325	0			30
							359	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					30

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

04	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	290	1	3050	3	Y	533	534	0			32
							586	9									
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	374	1	4037	3	Y	743	734	0			41
							817	9									
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	309	1	3498	3	Y	627	632	0			36
							690	9									
07	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	327	1	3535	3	Y	688	681	0			43
							757	9									
08	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	311	1	3144	3	Y	594	593	0			44
							653	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					44

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

04	3432	X	3255	-0-	-177	-0-	259	1	2722	3	Y	249	245	0			14
							274	9									
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	145	1	1566	3	Y	166	170	0			10
							183	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	200	1	2259	3	Y	231	227	0			14
							254	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	255	1	2758	3	Y	276	272	0			18
							304	9									
08	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	274	1	2769	3	Y	278	275	0			21
							306	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					21

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	2926	3	Y	241	242	0			15
							265	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	282	1	3038	3	Y	225	227	0			13
							248	9									
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	258	1	2914	3	Y	210	210	0			13
							231	9									
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	268	1	2896	3	Y	195	194	0			14
							215	9									
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	277	1	2803	3	Y	181	180	0			15
							199	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	62	1	653	3	Y	155	157	0			11
							171	9									
05	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	91	1	980	3	Y	27	35	0			3
							30	9									
06	1980	X	939	-0-	-1041	-0-	74	1	837	3	Y	25	26	0			2
							28	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	173	164	0			11
							190	9									
08	1054	N	586	-0-	-468	-0-	26	1	259	3	Y	274	264	0			21
							301	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	489	1	5155	3	Y	386	384	0			24
							1	4	425	9							
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	440	1	4744	3	Y	363	365	0			22
							399	9									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	416	1	4716	3	Y	363	362	0			23
							1	4	399	9							
07	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	484	1	5243	3	Y	377	375	0			25
							1	4	415	9							
*08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	657	1	6660	3	Y	415	407	0			33
							1	4	457	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					33

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

04	5250	X	4284	-0-	-966	-0-	336	1	3530	3	Y	380	383	0			27
							418	9									
05	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	345	1	3718	3	Y	410	410	0			27
							451	9									
06	5250	X	4657	-0-	-593	-0-	342	1	3862	3	Y	412	411	0			28
							453	9									
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	357	1	3861	3	Y	414	411	0			31
							455	9									
08	4495	X	3852	-0-	-643	-0-	312	1	3163	3	Y	343	343	0			31
							377	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5820	X	5795	-0-	-25	-0-	28	1	5488	3	Y	249	247	0			22
							5	4	274	9							
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	30	1	5786	3	Y	235	238	0			19
							4	4	259	9							
06	5820	X	5567	-0-	-253	-0-	26	1	5300	3	Y	213	212	0			20
							7	4	234	9							
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	26	1	5623	3	Y	240	235	0			25
							1	4	264	9							
*08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	30	1	5605	3	Y	248	256	0			17
							273	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	2483	3	Y	660	678	0			41
							726	9									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	91	1	2599	3	Y	624	586	0			79
							686	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	41	1	2446	3	Y	561	599	0			41
							617	9									
07	3906	X	3138	-0-	-768	-0-	30	1	2453	3	Y	595	563	0	29	1	44
							655	9									
08	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	35	1	2610	3	Y	727	698	0	26	1	47
							800	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					47

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	251	1	3892	3	Y	846	779	0			168
							931	9									
05	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	226	1	3594	3	Y	713	705	0	42	1	134
							784	9									
06	4980	X	4592	-0-	-388	-0-	3808	3	784	9	Y	713	765	0			82
07	5642	X	4348	-0-	-1294	-0-	3596	3	752	9	Y	684	668	0			98
08	5642	X	4463	-0-	-1179	-0-	3690	3	773	9	Y	703	698	0	22	1	81
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					81

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	259	1	4011	3	Y	329	303	0			66
							362	9									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	257	1	4078	3	Y	303	299	0	18	1	52
							333	9									
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4223	3	338	9	Y	307	329	0			30
07	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	3776	3	312	9	Y	284	277	0			37
08	4774	X	3472	-0-	-1302	-0-	3146	3	326	9	Y	296	294	0	10	1	29
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	148	1	1397	3	Y	391	390	0			2
							1	4	430	9							
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	189	1	1612	3	Y	396	396	0			2
							1	4	436	9							
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	141	1	1102	3	Y	277	278	0			1
							3	4	305	9							
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	920	3	Y	343	343	0			1
							1	4	377	9							
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	22	1	967	3	Y	428	428	0			1
							471	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	241	1	2204	3	Y	302	293	0			33
							332	9									
05	3503	X	2007	-0-	-1496	-0-	174	1	1610	3	Y	203	208	0			28
							223	9									
06	3390	X	2065	-0-	-1325	-0-	173	1	1661	3	Y	181	182	0			27
							32	4	199	9							
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	215	1	2004	3	Y	223	221	0			29
							1	4	245	9							
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	211	1	2118	3	Y	201	214	0			16
							1	4	221	9							
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	11	1	3080	3	Y	172	166	0			52
							189	9									
05	3596	X	2427	-0-	-1169	-0-	5	1	2250	3	Y	156	157	0			51
							172	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	6	1	2960	3	Y	215	175	0			91
							237	9									
07	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	6	1	2796	3	Y	215	253	0			53
							237	9									
08	3565	X	2826	-0-	-739	-0-	5	1	2610	3	Y	192	200	0			45
							211	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					45

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	21	1	2215	3	Y	25	36	0			3
							1	4	28	9							
05	2852	N	777	-0-	-2075	-0-	8	1	766	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	17	1	1715	3	Y	32	30	0			2
							11	4	35	9							
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	3	Y	87	82	0			7
							96	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-	3	1	950	3	Y	65	63	0			26
							72	9									
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	2	1	716	3	Y	84	83	0			27
							92	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	641	3	Y	30	27	0			30
							33	9									
07	1023	X	536	-0-	-487	-0-	1	1	514	3	Y	19	31	0			18
							21	9									
*08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	Y	69	69	0			18
							76	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	4912	-0-	1912	3351	395	1	4166	3	Y	318	312	0			19
							1	4	350	9							
05	3100	N	4811	-0-	1711	5062	377	1	4071	3	Y	330	330	0			19
							363	9									
06	3000	N	5531	-0-	2531	7593	418	1	4742	3	Y	336	335	0			20
							1	4	370	9							
07	11174	X	3581	-0-	-7593	-0-	285	1	3073	3	Y	203	209	0			14
							223	9									
*08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	422	1	4272	3	Y	327	316	0			25
							360	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					25

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	8	1	2288	3	Y	179	171	0			43
							197	9									
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	5	1	2299	3	Y	193	192	0			44
							212	9									
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	3	Y	175	145	0			74
							193	9									
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	4	1	2123	3	Y	162	197	0			39
							178	9									
08	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	4	1	2323	3	Y	164	170	0			33
							180	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	25	1	4783	3	Y	254	251	0			20
							4	4	279	9							
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	223	226	0			17
							4	4	245	9							
06	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	22	1	4560	3	Y	193	192	0			18
							6	4	212	9							
07	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	22	1	4724	3	Y	202	198	0			22
							1	4	222	9							
08	5146	X	4989	-0-	-157	-0-	26	1	4732	3	Y	210	217	0			15
							231	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	182	1	1908	3	Y	277	277	0			20
							305	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	174	1	1880	3	Y	257	259	0			18
							283	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	172	1	1938	3	Y	272	271	0			19
							299	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	211	1	2279	3	Y	297	294	0			22
							327	9									
*08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	228	1	2310	3	Y	322	317	0			27
							354	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	190	1	1993	3	Y	542	534	0			33
							596	9									
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	216	1	2334	3	Y	545	546	0			32
							600	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	204	1	2301	3	Y	499	501	0			30
							549	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	185	1	1998	3	Y	397	401	0			26
							437	9									
*08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	196	1	1987	3	Y	396	392	0			30
							436	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	2995	3	336	9	N	305	556	1			176
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3040	3	384	9	N	349	181	1			344
06	3420	X	2529	-0-	-891	-0-	2201	3	328	9	N	298	362	1			280
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	152	177	1			255
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	334	164	1			425
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					425

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

04	1890	N	790	-0-	-1100	-0-	43	1	563	3	Y	167	167	0			5
							184	9									
05	1953	N	905	-0-	-1048	-0-	60	1	674	3	Y	155	155	0			5
							171	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	Y	167	167	0			5
							12	4	184	9							
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	127	1	1515	3	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	3	Y	173	174	0			4
							3	4	190	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

04	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	13	1	2499	3	Y	122	121	0			8
							2	4	134	9							
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	19	1	3728	3	Y	173	174	0			7
							3	4	190	9							
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	19	1	3931	3	Y	162	160	0			9
							5	4	178	9							
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	17	1	3671	3	Y	184	180	0			13
							1	4	202	9							
*08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	3985	3	Y	179	184	0			8
							197	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3390	X	3002	-0-	-388	-0-	10	1	2779	3	Y	194	185	0			45
							213	9									
05	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	6	1	2846	3	Y	211	210	0			46
							232	9									
06	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	5	1	2552	3	Y	183	152	0			77
							201	9									
07	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	6	1	2738	3	Y	182	216	0			43
							200	9									
08	3193	X	1714	-0-	-1479	-0-	3	1	1611	3	Y	91	100	0			34
							100	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5550	X	4346	-0-	-1204	-0-	21	1	4006	3	Y	287	284	0			32
							3	4	316	9							
05	5735	X	4726	-0-	-1009	-0-	22	1	4383	3	Y	289	293	0			28
							3	4	318	9							
06	5550	X	4893	-0-	-657	-0-	22	1	4549	3	Y	287	285	0			30
							6	4	316	9							
07	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	20	1	4287	3	Y	293	288	0			35
							1	4	322	9							
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	23	1	4183	3	Y	271	283	0			23
							298	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	10	1	2790	3	Y	189	180	0			46
							208	9									
05	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	6	1	2865	3	Y	211	210	0			47
							232	9									
06	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	5	1	2613	3	Y	180	150	0			77
							198	9									
07	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	6	1	2734	3	Y	182	216	0			43
							200	9									
08	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	5	1	2654	3	Y	127	136	0			34
							140	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					34

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	11	1	3071	3	Y	218	208	0			47
							240	9									
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	7	1	3176	3	Y	195	196	0			46
							215	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	6	1	3067	3	Y	188	156	0			78
							207	9									
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	6	1	3117	3	Y	194	230	0			42
							213	9									
08	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	5	1	2860	3	Y	168	175	0			35
							185	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	161	1	4103	3	Y	496	495	0			21
							4	4	546	9							
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	160	1	4308	3	Y	314	322	0			13
							7	4	345	9							
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	148	1	3932	3	Y	238	237	0			14
							5	4	262	9							
07	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	158	1	4066	3	Y	258	256	0			16
							2	4	284	9							
08	5022	X	3841	-0-	-1181	-0-	131	1	3460	3	Y	226	227	0			15
							1	4	249	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5430	X	5309	-0-	-121	-0-	190	1	4848	3	Y	242	243	0			12
							5	4	266	9							
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	204	1	5507	3	Y	255	260	0			7
							9	4	281	9							
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	198	1	5275	3	Y	322	320	0			9
							7	4	354	9							
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	222	1	5726	3	Y	384	381	0			12
							3	4	422	9							
*08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	205	1	5433	3	Y	313	315	0			10
							2	4	344	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4080	X	2754	-0-	-1326	-0-	92	1	2335	3	Y	295	296	0			15
							2	4	325	9							
05	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	108	1	2915	3	Y	335	340	0			10
							5	4	369	9							
06	3750	X	2921	-0-	-829	-0-	93	1	2473	3	Y	320	319	0			11
							3	4	352	9							
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	3	Y	203	202	0			12
							1	4	223	9							
08	3410	X	2730	-0-	-680	-0-	87	1	2313	3	Y	299	299	0			12
							1	4	329	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	122	1	3098	3	Y	158	160	0			11
							3	4	174	9							
05	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	109	1	2932	3	Y	152	155	0			8
							5	4	167	9							
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	174	1	4635	3	Y	232	230	0			10
							6	4	255	9							
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	169	1	4360	3	Y	236	234	0			12
							2	4	260	9							
*08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	143	1	3806	3	Y	219	220	0			11
							2	4	241	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	148	1	3754	3	Y	356	356	0			17
							3	4	392	9							
05	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	141	1	3800	3	Y	336	342	0			11
							6	4	370	9							
06	4650	X	4088	-0-	-562	-0-	134	1	3571	3	Y	344	342	0			13
							5	4	378	9							
07	4805	X	3717	-0-	-1088	-0-	128	1	3314	3	Y	248	247	0			14
							2	4	273	9							
08	4464	X	4235	-0-	-229	-0-	140	1	3728	3	Y	332	332	0			14
							2	4	365	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6030	X	5402	-0-	-628	-0-	180	1	4578	3	Y	582	582	0			26
							4	4	640	9							
05	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	182	1	4896	3	Y	520	530	0			16
							8	4	572	9							
06	6030	X	5626	-0-	-404	-0-	184	1	4910	3	Y	477	476	0			17
							7	4	525	9							
07	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	190	1	4882	3	Y	431	428	0			20
							2	4	474	9							
08	5797	X	5411	-0-	-386	-0-	177	1	4703	3	Y	481	482	0			19
							2	4	529	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	105	1	2673	3	Y	491	489	0			24
							2	4	540	9							
05	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	100	1	2693	3	Y	362	370	0			16
							4	4	398	9							
06	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	103	1	2744	3	Y	311	310	0			17
							4	4	342	9							
07	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	109	1	2802	3	Y	347	344	0			20
							1	4	382	9							
08	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	109	1	2888	3	Y	360	360	0			20
							1	4	396	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	199	1	6215	3	Y	686	690	0			36
							10	4	755	9							
05	7657	X	7613	-0-	-44	-0-	206	1	6680	3	Y	658	655	0			39
							3	4	724	9							
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	307	1	6275	3	Y	613	616	0			36
							5	4	674	9							
07	7440	X	7331	-0-	-109	-0-	356	1	6296	3	Y	617	614	0			39
							679	9									
08	7626	X	6918	-0-	-708	-0-	296	1	6027	3	Y	540	538	0			41
							1	4	594	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	116	1	3644	3	Y	256	257	0			14
							6	4	282	9							
05	4464	X	4088	-0-	-376	-0-	116	1	3737	3	Y	213	213	0			14
							1	4	234	9							
06	3960	X	3952	-0-	-8	-0-	175	1	3572	3	Y	184	185	0			13
							3	4	202	9							
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	183	1	3233	3	Y	187	186	0			14
							206	9									
08	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	184	1	3745	3	Y	192	190	0			16
							1	4	211	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3270	X	2752	-0-	-518	-0-	83	1	2578	3	Y	79	83	0			12
							4	4	87	9							
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	85	1	2761	3	Y	99	98	0			13
							1	4	109	9							
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	3	Y	90	91	0			12
							2	4	99	9							
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	153	1	2710	3	Y	103	102	0			13
							113	9									
*08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	151	1	3078	3	Y	131	130	0			14
							1	4	144	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6690	X	6635	-0-	-55	-0-	191	1	5965	3	Y	427	430	0			23
							9	4	470	9							
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	204	1	6629	3	Y	439	437	0			25
							3	4	483	9							
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	310	1	6318	3	Y	384	386	0			23
							5	4	422	9							
07	7223	X	6921	-0-	-302	-0-	349	1	6166	3	Y	369	367	0			25
							406	9									
08	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	303	1	6190	3	Y	367	365	0			27
							2	4	404	9							
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5484	-0-	-546	-0-	27	1	5116	3	Y	306	303	0			25
							4	4	337	9							
05	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	27	1	5282	3	Y	281	284	0			22
							4	4	309	9							
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	28	1	5759	3	Y	274	272	0			24
							7	4	301	9							
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	31	1	6696	3	Y	297	292	0			29
							1	4	327	9							
*08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	36	1	6599	3	Y	302	311	0			20
							332	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7860 X	7020	-0-	-840	-0-	33	1	6539	3	Y	402	400	0			31
						6	4	442	9							
05	8122 X	6807	-0-	-1315	-0-	32	1	6382	3	Y	353	357	0			27
						5	4	388	9							
06	6960 X	5284	-0-	-1676	-0-	25	1	4964	3	Y	263	262	0			28
						6	4	289	9							
07	7719 X	3315	-0-	-4404	-0-	14	1	3111	3	Y	172	172	0			28
						1	4	189	9							
08	7719 X	3856	-0-	-3863	-0-	19	1	3584	3	Y	230	239	0			19
						253	9									
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5430 X	4382	-0-	-1048	-0-	21	1	4129	3	Y	207	206	0			15
						4	4	228	9							
05	5611 X	4568	-0-	-1043	-0-	22	1	4342	3	Y	183	185	0			13
						3	4	201	9							
06	5430 X	5006	-0-	-424	-0-	23	1	4728	3	Y	226	223	0			16
						6	4	249	9							
07	5487 X	5480	-0-	-7	-0-	24	1	5143	3	Y	284	279	0			21
						1	4	312	9							
*08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	27	1	5035	3	Y	260	270	0			11
						286	9									
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	326	1	3891	3	Y	282	275	0			39
						310	9									
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	346	1	3729	3	Y	277	287	0			29
						1	4	305	9							
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	300	1	3302	3	Y	299	299	0			29
						329	9									
07	4805 X	3775	-0-	-1030	-0-	301	1	3096	3	Y	344	332	0			41
						378	9									
08	4805 X	3705	-0-	-1100	-0-	276	1	3109	3	Y	288	291	0			38
						3	4	317	9							
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	617	1	7376	3	Y	313	306	0			44
							344	9									
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	829	1	8917	3	Y	458	467	0			35
							2	4	504	9							
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	728	1	8025	3	Y	298	301	0			32
							1	4	328	9							
07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	667	1	6865	3	Y	331	320	0			43
							1	4	364	9							
*08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	668	1	7521	3	Y	291	294	0			40
							8	4	320	9							
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	234	1	2792	3	Y	227	222	0			34
							250	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	284	1	3060	3	Y	229	237	0			26
							1	4	252	9							
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	282	1	3099	3	Y	208	208	0			26
							229	9									
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	290	1	2983	3	Y	229	221	0			34
							252	9									
*08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	266	1	2994	3	Y	207	209	0			32
							3	4	228	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

04	3420	X	2314	-0-	-1106	-0-	169	1	2017	3	Y	116	114	0			17
							128	9									
05	3534	X	2597	-0-	-937	-0-	208	1	2243	3	Y	132	136	0			13
							1	4	145	9							
06	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	171	1	1882	3	Y	144	144	0			13
							158	9									
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	189	1	1938	3	Y	131	127	0			17
							144	9									
08	2139	X	2135	-0-	-4	-0-	163	1	1843	3	Y	115	116	0			16
							2	4	127	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

04	5550	X	5178	-0-	-372	-0-	386	1	4609	3	Y	166	163	0			38
							183	9									
05	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	406	1	4373	3	Y	197	206	0			29
							1	4	217	9							
06	5550	X	5142	-0-	-408	-0-	403	1	4448	3	Y	264	263	0			30
							1	4	290	9							
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	416	1	4278	3	Y	215	208	0			37
							237	9									
*08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	391	1	4397	3	Y	239	240	0			36
							4	4	263	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	395	1	4716	3	Y	355	346	0			35
							391	9									
05	5673	X	5365	-0-	-308	-0-	422	1	4545	3	Y	361	372	0			24
							1	4	397	9							
06	5490	X	4716	-0-	-774	-0-	369	1	4061	3	Y	260	261	0			23
							286	9									
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	526	1	5412	3	Y	370	356	0			37
							1	4	407	9							
*08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	438	1	4929	3	Y	495	493	0			39
							5	4	545	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4800	X	3867	-0-	-933	-0-	287	1	3429	3	Y	137	134	0			32
							151	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
06	4800	X	53	-0-	-4747	-0-	4	1	47	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	373	1	3831	3	Y	101	96	0			5
							111	9									
08	4185	X	3949	-0-	-236	-0-	315	1	3546	3	Y	76	76	0			5
							4	4	84	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	286	1	3418	3	Y	231	226	0			41
							254	9									
05	6076	X	3228	-0-	-2848	-0-	255	1	2744	3	Y	207	217	0			31
							1	4	228	9							
06	5880	X	3493	-0-	-2387	-0-	277	1	3048	3	Y	153	155	0			29
							168	9									
07	4681	X	1681	-0-	-3000	-0-	142	1	1460	3	Y	72	71	0			30
							79	9									
08	4681	X	3693	-0-	-988	-0-	288	1	3238	3	Y	149	149	0			30
							3	4	164	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3240	X	2440	-0-	-800	-0-	186	1	2224	3	Y	27	26	0			15
							30	9									
05	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	165	1	1784	3	Y	24	26	0			13
							1	4	26	9							
06	2430	X	1626	-0-	-804	-0-	130	1	1433	3	Y	57	56	0			14
							63	9									
07	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	194	1	1997	3	Y	111	106	0			19
							122	9									
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	185	1	2080	3	Y	96	97	0			18
							2	4	106	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	3	Y	285	291	0			21
							314	9									
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1673	3	Y	246	232	0			35
							271	9									
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	28	1	1648	3	Y	231	246	0			20
							254	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	24	1	1920	3	Y	248	235	0	12	1	21
							273	9									
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	22	1	1671	3	Y	223	219	0	8	1	17
							245	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3960	X	2508	-0-	-1452	-0-	87	1	2165	3	Y	233	244	0			15
							256	9									
05	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	105	1	2995	3	Y	315	291	0			39
							347	9									
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	43	1	2581	3	Y	273	292	0			20
							300	9									
07	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	30	1	2396	3	Y	270	257	0	13	1	20
							297	9									
08	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	35	1	2678	3	Y	297	287	0	10	1	20
							327	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	300	1	3586	3	Y	388	379	0			55
							427	9									
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	340	1	3658	3	Y	292	307	0			40
							1	4	321	9							
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	310	1	3416	3	Y	437	435	0			42
							481	9									
07	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	336	1	3456	3	Y	349	338	0			53
							384	9									
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	317	1	3571	3	Y	376	377	0			52
							4	4	414	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	314	1	3755	3	Y	338	328	0			37
							372	9									
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	471	1	5068	3	Y	541	547	0			31
							1	4	595	9							
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	451	1	4981	3	Y	287	291	0			27
							1	4	316	9							
07	3968	X	2377	-0-	-1591	-0-	197	1	2026	3	Y	140	138	0			29
							154	9									
08	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	289	1	3250	3	Y	206	206	0			29
							3	4	227	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1410	X	1342	-0-	-68	-0-	89	1	1057	3	Y	178	173	0			27
							196	9									
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	140	1	1508	3	Y	74	82	0			19
							81	9									
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	166	1	1825	3	Y	174	173	0			20
							191	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	145	1	1486	3	Y	114	111	0			23
							125	9									
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	126	1	1410	3	Y	127	127	0			23
							1	4	140	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3810	X	3712	-0-	-98	-0-	264	1	3152	3	Y	269	262	0			37
							296	9									
05	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	260	1	2800	3	Y	302	310	0			29
							1	4	332	9							
06	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	272	1	2993	3	Y	302	303	0			28
							332	9									
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	287	1	2951	3	Y	337	326	0			39
							371	9									
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	270	1	3041	3	Y	245	249	0			35
							3	4	270	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	324	1	3870	3	Y	199	194	0			26
							219	9									
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	391	1	4215	3	Y	188	195	0			19
							1	4	207	9							
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	370	1	4069	3	Y	189	189	0			19
							208	9									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	449	1	4608	3	Y	217	209	0			27
							239	9									
*08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	522	1	5883	3	Y	163	166	0			24
							6	4	179	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	265	1	7233	3	Y	610	591	0	12	1	23
							1	4	671	9							
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	279	1	7986	3	Y	724	728	0			19
							1	4	796	9							
06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	270	1	7127	3	Y	601	597	0			23
							24	4	661	9							
07	8928	X	8393	-0-	-535	-0-	304	1	7409	3	Y	617	616	0			24
							1	4	679	9							
08	8928	X	8474	-0-	-454	-0-	298	1	7541	3	Y	576	576	0			24
							1	4	634	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7230	X	7210	-0-	-20	-0-	235	1	6410	3	Y	513	497	0	10	1	22
							1	4	564	9							
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	239	1	6822	3	Y	506	509	0			19
							557	9									
06	7230	X	5566	-0-	-1664	-0-	183	1	4817	3	Y	500	496	0			23
							16	4	550	9							
07	7626	X	5346	-0-	-2280	-0-	189	1	4595	3	Y	511	510	0			24
							562	9									
08	7626	X	5095	-0-	-2531	-0-	174	1	4396	3	Y	477	477	0			24
							525	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2027	3	Y	174	169	0	4	1	10
							191	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	74	1	2101	3	Y	193	195	0			8
							212	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	3	Y	168	167	0			9
							6	4	185	9							
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	3	Y	179	179	0			9
							197	9									
08	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	71	1	1790	3	Y	167	167	0			9
							184	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	200	1	5463	3	Y	422	409	0	9	1	21
							1	4	464	9							
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	188	1	5367	3	Y	389	392	0			18
							428	9									
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	192	1	5069	3	Y	331	329	0			20
							17	4	364	9							
07	6107	X	5558	-0-	-549	-0-	206	1	5010	3	Y	311	311	0			20
							342	9									
08	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	205	1	5184	3	Y	303	303	0			20
							333	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	68	1	1742	3	Y	183	183	0			10
							2	4	201	9							
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	76	1	2045	3	Y	208	212	0			6
							3	4	229	9							
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	70	1	1876	3	Y	180	180	0			6
							3	4	198	9							
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2120	3	Y	193	191	0			8
							1	4	212	9							
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	75	1	1991	3	Y	162	163	0			7
							1	4	178	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	359	1	4289	3	Y	373	364	0			50
							410	9									
05	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	437	1	4702	3	Y	220	235	0			35
							1	4	242	9							
06	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	399	1	4404	3	Y	264	264	0			35
							1	4	290	9							
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	426	1	4371	3	Y	374	360	0			49
							411	9									
*08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	408	1	4599	3	Y	441	442	0			48
							5	4	485	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	5267	-0-	-1843	-0-	88	1	3396	3	Y	1607	1604	0			38
							15	4	1768	9							
05	7347	X	4039	-0-	-3308	-0-	75	1	2729	3	Y	1123	1132	0			29
							1235	9									
06	6840	X	6191	-0-	-649	-0-	109	1	4589	3	Y	1357	1333	0	24	1	29
							1493	9									
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	175	1	6944	3	Y	1503	1490	0			42
							1653	9									
08	6355	X	5060	-0-	-1295	-0-	85	1	3310	3	Y	1514	1515	0			41
							1665	9									
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4620	X	499	-0-	-4121	-0-	9	1	382	3	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
05	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	87	1	3141	3	Y	857	836	0			25
							943	9									
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	83	1	3487	3	Y	1104	1082	0	20	1	27
							1214	9									
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	130	1	5130	3	Y	852	853	0			26
							937	9									
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	88	1	3460	3	Y	1714	1691	0			49
							1885	9									
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5850	X	2911	-0-	-2939	-0-	50	1	1936	3	Y	834	829	0			21
							8	4	917	9							
05	6045	X	3749	-0-	-2296	-0-	71	1	2569	3	Y	1008	1000	0			29
							1109	9									
06	3810	X	2916	-0-	-894	-0-	52	1	2203	3	Y	601	604	0	11	1	15
							661	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	129	1	5099	3	Y	688	682	0			21
							757	9									
08	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	57	1	2220	3	Y	782	780	0			23
							860	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	529	1	5642	3	Y	399	393	0			11
							5	4	439	9							
05	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	417	1	4308	3	Y	220	221	0			10
							242	9									
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	296	1	3522	3	Y	369	370	0			9
							406	9									
07	4092	X	2988	-0-	-1104	-0-	221	1	2426	3	Y	310	310	0			9
							341	9									
08	5611	X	2890	-0-	-2721	-0-	241	1	2354	3	Y	268	270	0			7
							295	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	1727	-0-	-2983	-0-	131	1	1396	3	Y	181	185	0			15
							1	4	199	9							
05	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	379	1	3918	3	Y	341	331	0			25
							375	9									
06	4710	X	4422	-0-	-288	-0-	298	1	3545	3	Y	526	529	0			22
							579	9									
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	367	1	4038	3	Y	560	559	0			23
							616	9									
08	4681	X	4379	-0-	-302	-0-	356	1	3478	3	Y	495	499	0			19
							545	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	102	1	2770	3	Y	273	264	0	7	1	16
							300	9									
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	100	1	2852	3	Y	287	289	0			14
							316	9									
06	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	99	1	2615	3	Y	268	267	0			15
							9	4	295	9							
07	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	111	1	2705	3	Y	277	277	0			15
							305	9									
08	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	103	1	2606	3	Y	258	258	0			15
							284	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	157	1	7400	3	Y	1106	1102	0			41
							5	4	1217	9							
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	183	1	9808	3	Y	1267	1268	0			40
							4	4	1394	9							
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	214	1	10219	3	Y	1007	1007	0			40
							17	4	1108	9							
07	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	238	1	10487	3	Y	938	933	0			45
							1	4	1032	9							
*08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	206	1	9742	3	Y	903	922	0			26
							9	4	993	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6570	X	5846	-0-	-724	-0-	103	1	4857	3	Y	803	802	0			42
							3	4	883	9							
05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	146	1	7824	3	Y	1130	1130	0			42
							3	4	1243	9							
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	190	1	9073	3	Y	1260	1256	0			46
							15	4	1386	9							
07	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	225	1	9911	3	Y	1008	1005	0			49
							1	4	1109	9							
*08	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	214	1	10165	3	Y	973	993	0			29
							10	4	1070	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	169	1	7966	3	Y	1202	1200	0			45
							5	4	1322	9							
05	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	145	1	7805	3	Y	1131	1135	0			41
							3	4	1244	9							
06	9300	X	9199	-0-	-101	-0-	163	1	7798	3	Y	1114	1112	0			43
							13	4	1225	9							
07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	176	1	7780	3	Y	1210	1201	0			52
							1	4	1331	9							
*08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	162	1	7663	3	Y	1069	1092	0			29
							7	4	1176	9							
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	337	1	4264	3	Y	579	550	0			64
							6	4	637	9							
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	223	1	2486	3	Y	257	283	0			38
							283	9									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	316	1	3539	3	Y	355	348	0			45
							36	4	391	9							
07	2542	X	2095	-0-	-447	-0-	170	1	1741	3	Y	162	182	0			25
							6	4	178	9							
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	352	1	3713	3	Y	293	281	0			37
							2	4	322	9							
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	298	1	3780	3	Y	461	478	0			55
							6	4	507	9							
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	406	1	4551	3	Y	543	530	0			68
							1	4	597	9							
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	383	1	4292	3	Y	488	494	0			62
							44	4	537	9							
07	5549	X	5229	-0-	-320	-0-	416	1	4268	3	Y	481	482	0			61
							16	4	529	9							
08	5549	X	4869	-0-	-680	-0-	377	1	3972	3	Y	471	471	0			61
							2	4	518	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	514	1	6519	3	Y	762	743	0			82
							10	4	838	9							
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	397	1	4444	3	Y	511	528	0			65
							1	4	562	9							
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	391	1	4384	3	Y	694	677	0			82
							45	4	763	9							
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	518	1	5305	3	Y	742	735	0			89
							19	4	816	9							
*08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	463	1	4873	3	Y	635	645	0			79
							2	4	699	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4020	X	2701	-0-	-1319	-0-	214	1	2275	3	Y	191	189	0			11
							2	4	210	9							
05	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	265	1	2734	3	Y	254	248	0			17
							279	9									
06	4020	X	3524	-0-	-496	-0-	250	1	2966	3	Y	280	284	0			13
							308	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	262	1	2884	3	Y	334	332	0			15
							367	9									
*08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	271	1	2648	3	Y	297	300	0			12
							327	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	46	47	0			-0-
							1	4	51	9							
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	34	33	0			1
							37	9									
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	Y	45	43	0			2
							50	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	385	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

04	810	N	655	-0-	-155	-0-	49	1	525	3	Y	73	72	0			2
							1	4	80	9							
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	994	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	628	3	Y	110	111	0			1
							121	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	Y	103	103	0			1
							113	9									
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	86	1	838	3	Y	142	142	0			1
							156	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

04	10800	X	10673	-0-	-127	-0-	190	1	8939	3	Y	1398	1394	0			63
							6	4	1538	9							
05	11160	X	8813	-0-	-2347	-0-	137	1	7353	3	Y	1200	1206	0			57
							3	4	1320	9							
06	10800	X	10440	-0-	-360	-0-	185	1	8805	3	Y	1305	1301	0			61
							14	4	1436	9							
07	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	198	1	8731	3	Y	1245	1238	0			68
							1	4	1370	9							
*08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	178	1	8447	3	Y	1137	1164	0			41
							8	4	1251	9							
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

04	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	164	1	7728	3	Y	947	945	0			43
							5	4	1042	9							
05	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	161	1	8602	3	Y	1004	1006	0			41
							3	4	1104	9							
06	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	173	1	8216	3	Y	947	945	0			43
							13	4	1042	9							
07	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	181	1	8010	3	Y	1047	1039	0			51
							1	4	1152	9							
*08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	174	1	8266	3	Y	1107	1126	0			32
							8	4	1218	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4265	-0-	-955	-0-	150 409	1 9	3706	3	Y	372	380	0			22
05	5394	X	4496	-0-	-898	-0-	135 1	1 4	3887 473	3 9	Y	430	399	0			53
06	5220	X	4330	-0-	-890	-0-	65 396	1 9	3869	3	Y	360	387	0			26
07	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	47 385	1 9	3759	3	Y	350	333	0	17	1	26
08	4495	X	3342	-0-	-1153	-0-	40 289	1 9	3013	3	Y	263	262	0	10	1	17
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	79	-0-	-431	-0-	6 1	1 9	72	3	Y	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) 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
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	337 766	1 9	1999	3	Y	696	651	0	35	1	35
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	273 10	1 4	2183 833	3 9	Y	757	756	0			36
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	270 710	1 9	2063	3	Y	645	658	0			23
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	446 1	1 4	2610 647	3 9	Y	588	559	0	10	1	42
*08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	283 473	1 9	1715	3	Y	430	440	0			32
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	252 358	1 9	1497	3	Y	325	304	0	15	1	16
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	340 12	1 4	2718 449	3 9	Y	408	407	0			17
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	307 1	1 4	2355 410	3 9	Y	373	379	0			11
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	531 1	1 4	3104 761	3 9	Y	692	656	0	8	1	39
*08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	469 1	1 4	2848 603	3 9	Y	548	557	0			30
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	345	1	2052	3	Y	434	406	0	18	1	20
							1	4	477	9							
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	326	1	2600	3	Y	345	345	0			20
							11	4	380	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	273	1	2094	3	Y	418	424	0			14
							1	4	460	9							
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	336	1	1960	3	Y	440	418	0	6	1	30
							484	9									
*08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	359	1	2181	3	Y	309	316	0			23
							1	4	340	9							
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2580	X	1710	-0-	-870	-0-	221	1	1309	3	Y	164	154	0	12	1	10
							180	9									
05	2604	X	1768	-0-	-836	-0-	174	1	1395	3	Y	175	176	0			9
							6	4	193	9							
06	2520	X	2346	-0-	-174	-0-	240	1	1834	3	Y	247	251	0			5
							272	9									
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	318	1	1857	3	Y	392	371	0	5	1	21
							431	9									
*08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	343	1	2079	3	Y	507	512	0			16
							558	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	207	1	1230	3	Y	222	208	0	14	1	15
							244	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	263	1	2103	3	Y	269	269	0			15
							9	4	296	9							
06	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	141	1	1076	3	Y	144	148	0			11
							158	9									
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	294	1	1715	3	Y	228	216	0	4	1	19
							251	9									
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	225	1	1361	3	Y	182	186	0			15
							200	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5640	X	4600	-0-	-1040	-0-	621	1	3691	3	Y	261	244	0	17	1	18
							1	4	287	9							
05	5828	X	4939	-0-	-889	-0-	522	1	4173	3	Y	205	206	0			17
							18	4	226	9							
06	5640	X	3388	-0-	-2252	-0-	365	1	2800	3	Y	202	207	0			12
							1	4	222	9							
07	3782	X	2116	-0-	-1666	-0-	279	1	1626	3	Y	192	182	0	4	1	18
							211	9									
08	3782	X	1580	-0-	-2202	-0-	203	1	1227	3	Y	136	139	0			15
							150	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	33	32	0			1
							36	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	404	1	4307	3	Y	428	425	0			13
							4	4	471	9							
05	5518	X	4834	-0-	-684	-0-	401	1	4136	3	Y	270	270	0			13
							297	9									
06	5340	X	4068	-0-	-1272	-0-	300	1	3566	3	Y	184	189	0			8
							202	9									
07	5301	X	4145	-0-	-1156	-0-	324	1	3566	3	Y	232	232	0			8
							255	9									
08	5301	X	4205	-0-	-1096	-0-	362	1	3535	3	Y	280	281	0			7
							308	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	81	1	2194	3	Y	259	251	0	4	1	7
							285	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	78	1	2231	3	Y	262	264	0			5
							288	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	3	Y	216	215	0			6
							6	4	238	9							
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	81	1	1960	3	Y	205	204	0			7
							226	9									
08	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	78	1	1960	3	Y	181	181	0			7
							199	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	78	1	7222	3	Y	1110	1108	0			66
							4	4	1221	9							
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	86	1	6657	3	Y	1003	1013	0			56
							6	4	1103	9							
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	282	1	8098	3	Y	1169	1164	0			61
							11	4	1286	9							
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	318	1	8162	3	Y	1226	1207	0			80
							30	4	1349	9							
*08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	275	1	7913	3	Y	1204	1214	0			70
							39	4	1324	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	78	1	7171	3	Y	937	928	0			51
							4	4	1031	9							
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	100	1	7725	3	Y	932	935	0			48
							7	4	1025	9							
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	257	1	7385	3	Y	870	875	0			43
							10	4	957	9							
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	281	1	7197	3	Y	822	814	0			51
							26	4	904	9							
*08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	242	1	6985	3	Y	772	781	0			42
							35	4	849	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	82	1	7649	3	Y	1029	1020	0			58
							5	4	1132	9							
05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	107	1	8232	3	Y	1063	1065	0			56
							7	4	1169	9							
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	277	1	7949	3	Y	965	972	0			49
							11	4	1062	9							
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	281	1	7229	3	Y	964	952	0			61
							27	4	1060	9							
*08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	252	1	7238	3	Y	968	975	0			54
							36	4	1065	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	80	1	7334	3	Y	1006	995	0			59
							4	4	1107	9							
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	96	1	7358	3	Y	998	1001	0			56
							6	4	1098	9							
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	232	1	6642	3	Y	884	892	0			48
							9	4	972	9							
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	267	1	6865	3	Y	946	931	0			63
							25	4	1041	9							
*08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	239	1	6884	3	Y	933	940	0			56
							34	4	1026	9							
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11520	X	10260	-0-	-1260	-0-	96	1	8892	3	Y	1152	1144	0			64
							5	4	1267	9							
05	11625	X	11207	-0-	-418	-0-	126	1	9661	3	Y	1284	1282	0			66
							8	4	1412	9							
06	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	345	1	9908	3	Y	1203	1210	0			59
							14	4	1323	9							
07	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	384	1	9853	3	Y	1241	1223	0			77
							36	4	1365	9							
*08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	340	1	9791	3	Y	1111	1126	0			62
							49	4	1222	9							
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	58	1	5393	3	Y	783	772	0			43
							3	4	861	9							
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	74	1	5682	3	Y	790	791	0			42
							5	4	869	9							
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	191	1	5455	3	Y	766	769	0			39
							7	4	843	9							
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	202	1	5175	3	Y	820	806	0			53
							19	4	902	9							
*08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	177	1	5096	3	Y	724	734	0			43
							25	4	796	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	56	1	5137	3	Y	981	968	0			59
							3	4	1079	9							
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	72	1	5547	3	Y	985	987	0			57
							5	4	1084	9							
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	182	1	5206	3	Y	895	901	0			51
							7	4	985	9							
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	186	1	4789	3	Y	907	895	0			63
							18	4	998	9							
*08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	164	1	4733	3	Y	806	818	0			51
							24	4	887	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	214	1	10078	3	Y	1603	1600	0			67
							7	4	1763	9							
05	11966	X	11903	-0-	-63	-0-	183	1	9822	3	Y	1722	1725	0			64
							4	4	1894	9							
06	11580	X	11170	-0-	-410	-0-	196	1	9331	3	Y	1480	1479	0			65
							15	4	1628	9							
07	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	216	1	9522	3	Y	1513	1504	0			74
							1	4	1664	9							
*08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	194	1	9223	3	Y	1447	1478	0			43
							9	4	1592	9							
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4070	3	Y	324	314	0	7	1	16
							1	4	356	9							
05	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	114	1	3267	3	Y	280	283	0			13
							308	9									
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3424	3	Y	267	265	0			15
							12	4	294	9							
07	4464	X	4272	-0-	-192	-0-	156	1	3798	3	Y	289	289	0			15
							318	9									
08	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	141	1	3569	3	Y	298	298	0			15
							328	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4920	X	1569	-0-	-3351	-0-	50	1	1365	3	Y	140	136	0	5	1	13
							154	9									
05	5084	X	3820	-0-	-1264	-0-	117	1	3332	3	Y	337	337	0			13
							371	9									
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	403	400	0			16
							15	4	443	9							
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	189	1	4599	3	Y	387	386	0			17
							426	9									
*08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	198	1	5000	3	Y	402	402	0			17
							442	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	120	1	5683	3	Y	654	653	0			22
							4	4	719	9							
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	114	1	6168	3	Y	655	657	0			20
							3	4	721	9							
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	115	1	5475	3	Y	653	652	0			21
							9	4	718	9							
07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	123	1	5388	3	Y	657	653	0			25
							723	9									
*08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	106	1	5040	3	Y	572	584	0			13
							5	4	629	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8400	X	7442	-0-	-958	-0-	137	1	6457	3	Y	767	766	0			31
							4	4	844	9							
05	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	133	1	7177	3	Y	772	775	0			28
							3	4	849	9							
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	158	1	7520	3	Y	847	845	0			30
							12	4	932	9							
07	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	164	1	7243	3	Y	864	858	0			36
							1	4	950	9							
*08	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	147	1	6989	3	Y	794	811	0			19
							7	4	873	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	190	1	8953	3	Y	1213	1210	0			47
							6	4	1334	9							
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	177	1	9511	3	Y	1210	1213	0			44
							4	4	1331	9							
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	184	1	8777	3	Y	1074	1073	0			45
							14	4	1181	9							
07	10199	X	10167	-0-	-32	-0-	196	1	8650	3	Y	1200	1191	0			54
							1	4	1320	9							
*08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	191	1	9072	3	Y	1240	1262	0			32
							9	4	1364	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	149	1	7061	3	Y	954	953	0			41
							5	4	1049	9							
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	131	1	7063	3	Y	958	961	0			38
							3	4	1054	9							
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	141	1	6728	3	Y	941	939	0			40
							11	4	1035	9							
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	147	1	6512	3	Y	945	939	0			46
							1	4	1040	9							
*08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	134	1	6341	3	Y	850	868	0			28
							6	4	935	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	441	1	5592	3	Y	493	504	0			56
							9	4	542	9							
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	532	1	5955	3	Y	527	518	0			65
							1	4	580	9							
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	477	1	5340	3	Y	489	494	0			60
							54	4	538	9							
07	7161	X	6691	-0-	-470	-0-	544	1	5575	3	Y	502	501	0			61
							20	4	552	9							
08	7161	X	6994	-0-	-167	-0-	557	1	5871	3	Y	512	510	0			63
							3	4	563	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	247	1	3133	3	Y	252	257	0			26
							5	4	277	9							
05	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	278	1	3111	3	Y	245	244	0			27
							270	9									
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	288	1	3229	3	Y	227	229	0			25
							33	4	250	9							
07	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	317	1	3255	3	Y	248	246	0			27
							12	4	273	9							
*08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	333	1	3506	3	Y	256	255	0			28
							2	4	282	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	215	1	2728	3	Y	294	301	0			31
							4	4	323	9							
05	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	253	1	2824	3	Y	310	305	0			36
							341	9									
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	257	1	2875	3	Y	296	298	0			34
							29	4	326	9							
07	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	265	1	2720	3	Y	293	294	0			33
							10	4	322	9							
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	284	1	2986	3	Y	300	299	0			34
							1	4	330	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4500	X	3070	-0-	-1430	-0-	368	1	2189	3	Y	465	435	0	26	1	24
							1	4	512	9							
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	420	1	3360	3	Y	464	464	0			24
							15	4	510	9							
06	4500	X	2624	-0-	-1876	-0-	258	1	1974	3	Y	356	366	0			14
							392	9									
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	311	1	1814	3	Y	494	468	0	8	1	32
							543	9									
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	448	1	2722	3	Y	310	319	0			23
							1	4	341	9							
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4530	X	4080	-0-	-450	-0-	495	1	2940	3	Y	585	545	0	30	1	32
							1	4	644	9							
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	501	1	4005	3	Y	604	604	0			32
							17	4	664	9							
06	3330	X	2763	-0-	-567	-0-	272	1	2088	3	Y	365	377	0			20
							1	4	402	9							
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	351	1	2050	3	Y	332	315	0	7	1	30
							365	9									
*08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	392	1	2383	3	Y	280	287	0			23
							1	4	308	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	360	1	2141	3	Y	443	414	0	23	1	25
							1	4	487	9							
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	291	1	2231	3	Y	338	337	0			1
							1	4	372	9							
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	447	1	2611	3	Y	411	390	0	4	1	18
							1	4	452	9							
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	378	1	2299	3	Y	294	299	0			13
							1	4	323	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1350	X	622	-0-	-728	-0-	73	1	432	3	Y	106	100	0	11	1	12
							117	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	156	1	1242	3	Y	248	247	0			13
							5	4	273	9							
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	371	3	Y	80	84	0			9
							88	9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	93	1	543	3	Y	123	117	0	3	1	12
							135	9									
08	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	173	1	1048	3	Y	156	158	0			10
							172	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	503	1	2993	3	Y	568	530	0	29	1	32
							1	4	625	9							
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	486	1	3887	3	Y	505	506	0			31
							17	4	556	9							
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	556	1	4263	3	Y	583	592	0			22
							1	4	641	9							
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	383	1	2242	3	Y	429	408	0	8	1	35
							1	4	472	9							
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	512	1	3111	3	Y	363	370	0			28
							1	4	399	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	365	1	3894	3	Y	318	315	0			14
							4	4	350	9							
05	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	356	1	3678	3	Y	237	235	0			16
							261	9									
06	4500	X	4298	-0-	-202	-0-	315	1	3739	3	Y	222	227	0			11
							244	9									
07	5146	X	3887	-0-	-1259	-0-	301	1	3311	3	Y	250	249	0			12
							275	9									
*08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	431	1	4213	3	Y	291	292	0			11
							320	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	100	1	592	3	Y	288	269	0	15	1	13
							317	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	135	1	1085	3	Y	388	387	0			14
							5	4	427	9							
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	137	1	1049	3	Y	403	408	0			9
							443	9									
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	248	1	1448	3	Y	252	240	0	4	1	17
							277	9									
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	124	1	748	3	Y	219	222	0			14
							241	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	90	1	4268	3	Y	470	469	0			21
							3	4	517	9							
05	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	85	1	4557	3	Y	475	476	0			20
							2	4	523	9							
06	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	90	1	4279	3	Y	475	473	0			22
							7	4	523	9							
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	95	1	4187	3	Y	518	514	0			26
							570	9									
*08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	85	1	4033	3	Y	463	473	0			16
							4	4	509	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	101	1	4735	3	Y	513	513	0			16
							3	4	564	9							
05	5239	X	4783	-0-	-456	-0-	77	1	4151	3	Y	503	505	0			14
							2	4	553	9							
06	5070	X	4140	-0-	-930	-0-	75	1	3586	3	Y	430	430	0			14
							6	4	473	9							
07	5580	X	4336	-0-	-1244	-0-	87	1	3833	3	Y	378	376	0			16
							416	9									
08	5580	X	3899	-0-	-1681	-0-	73	1	3425	3	Y	362	372	0			6
							3	4	398	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	159	1	7496	3	Y	852	850	0			33
							5	4	937	9							
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	150	1	8023	3	Y	785	788	0			30
							3	4	864	9							
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	151	1	7191	3	Y	759	758	0			31
							12	4	835	9							
07	7595	X	7382	-0-	-213	-0-	145	1	6388	3	Y	771	766	0			36
							1	4	848	9							
08	7595	X	7259	-0-	-336	-0-	134	1	6362	3	Y	688	704	0			20
							6	4	757	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4590	X	1796	-0-	-2794	-0-	32	1	1228	3	Y	483	490	0			12
							5	4	531	9							
05	4743	X	2071	-0-	-2672	-0-	42	1	1530	3	Y	454	453	0			13
							499	9									
06	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	72	1	3029	3	Y	881	858	0	16	1	20
							969	9									
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	142	1	5614	3	Y	771	769	0			22
							848	9									
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	75	1	2930	3	Y	731	733	0			20
							804	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3270	X	2364	-0-	-906	-0-	42	1	1607	3	Y	644	642	0			20
							7	4	708	9							
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	70	1	2524	3	Y	650	648	0			22
							715	9									
06	3060	X	2628	-0-	-432	-0-	47	1	1970	3	Y	555	550	0	10	1	17
							611	9									
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	87	1	3430	3	Y	579	575	0			21
							637	9									
08	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	50	1	1972	3	Y	593	593	0			21
							652	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3750	X	2866	-0-	-884	-0-	50	1	1927	3	Y	801	799	0			17
							8	4	881	9							
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	76	1	2765	3	Y	882	878	0			21
							970	9									
06	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	49	1	2069	3	Y	643	641	0	12	1	11
							707	9									
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	99	1	3917	3	Y	650	646	0			15
							715	9									
08	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	57	1	2222	3	Y	753	751	0			17
							828	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	172	1	8071	3	Y	1093	1091	0			47
							5	4	1202	9							
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	154	1	8255	3	Y	979	983	0			43
							3	4	1077	9							
06	8880	X	8604	-0-	-276	-0-	156	1	7422	3	Y	922	920	0			45
							12	4	1014	9							
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	173	1	7650	3	Y	986	980	0			51
							1	4	1085	9							
*08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	142	1	6767	3	Y	926	946	0			31
							7	4	1019	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9090	X	6698	-0-	-2392	-0-	116	1	5467	3	Y	1010	1008	0			44
							4	4	1111	9							
05	9393	X	6254	-0-	-3139	-0-	93	1	5017	3	Y	1038	1039	0			43
							2	4	1142	9							
06	8700	X	5759	-0-	-2941	-0-	98	1	4690	3	Y	875	875	0			43
							8	4	963	9							
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	114	1	5004	3	Y	1078	1069	0			52
							1186	9									
*08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	115	1	5424	3	Y	1005	1027	0			30
							5	4	1106	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					30

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	133	1	1882	3	Y	771	710	0	64	1	15
							3	4	848	9							
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	3	Y	487	488	0			14
							2	4	536	9							
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	93	1	1197	3	Y	388	385	0	7	1	10
							7	4	427	9							
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	3	Y	738	735	0			13
							1	4	812	9							
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	126	1	1681	3	Y	538	528	0			23
							592	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	107	1	5013	3	Y	678	675	0			25
							3	4	746	9							
05	5580	X	4389	-0-	-1191	-0-	73	1	3931	3	Y	348	353	0			20
							2	4	383	9							
06	5400	X	4591	-0-	-809	-0-	83	1	3996	3	Y	459	457	0			22
							7	4	505	9							
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	114	1	5017	3	Y	594	588	0			28
							653	9									
08	5425	X	5303	-0-	-122	-0-	98	1	4604	3	Y	543	555	0			16
							4	4	597	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7680	X	5859	-0-	-1821	-0-	104	1	4904	3	Y	771	770	0			32
							3	4	848	9							
05	7936	X	6855	-0-	-1081	-0-	111	1	5916	3	Y	751	754	0			29
							2	4	826	9							
06	7680	X	7414	-0-	-266	-0-	135	1	6407	3	Y	784	782	0			31
							10	4	862	9							
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	138	1	6108	3	Y	797	792	0			36
							1	4	877	9							
*08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	127	1	6008	3	Y	694	711	0			19
							6	4	763	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4800	X	3584	-0-	-1216	-0-	20	1	3421	3	Y	115	116	1			49
							16	4	127	9							
05	4712	X	3951	-0-	-761	-0-	18	1	3853	3	Y	73	73	1			49
							80	9									
06	4560	X	3117	-0-	-1443	-0-	13	1	2980	3	Y	94	73	1			70
							21	4	103	9							
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	18	1	3876	3	Y	104	113	1			61
							11	4	114	9							
08	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	18	1	4076	3	Y	119	132	1			48
							131	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	25	1	4335	3	Y	102	107	1			51
							21	4	112	9							
05	4867	X	4780	-0-	-87	-0-	21	1	4652	3	Y	97	83	1			65
							107	9									
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	20	1	4687	3	Y	121	90	1			96
							33	4	133	9							
07	5239	X	4424	-0-	-815	-0-	20	1	4296	3	Y	86	113	1			69
							13	4	95	9							
08	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	18	1	4109	3	Y	98	116	1			51
							108	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4320	X	3684	-0-	-636	-0-	20	1	3492	3	Y	141	147	1			61
							17	4	155	9							
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	20	1	4384	3	Y	159	129	1			91
							175	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	18	1	4117	3	Y	175	134	1			132
							28	4	193	9							
07	4402	X	4378	-0-	-24	-0-	20	1	4197	3	Y	135	170	1			97
							12	4	149	9							
08	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	17	1	3863	3	Y	124	159	1			62
							136	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					62

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7230	X	6855	-0-	-375	-0-	39	1	6610	3	Y	158	167	1			75
							32	4	174	9							
05	7471	X	7192	-0-	-279	-0-	32	1	6999	3	Y	146	127	1			94
							161	9									
06	7080	X	6822	-0-	-258	-0-	29	1	6594	3	Y	140	115	1			119
							45	4	154	9							
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	32	1	6663	3	Y	114	146	1			87
							19	4	125	9							
*08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	30	1	6771	3	Y	116	142	1			61
							128	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					61

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	61	1	10277	3	Y	227	200	1			85
							49	4	250	9							
05	10447	X	9730	-0-	-717	-0-	43	1	9520	3	Y	152	140	1			97
							167	9									
06	10080	X	9389	-0-	-691	-0-	39	1	9082	3	Y	186	143	1			140
							63	4	205	9							
07	9424	X	9347	-0-	-77	-0-	42	1	9136	3	Y	129	173	1			96
							27	4	142	9							
*08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	41	1	9291	3	Y	150	178	1			68
							165	9									
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	139	1	6517	3	Y	913	909	0			38
							4	4	1004	9							
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	120	1	6487	3	Y	814	818	0			34
							3	4	895	9							
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	132	1	6264	3	Y	789	787	0			36
							10	4	868	9							
07	7502	X	7256	-0-	-246	-0-	139	1	6169	3	Y	861	855	0			42
							1	4	947	9							
08	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	126	1	5978	3	Y	769	786	0			25
							6	4	846	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7620	X	5807	-0-	-1813	-0-	108	1	5119	3	Y	524	523	0			21
							4	4	576	9							
05	7750	X	4792	-0-	-2958	-0-	78	1	4231	3	Y	437	439	0			19
							2	4	481	9							
06	6360	X	6331	-0-	-29	-0-	118	1	5622	3	Y	529	526	0			22
							9	4	582	9							
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	132	1	5847	3	Y	511	508	0			25
							1	4	562	9							
08	6045	X	5807	-0-	-238	-0-	109	1	5162	3	Y	483	495	0			13
							5	4	531	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	153	1	7206	3	Y	802	799	0			27
							5	4	882	9							
05	7130	X	6372	-0-	-758	-0-	106	1	5659	3	Y	550	555	0			22
							2	4	605	9							
06	6900	X	6134	-0-	-766	-0-	112	1	5377	3	Y	578	577	0			23
							9	4	636	9							
07	7068	X	6455	-0-	-613	-0-	129	1	5646	3	Y	618	614	0			27
							680	9									
08	7068	X	6852	-0-	-216	-0-	129	1	6099	3	Y	562	576	0			13
							6	4	618	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	22	1	2567	3	Y	465	477	0			47
							36	4	512	9							
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	37	1	4246	3	Y	632	637	0			42
							11	4	695	9							
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	35	1	3481	3	Y	488	492	0			38
							7	4	537	9							
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	2873	3	Y	482	469	0			51
							27	4	530	9							
*08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	33	1	2960	3	Y	471	486	0			36
							62	4	518	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	36	1	4087	3	Y	488	499	0			41
							57	4	537	9							
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	38	1	4319	3	Y	382	386	0			37
							11	4	420	9							
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	37	1	3631	3	Y	396	400	0			33
							7	4	436	9							
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	44	1	3742	3	Y	421	409	0			45
							36	4	463	9							
08	4712	X	4416	-0-	-296	-0-	43	1	3860	3	Y	394	407	0			32
							80	4	433	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	46	1	5166	3	Y	715	730	0			59
							71	4	787	9							
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	45	1	5148	3	Y	641	647	0			53
							13	4	705	9							
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	51	1	5016	3	Y	545	550	0			48
							9	4	600	9							
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	60	1	5138	3	Y	524	509	0			63
							50	4	576	9							
*08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	56	1	5028	3	Y	556	574	0			45
							105	4	612	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	40	1	4374	3	Y	887	905	0			71
							59	4	976	9							
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	46	1	5216	3	Y	794	801	0			64
							13	4	873	9							
06	5670	X	5355	-0-	-315	-0-	46	1	4510	3	Y	719	725	0			58
							8	4	791	9							
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	55	1	4798	3	Y	781	759	0			80
							47	4	859	9							
*08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	58	1	5141	3	Y	721	743	0			58
							107	4	793	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	31	1	3520	3	Y	448	457	0			32
							49	4	493	9							
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	26	1	3029	3	Y	458	461	0			29
							8	4	504	9							
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	29	1	2922	3	Y	415	418	0			26
							6	4	457	9							
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	38	1	3197	3	Y	399	388	0			37
							30	4	439	9							
08	4216	X	3687	-0-	-529	-0-	36	1	3222	3	Y	329	340	0			26
							67	4	362	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7050	X	6595	-0-	-455	-0-	119	1	5644	3	Y	753	751	0			34
							4	4	828	9							
05	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	113	1	6033	3	Y	818	819	0			33
							2	4	900	9							
06	7110	X	6490	-0-	-620	-0-	120	1	5709	3	Y	593	594	0			32
							9	4	652	9							
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	128	1	5669	3	Y	649	644	0			37
							1	4	714	9							
*08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	120	1	5706	3	Y	703	717	0			23
							6	4	773	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	133	1	6275	3	Y	744	743	0			35
							4	4	818	9							
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	119	1	6398	3	Y	714	717	0			32
							3	4	785	9							
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	131	1	6222	3	Y	662	661	0			33
							10	4	728	9							
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	145	1	6425	3	Y	721	716	0			38
							1	4	793	9							
*08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	133	1	6296	3	Y	710	724	0			24
							6	4	781	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	126	1	5954	3	Y	732	730	0			32
							4	4	805	9							
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	114	1	6099	3	Y	658	660	0			30
							2	4	724	9							
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	123	1	5893	3	Y	652	651	0			31
							10	4	717	9							
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	132	1	5847	3	Y	676	672	0			35
							1	4	744	9							
*08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	120	1	5649	3	Y	642	656	0			21
							5	4	706	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					21

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. (I) 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
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	135	1	6338	3	Y	740	738	0			33
							4	4	814	9							
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	116	1	6180	3	Y	743	745	0			31
							2	4	817	9							
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	133	1	6316	3	Y	665	664	0			32
							10	4	732	9							
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	141	1	6216	3	Y	710	705	0			37
							1	4	781	9							
*08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	130	1	6187	3	Y	648	663	0			22
							6	4	713	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	166	1	7829	3	Y	1232	1228	0			49
							5	4	1355	9							
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	143	1	7702	3	Y	1012	1017	0			44
							3	4	1113	9							
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	155	1	7399	3	Y	993	990	0			47
							12	4	1092	9							
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	160	1	7078	3	Y	1048	1041	0			54
							1	4	1153	9							
*08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	156	1	7401	3	Y	1093	1114	0			33
							7	4	1202	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9180	X	7679	-0-	-1501	-0-	95	1	6374	3	Y	1099	1095	0			61
							1	4	1209	9							
05	9424	X	8536	-0-	-888	-0-	97	1	7063	3	Y	1251	1243	0			69
							1376	9									
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	129	1	7655	3	Y	1056	1072	0			53
							1162	9									
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	150	1	7526	3	Y	1206	1182	0			77
							1327	9									
*08	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	188	1	8256	3	Y	1184	1194	0			67
							1302	9									
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8130	X	7237	-0-	-893	-0-	89	1	5973	3	Y	1067	1068	0			60
							1	4	1174	9							
05	8401	X	7899	-0-	-502	-0-	90	1	6591	3	Y	1107	1106	0			61
							1218	9									
06	8100	X	8026	-0-	-74	-0-	115	1	6825	3	Y	987	998	0			50
							1086	9									
07	8153	X	8130	-0-	-23	-0-	136	1	6827	3	Y	1061	1043	0			68
							1167	9									
08	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	140	1	6146	3	Y	1028	1038	0			58
							1131	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					58

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. (I) 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
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	50	1	3381	3	Y	508	500	0			29
							1	4	559	9							
05	3751	X	2478	-0-	-1273	-0-	28	1	2081	3	Y	335	344	0			20
							369	9									
06	3030	X	1824	-0-	-1206	-0-	21	1	1283	3	Y	473	469	0			24
							520	9									
07	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	36	1	1800	3	Y	686	667	0			43
							755	9									
08	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	46	1	1993	3	Y	621	629	0			35
							683	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8310	X	8215	-0-	-95	-0-	103	1	6930	3	Y	1074	1078	0			58
							1	4	1181	9							
05	8587	X	7257	-0-	-1330	-0-	82	1	6011	3	Y	1058	1060	0			56
							1164	9									
06	7740	X	6886	-0-	-854	-0-	96	1	5723	3	Y	970	980	0			46
							1067	9									
07	8060	X	6333	-0-	-1727	-0-	104	1	5233	3	Y	905	895	0			56
							996	9									
08	8494	X	5854	-0-	-2640	-0-	110	1	4819	3	Y	841	851	0			46
							925	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10590	X	9167	-0-	-1423	-0-	112	1	7570	3	Y	1349	1355	0			74
							1	4	1484	9							
05	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	116	1	8491	3	Y	1483	1478	0			79
							1631	9									
06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	145	1	8663	3	Y	1582	1586	0			75
							1	4	1740	9							
07	10695	X	10679	-0-	-16	-0-	177	1	8911	3	Y	1446	1432	0			89
							1591	9									
08	10695	X	10348	-0-	-347	-0-	201	1	8819	3	Y	1207	1232	0			64
							1328	9									
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	92	1	6239	3	Y	946	946	0			48
							1	4	1041	9							
05	7161	X	7046	-0-	-115	-0-	82	1	5957	3	Y	915	918	0			45
							1007	9									
06	6930	X	6340	-0-	-590	-0-	90	1	5341	3	Y	826	835	0			36
							909	9									
07	6541	X	6199	-0-	-342	-0-	103	1	5161	3	Y	850	837	0			49
							935	9									
08	7626	X	6029	-0-	-1597	-0-	115	1	5052	3	Y	784	794	0			39
							862	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11130	X	9349	-0-	-1781	-0-	113	1	7582	3	Y	1503	1503	0			83
							1	4	1653	9							
05	11439	X	10510	-0-	-929	-0-	118	1	8711	3	Y	1527	1527	0			83
							1	4	1680	9							
06	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	157	1	9388	3	Y	1546	1554	0			75
							1	4	1701	9							
07	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	180	1	9074	3	Y	1561	1538	0			98
							1717	9									
08	10509	X	10378	-0-	-131	-0-	196	1	8609	3	Y	1430	1451	0			77
							1573	9									
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6720	X	5930	-0-	-790	-0-	249	1	4710	3	Y	883	861	0	12	1	16
							971	9									
05	6882	X	6032	-0-	-850	-0-	329	1	4701	3	Y	909	917	0			8
							2	4	1000	9							
06	6660	X	6397	-0-	-263	-0-	321	1	5050	3	Y	916	914	0			10
							18	4	1008	9							
07	6882	X	6283	-0-	-599	-0-	348	1	5111	3	Y	738	715	0	25	1	8
							12	4	812	9							
08	6727	X	6167	-0-	-560	-0-	332	1	4893	3	Y	856	856	0			8
							942	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7290	X	5044	-0-	-2246	-0-	211	1	4000	3	Y	757	741	0	11	1	14
							833	9									
05	7533	X	6734	-0-	-799	-0-	371	1	5297	3	Y	967	971	0			10
							2	4	1064	9							
06	7290	X	5682	-0-	-1608	-0-	290	1	4556	3	Y	745	746	0			9
							16	4	820	9							
07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	266	1	3907	3	Y	719	695	0	24	1	9
							9	4	791	9							
*08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	287	1	4236	3	Y	786	787	0			8
							865	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5490	X	4887	-0-	-603	-0-	201	1	3808	3	Y	798	779	0	11	1	17
							878	9									
05	5673	X	4084	-0-	-1589	-0-	222	1	3168	3	Y	630	639	0			8
							1	4	693	9							
06	5490	X	4731	-0-	-759	-0-	244	1	3830	3	Y	585	584	0			9
							13	4	644	9							
07	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	264	1	3877	3	Y	660	637	0	22	1	10
							9	4	726	9							
08	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	264	1	3888	3	Y	712	713	0			9
							783	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5400	X	5376	-0-	-24	-0-	220	1	4166	3	Y	900	878	0	13	1	20
							990	9									
05	6014	X	5548	-0-	-466	-0-	300	1	4267	3	Y	891	899	0			12
							1	4	980	9							
06	5820	X	5099	-0-	-721	-0-	255	1	4005	3	Y	750	750	0			12
							14	4	825	9							
07	6076	X	4873	-0-	-1203	-0-	258	1	3799	3	Y	734	710	0	25	1	11
							9	4	807	9							
08	6076	X	4047	-0-	-2029	-0-	193	1	2840	3	Y	922	921	0			12
							1014	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	230	1	4360	3	Y	889	868	0	12	1	20
							978	9									
05	6820	X	5897	-0-	-923	-0-	318	1	4524	3	Y	958	965	0			13
							1	4	1054	9							
06	6600	X	6261	-0-	-339	-0-	309	1	4853	3	Y	984	981	0			16
							17	4	1082	9							
07	6293	X	5429	-0-	-864	-0-	296	1	4351	3	Y	702	683	0	24	1	11
							10	4	772	9							
08	6231	X	5796	-0-	-435	-0-	311	1	4582	3	Y	821	821	0			11
							903	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	386	1	7316	3	Y	780	763	0	11	1	18
							1	4	858	9							
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	473	1	6733	3	Y	885	890	0			13
							2	4	974	9							
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	425	1	6674	3	Y	1003	999	0			17
							24	4	1103	9							
07	9641	X	7986	-0-	-1655	-0-	444	1	6524	3	Y	912	882	0	31	1	16
							15	4	1003	9							
08	9641	X	8094	-0-	-1547	-0-	452	1	6677	3	Y	876	879	0			13
							1	4	964	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300	X	5688	-0-	-612	-0-	244	1	4621	3	Y	748	732	0	10	1	22
							823	9									
05	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	310	1	4416	3	Y	787	793	0			16
							1	4	866	9							
06	6300	X	5460	-0-	-840	-0-	271	1	4259	3	Y	832	829	0			19
							15	4	915	9							
07	6572	X	4936	-0-	-1636	-0-	265	1	3900	3	Y	693	671	0	23	1	18
							9	4	762	9							
08	6572	X	5463	-0-	-1109	-0-	292	1	4301	3	Y	791	791	0			18
							870	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	258	1	4904	3	Y	821	800	0	11	1	17
							1	4	903	9							
05	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	326	1	4645	3	Y	821	829	0			9
							2	4	903	9							
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	311	1	4872	3	Y	754	753	0			10
							17	4	829	9							
07	6572	X	5927	-0-	-645	-0-	335	1	4921	3	Y	600	582	0	20	1	8
							11	4	660	9							
08	6572	X	6378	-0-	-194	-0-	349	1	5151	3	Y	798	796	0			10
							878	9									
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	3971	-0-	-2089	-0-	169	1	3195	3	Y	552	541	0	8	1	10
							607	9									
05	6262	X	4824	-0-	-1438	-0-	267	1	3807	3	Y	681	684	0			7
							1	4	749	9							
06	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	252	1	3957	3	Y	626	625	0			8
							14	4	689	9							
07	6076	X	4453	-0-	-1623	-0-	256	1	3750	3	Y	399	389	0	14	1	4
							8	4	439	9							
08	6076	X	4407	-0-	-1669	-0-	249	1	3664	3	Y	449	449	0			4
							494	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	252	1	4780	3	Y	807	788	0	11	1	17
							1	4	888	9							
05	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	327	1	4652	3	Y	734	742	0			9
							1	4	807	9							
06	5670	X	2791	-0-	-2879	-0-	144	1	2262	3	Y	343	348	0			4
							8	4	377	9							
07	5704	X	4508	-0-	-1196	-0-	257	1	3762	3	Y	437	421	0	15	1	5
							8	4	481	9							
08	5704	X	4848	-0-	-856	-0-	269	1	3974	3	Y	550	549	0			6
							605	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	226	1	4276	3	Y	575	563	0	8	1	17
							633	9									
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	310	1	4404	3	Y	699	702	0			14
							1	4	769	9							
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	380	1	5964	3	Y	486	487	0			13
							21	4	535	9							
07	7812	X	6769	-0-	-1043	-0-	396	1	5818	3	Y	493	476	0	17	1	13
							13	4	542	9							
08	7812	X	6040	-0-	-1772	-0-	356	1	5244	3	Y	400	403	0			10
							440	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4170	X	3387	-0-	-783	-0-	16	1	3201	3	Y	152	151	0			16
							3	4	167	9							
05	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	19	1	3741	3	Y	167	168	0			15
							3	4	184	9							
06	4170	X	3504	-0-	-666	-0-	16	1	3332	3	Y	138	137	0			16
							4	4	152	9							
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	19	1	4103	3	Y	167	164	0			19
							1	4	184	9							
08	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	20	1	3774	3	Y	147	152	0			14
							162	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	30	1	5816	3	Y	429	425	0			35
							5	4	472	9							
05	7006	X	6712	-0-	-294	-0-	31	1	6224	3	Y	411	415	0			31
							5	4	452	9							
06	6780	X	6629	-0-	-151	-0-	30	1	6110	3	Y	437	433	0			35
							8	4	481	9							
07	6696	X	6138	-0-	-558	-0-	26	1	5617	3	Y	449	442	0			42
							1	4	494	9							
08	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	32	1	5895	3	Y	454	468	0			28
							499	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	24	1	4728	3	Y	327	324	0			27
							4	4	360	9							
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	25	1	4926	3	Y	304	308	0			23
							4	4	334	9							
06	5040	X	5038	-0-	-2	-0-	23	1	4691	3	Y	289	287	0			25
							6	4	318	9							
07	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	20	1	4421	3	Y	274	270	0			29
							1	4	301	9							
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	25	1	4670	3	Y	267	277	0			19
							294	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13350	X	12961	-0-	-389	-0-	60	1	11773	3	Y	1016	1007	0			75
							10	4	1118	9							
05	13795	X	13518	-0-	-277	-0-	62	1	12427	3	Y	926	937	0			64
							10	4	1019	9							
06	13170	X	13054	-0-	-116	-0-	59	1	12030	3	Y	864	858	0			70
							15	4	950	9							
07	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	56	1	12076	3	Y	897	882	0			85
							2	4	987	9							
*08	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	62	1	11653	3	Y	914	944	0			55
							1	4	1005	9							
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	44	1	8450	3	Y	809	800	0			60
							7	4	890	9							
05	9889	X	9184	-0-	-705	-0-	42	1	8217	3	Y	835	842	0			53
							6	4	919	9							
06	9570	X	8970	-0-	-600	-0-	39	1	8019	3	Y	820	814	0			59
							10	4	902	9							
07	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	39	1	8429	3	Y	851	836	0			74
							2	4	936	9							
*08	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	46	1	8550	3	Y	872	897	0			49
							959	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6810	X	6617	-0-	-193	-0-	31	1	6061	3	Y	473	469	0			36
							5	4	520	9							
05	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	31	1	6216	3	Y	457	462	0			31
							5	4	503	9							
06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	30	1	6251	3	Y	418	415	0			34
							8	4	460	9							
07	7068	X	6491	-0-	-577	-0-	28	1	5982	3	Y	436	429	0			41
							1	4	480	9							
08	7068	X	6437	-0-	-631	-0-	32	1	5899	3	Y	460	475	0			26
							506	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	45	1	8791	3	Y	565	560	0			45
							8	4	622	9							
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	45	1	8965	3	Y	511	517	0			39
							7	4	562	9							
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	44	1	8921	3	Y	511	507	0			43
							11	4	562	9							
07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	41	1	8873	3	Y	514	506	0			51
							2	4	565	9							
08	9393	X	9168	-0-	-225	-0-	46	1	8568	3	Y	504	522	0			33
							554	9									
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					33

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. (I) 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
04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	69	1	7148	3	Y	967	952	0			63
							25	4	1064	9							
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	70	1	7488	3	Y	971	972	0			62
							53	4	1068	9							
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	63	1	7475	3	Y	886	907	0			41
							6	4	975	9							
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	74	1	7388	3	Y	898	893	0			46
							4	4	988	9							
*08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	68	1	7471	3	Y	956	954	0			48
							28	4	1052	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	85	1	8913	3	Y	983	970	0			67
							32	4	1081	9							
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	84	1	9020	3	Y	978	979	0			66
							64	4	1076	9							
06	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	75	1	8949	3	Y	902	923	0			45
							7	4	992	9							
07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	90	1	8882	3	Y	921	914	0			52
							4	4	1013	9							
08	9269	X	9115	-0-	-154	-0-	72	1	8065	3	Y	861	866	0			47
							31	4	947	9							
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	86	1	9004	3	Y	1228	1208	0			69
							32	4	1351	9							
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	87	1	9319	3	Y	1192	1194	0			67
							66	4	1311	9							
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	76	1	9083	3	Y	1052	1079	0			40
							8	4	1157	9							
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	95	1	9428	3	Y	1139	1129	0			50
							5	4	1253	9							
*08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	85	1	9572	3	Y	1076	1081	0			45
							37	4	1184	9							
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	73	1	7605	3	Y	949	936	0			59
							27	4	1044	9							
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	71	1	7622	3	Y	960	959	0			60
							54	4	1056	9							
06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	68	1	8110	3	Y	878	898	0			40
							7	4	966	9							
07	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	79	1	7816	3	Y	897	891	0			46
							4	4	987	9							
*08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	64	1	7076	3	Y	875	877	0			44
							27	4	963	9							
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	85	1	8828	3	Y	1317	1303	0			84
							31	4	1449	9							
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	88	1	9525	3	Y	1406	1402	0			88
							68	4	1547	9							
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	76	1	9179	3	Y	1261	1292	0			57
							8	4	1387	9							
07	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	93	1	9275	3	Y	1325	1316	0			66
							5	4	1458	9							
*08	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	86	1	9533	3	Y	1208	1216	0			58
							36	4	1329	9							
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	33	1	9066	3	Y	1499	1499	1			188
							8	4	1649	9							
05	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	33	1	9492	3	Y	1522	1441	1			269
							8	4	1674	9							
06	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	32	1	8898	3	Y	1402	1469	1			202
							43	4	1542	9							
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	37	1	9319	3	Y	1435	1462	1			175
							52	4	1579	9							
*08	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	36	1	9305	3	Y	1498	1559	1			114
							6	4	1648	9							
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	79	1	8280	3	Y	1241	1224	0			84
							29	4	1365	9							
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	81	1	8772	3	Y	1275	1274	0			85
							63	4	1403	9							
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	77	1	9236	3	Y	1189	1215	0			59
							8	4	1308	9							
07	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	91	1	8970	3	Y	1194	1187	0			66
							4	4	1313	9							
*08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	78	1	8647	3	Y	1151	1155	0			62
							33	4	1266	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	278	1	4399	3	Y	644	638	0			30
							1	4	708	9							
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	309	1	4898	3	Y	607	597	0			40
							668	9									
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	247	1	4346	3	Y	635	651	0			24
							25	4	699	9							
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	243	1	4921	3	Y	721	692	0	16	1	37
							10	4	793	9							
*08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	239	1	4333	3	Y	571	578	0			30
							628	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	218	1	3427	3	Y	428	424	0			25
							471	9									
05	4371	X	4340	-0-	-31	-0-	226	1	3590	3	Y	476	468	0			33
							524	9									
06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	164	1	2891	3	Y	512	524	0			21
							17	4	563	9							
07	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	148	1	3000	3	Y	572	549	0	12	1	32
							6	4	629	9							
08	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	179	1	3256	3	Y	293	299	0			26
							322	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5070	X	4708	-0-	-362	-0-	245	1	3856	3	Y	552	548	0			26
							607	9									
05	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	268	1	4259	3	Y	469	461	0			34
							516	9									
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	243	1	4278	3	Y	552	564	0			22
							25	4	607	9							
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	220	1	4463	3	Y	690	662	0	14	1	36
							9	4	759	9							
*08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	251	1	4559	3	Y	692	698	0			30
							761	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	248	1	3907	3	Y	616	610	0			31
							678	9									
05	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	224	1	3556	3	Y	533	523	0			41
							586	9									
06	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	192	1	3374	3	Y	558	572	0			27
							20	4	614	9							
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	199	1	4031	3	Y	492	472	0	13	1	34
							8	4	541	9							
*08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	181	1	3287	3	Y	514	520	0			28
							565	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	32	1	8943	3	Y	1320	1308	1			160
							8	4	1452	9							
05	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	34	1	9625	3	Y	1137	1095	1			202
							8	4	1251	9							
06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	36	1	9829	3	Y	1231	1261	1			172
							47	4	1354	9							
07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	37	1	9290	3	Y	1164	1194	1			142
							52	4	1280	9							
*08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	36	1	9435	3	Y	1107	1165	1			84
							6	4	1218	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	28	1	7712	3	Y	869	850	1			99
							7	4	956	9							
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	28	1	7676	3	Y	846	802	1			143
							6	4	931	9							
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	27	1	7559	3	Y	869	896	1			116
							36	4	956	9							
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	28	1	7181	3	Y	935	946	1			105
							40	4	1029	9							
*08	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	27	1	7216	3	Y	862	908	1			59
							5	4	948	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7230	X	6704	-0-	-526	-0-	20	1	5918	3	Y	691	689	1			77
							6	4	760	9							
05	7378	X	6810	-0-	-568	-0-	21	1	6052	3	Y	665	634	1			108
							5	4	732	9							
06	6960	X	6855	-0-	-105	-0-	22	1	6044	3	Y	691	712	1			87
							29	4	760	9							
07	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	24	1	6076	3	Y	640	660	1			67
							34	4	704	9							
08	6913	X	6603	-0-	-310	-0-	22	1	5876	3	Y	637	667	1			37
							4	4	701	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	267	1	4223	3	Y	835	828	0			32
							1	4	919	9							
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	310	1	4924	3	Y	690	678	0			44
							759	9									
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	260	1	4585	3	Y	621	637	0			28
							27	4	683	9							
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	266	1	5384	3	Y	764	734	0	17	1	41
							10	4	840	9							
*08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	279	1	5069	3	Y	734	741	0			34
							807	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	306	1	4837	3	Y	603	598	0			32
							1	4	663	9							
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	312	1	4946	3	Y	574	564	0			42
							631	9									
06	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	258	1	4526	3	Y	541	554	0			29
							26	4	595	9							
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	241	1	4860	3	Y	614	589	0	14	1	40
							9	4	675	9							
08	5301	X	4941	-0-	-360	-0-	226	1	4101	3	Y	558	564	0			34
							614	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	342	1	5393	3	Y	749	743	0			37
							1	4	824	9							
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	387	1	6154	3	Y	777	763	0			51
							1	4	855	9							
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	322	1	5665	3	Y	789	808	0			32
							33	4	868	9							
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	283	1	5726	3	Y	838	804	0	19	1	47
							11	4	922	9							
*08	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	357	1	6494	3	Y	884	892	0			39
							1	4	972	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					39

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	143	1	3544	3	Y	688	701	0			42
							757	9									
05	5394	X	4332	-0-	-1062	-0-	121	1	3473	3	Y	671	629	0			84
							738	9									
06	5220	X	3926	-0-	-1294	-0-	55	1	3293	3	Y	525	571	0			38
							578	9									
07	5270	X	4258	-0-	-1012	-0-	44	1	3519	3	Y	632	594	0	30	1	46
							695	9									
08	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	48	1	3662	3	Y	404	408	0	16	1	26
							444	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	136	1	3372	3	Y	518	525	0			34
							570	9									
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	3	Y	508	476	0			66
							1	4	559	9							
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	64	1	3841	3	Y	463	493	0			36
							509	9									
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	46	1	3688	3	Y	499	472	0	24	1	39
							549	9									
*08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	47	1	3590	3	Y	442	433	0	16	1	32
							486	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	110	1	2727	3	Y	313	312	0			22
							344	9									
05	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	98	1	2818	3	Y	330	308	0			44
							363	9									
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	61	1	3669	3	Y	329	347	0			26
							362	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	49	1	3915	3	Y	283	272	0	14	1	23
							311	9									
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	51	1	3888	3	Y	268	262	0	10	1	19
							295	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	163	1	4033	3	Y	431	445	0			25
							474	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	160	1	4603	3	Y	467	436	0			56
							1	4	514	9							
06	5070	X	4475	-0-	-595	-0-	67	1	3981	3	Y	388	418	0			26
							427	9									
07	5890	X	5164	-0-	-726	-0-	56	1	4516	3	Y	538	501	0	26	1	37
							592	9									
08	5518	X	4304	-0-	-1214	-0-	50	1	3771	3	Y	439	433	0	16	1	27
							483	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3330	X	1419	-0-	-1911	-0-	73	1	1147	3	Y	181	180	0			15
							199	9									
05	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	134	1	2131	3	Y	299	294	0			20
							329	9									
06	2130	X	1524	-0-	-606	-0-	68	1	1193	3	Y	233	240	0			13
							7	4	256	9							
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	342	328	0	8	1	19
							3	4	376	9							
*08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	3	Y	186	189	0			16
							205	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	497	1	4563	3	Y	744	744	0			28
							1	4	818	9							
05	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	534	1	4567	3	Y	703	693	0			38
							773	9									
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	422	1	4767	3	Y	619	628	0			29
							681	9									
07	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	350	1	5241	3	Y	860	839	0	16	1	34
							946	9									
*08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	348	1	4811	3	Y	771	771	0			34
							848	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	509	1	4671	3	Y	653	654	0			20
							1	4	718	9							
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	498	1	4261	3	Y	601	591	0			30
							661	9									
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	422	1	4759	3	Y	639	646	0			23
							703	9									
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	348	1	5214	3	Y	758	740	0	16	1	25
							834	9									
*08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	352	1	4873	3	Y	717	717	0			25
							789	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4500	X	3361	-0-	-1139	-0-	292	1	2673	3	Y	360	361	0			15
							396	9									
05	4650	X	2621	-0-	-2029	-0-	237	1	2025	3	Y	326	321	0			20
							359	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	238	1	2689	3	Y	332	336	0			16
							365	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	210	1	3148	3	Y	454	444	0	9	1	17
							499	9									
*08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	223	1	3080	3	Y	423	423	0			17
							465	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6660	X	5539	-0-	-1121	-0-	201	1	4965	3	Y	339	342	0			20
							373	9									
05	6882	X	5232	-0-	-1650	-0-	160	1	4600	3	Y	428	396	0			52
							1	4	471	9							
06	6660	X	5263	-0-	-1397	-0-	80	1	4786	3	Y	361	387	0			26
							397	9									
07	5673	X	4926	-0-	-747	-0-	55	1	4492	3	Y	344	328	0	17	1	25
							1	4	378	9							
08	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	60	1	4512	3	Y	309	303	0	12	1	19
							340	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4860	X	3940	-0-	-920	-0-	135 461	1 9	3344	3	Y	419	417	0			26
05	5022	X	4210	-0-	-812	-0-	126 475	1 9	3609	3	Y	432	403	0			55
06	4560	X	3666	-0-	-894	-0-	54 364	1 9	3248	3	Y	331	361	0			25
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	42 438	1 9	3375	3	Y	398	374	0	19	1	30
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	43 385	1 9	3270	3	Y	350	343	0	13	1	24
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	85 565	1 9	2095	3	Y	514	514	0			33
05	3534	X	2843	-0-	-691	-0-	77 556	1 9	2210	3	Y	505	473	0			65
06	3420	X	2391	-0-	-1029	-0-	34 345	1 9	2012	3	Y	314	353	0			26
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	24 410	1 9	1934	3	Y	373	352	0	18	1	29
*08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	26 393	1 9	1965	3	Y	357	347	0	14	1	25
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	455 661	1 9	4163	3	Y	601	603	0			28
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	541 766	1 9	4625	3	Y	696	686	0			38
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	428 1	1 4	4839 669	3 9	Y	608	617	0			29
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	293 572	1 9	4397	3	Y	520	508	0	14	1	27
08	5177	X	5127	-0-	-50	-0-	306 589	1 9	4232	3	Y	535	535	0			27
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24150	X	23350	-0-	-800	-0-	1207 551	1 9	21592	3	Y	501	511	1			95
05	24955	X	20604	-0-	-4351	-0-	1041 430	1 9	19133	3	Y	391	336	1			150
06	24150	X	22097	-0-	-2053	-0-	957 452	1 9	20688	3	Y	411	446	1			115
07	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	1051 458	1 9	22317	3	Y	416	435	1			96
*08	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	1003 462	1 9	21579	3	Y	420	419	1			97
09	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	763	1	13656	3	Y	528	538	1			94
							581	9									
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	744	1	13681	3	Y	451	383	1			162
							496	9									
06	10530	X	8957	-0-	-1573	-0-	383	1	8274	3	Y	273	344	1			91
							300	9									
07	16058	X	14542	-0-	-1516	-0-	634	1	13477	3	Y	392	398	1			85
							431	9									
08	16058	X	14429	-0-	-1629	-0-	620	1	13343	3	Y	424	418	1			91
							466	9									
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					91

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	38130	X	33521	-0-	-4609	-0-	1839	1	30684	3	Y	904	907	1			31
							4	4	994	9							
05	38750	X	33689	-0-	-5061	-0-	1730	1	31003	3	Y	845	844	1			32
							26	4	930	9							
06	36540	X	33240	-0-	-3300	-0-	1439	1	30915	3	Y	805	750	1			83
							886	9									
07	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	1492	1	31770	3	Y	921	937	1			67
							1	4	1013	9							
08	36239	X	33776	-0-	-2463	-0-	1438	1	31406	3	Y	810	828	1			49
							41	4	891	9							
09	33510	X	NO RPT	-0-	-33510	-0-					Y	NO RPT					49

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6720	X	5336	-0-	-1384	-0-	50	1	5241	3	Y	39	61	0			9
							2	4	43	9							
05	6603	X	5578	-0-	-1025	-0-	58	1	5474	3	Y	41	42	0			8
							1	4	45	9							
06	6330	X	5437	-0-	-893	-0-	46	1	5269	3	Y	101	95	0			14
							11	4	111	9							
07	6355	X	5525	-0-	-830	-0-	50	1	5391	3	Y	44	49	0			9
							36	4	48	9							
08	5890	X	5239	-0-	-651	-0-	49	1	5045	3	Y	131	124	0			16
							1	4	144	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3810	X	3210	-0-	-600	-0-	30	1	3148	3	Y	28	46	0			6
							1	4	31	9							
05	3937	X	2932	-0-	-1005	-0-	31	1	2870	3	Y	28	29	0			5
							31	9									
06	3810	X	2764	-0-	-1046	-0-	24	1	2657	3	Y	71	67	0			9
							5	4	78	9							
07	4030	X	2839	-0-	-1191	-0-	26	1	2761	3	Y	31	35	0			5
							18	4	34	9							
08	3968	X	2438	-0-	-1530	-0-	23	1	2327	3	Y	80	76	0			9
							88	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9

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. (I) 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
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	36	1	5030	3	Y	171	187	1			183
							541	4	188	9							
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	22	1	2731	3	Y	143	125	1			201
							512	4	157	9							
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	64	1	3982	3	Y	232	129	1			304
							709	4	255	9							
07	5611	X	2496	-0-	-3115	-0-	48	1	2072	3	Y	83	164	1			223
							285	4	91	9							
08	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	61	1	5161	3	Y	171	233	1			161
							233	4	188	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					161

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9300	X	4781	-0-	-4519	-0-	30	1	4164	3	Y	127	101	1			97
							447	4	140	9							
05	9176	X	3649	-0-	-5527	-0-	24	1	2943	3	Y	118	83	1			132
							552	4	130	9							
06	4620	X	3727	-0-	-893	-0-	49	1	3023	3	Y	106	71	1			167
							538	4	117	9							
07	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	65	1	2847	3	Y	94	112	1			149
							392	4	103	9							
08	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	25	1	2149	3	Y	96	146	1			99
							97	4	106	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					99

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5970	X	5361	-0-	-609	-0-	32	1	4556	3	Y	257	270	1			262
							490	4	283	9							
05	7130	X	6083	-0-	-1047	-0-	38	1	4742	3	Y	376	246	1			392
							889	4	414	9							
06	6900	X	4220	-0-	-2680	-0-	55	1	3372	3	Y	176	169	1			399
							599	4	194	9							
07	7192	X	4870	-0-	-2322	-0-	92	1	4007	3	Y	200	254	1			345
							551	4	220	9							
08	6076	X	5379	-0-	-697	-0-	57	1	4809	3	Y	269	364	1			250
							217	4	296	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	991	1	16962	3	Y	538	560	1			278
							592	9									
05	18414	X	17644	-0-	-770	-0-	932	1	16134	3	Y	485	471	1			292
							44	4	534	9							
06	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	846	1	17341	3	Y	474	484	1			282
							521	9									
07	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	827	1	16560	3	Y	488	494	1			276
							7	4	537	9							
*08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	853	1	17091	3	Y	418	420	1			274
							460	9									
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					274

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2146	-0-	-344	-0-	189	1	1750	3	Y	180	186	0			27
							9	4	198	9							
05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	206	1	1786	3	Y	185	192	0			20
							10	4	204	9							
06	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	200	1	1776	3	Y	207	205	0			22
							14	4	228	9							
07	2883	X	1928	-0-	-955	-0-	170	1	1493	3	Y	240	237	0			25
							1	4	264	9							
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	203	1	1736	3	Y	245	249	0			21
							5	4	270	9							
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	644	1	6865	3	Y	496	496	0			15
							6	4	546	9							
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	621	1	6409	3	Y	273	274	0			14
							300	9									
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	452	1	5370	3	Y	347	351	0			10
							382	9									
07	7595	X	6568	-0-	-1027	-0-	513	1	5633	3	Y	384	383	0			11
							422	9									
08	7595	X	6726	-0-	-869	-0-	589	1	5755	3	Y	347	350	0			8
							382	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	351	1	5421	3	Y	1085	1084	0			55
							2	4	1194	9							
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	296	1	4779	3	Y	973	979	0			49
							1070	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	285	1	4836	3	Y	951	943	0			57
							23	4	1046	9							
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	318	1	5225	3	Y	936	940	0			53
							1030	9									
*08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	338	1	5062	3	Y	1042	1041	0			54
							1	4	1146	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	352	1	5443	3	Y	887	895	0			47
							2	4	976	9							
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	353	1	5712	3	Y	996	991	0			52
							1096	9									
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	323	1	5480	3	Y	911	906	0			57
							27	4	1002	9							
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	318	1	5229	3	Y	936	938	0			55
							1030	9									
*08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	381	1	5706	3	Y	903	910	0			48
							2	4	993	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					48

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	346	1	5335	3	Y	841	848	0			46
							1	4	925	9							
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	368	1	5946	3	Y	915	913	0			48
							1007	9									
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	359	1	6099	3	Y	865	857	0			56
							30	4	952	9							
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	355	1	5829	3	Y	900	901	0			55
							990	9									
08	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	355	1	5322	3	Y	825	833	0			47
							2	4	908	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					47

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6420	X	5590	-0-	-830	-0-	291	1	4491	3	Y	734	742	0			44
							1	4	807	9							
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	328	1	5303	3	Y	956	946	0			54
							1052	9									
06	6420	X	5684	-0-	-736	-0-	268	1	4552	3	Y	765	766	0			53
							22	4	842	9							
07	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	320	1	5256	3	Y	951	943	0			61
							1046	9									
08	6727	X	5210	-0-	-1517	-0-	279	1	4171	3	Y	690	708	0			43
							1	4	759	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					43

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	163	1	1475	3	Y	136	128	1			132
							150	9									
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	263	1	2469	3	Y	162	112	1			182
							39	4	178	9							
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	318	1	2307	3	Y	134	210	1			106
							632	4	147	9							
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	267	1	2015	3	Y	105	111	1			100
							257	4	116	9							
08	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	349	1	2442	3	Y	78	60	1			118
							2	4	86	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3360 X	1766	-0-	-1594	-0-	167	1	1508	3	Y	83	60	1			60
						91	9									
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

04	5520 X	2761	-0-	-2759	-0-	264	1	2395	3	Y	92	97	1			102
						1	4	101	9							
05	5704 X	5150	-0-	-554	-0-	479	1	4505	3	Y	85	71	1			116
						72	4	94	9							
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	590	1	4287	3	Y	66	120	1			62
						1176	4	73	9							
07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	501	1	3794	3	Y	51	59	1			54
						486	4	56	9							
*08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	659	1	4610	3	Y	44	32	1			66
						4	4	48	9							
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					66

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

04	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	29	1	3081	3	Y	27	40	0			3
						1	4	30	9							
05	3782 X	3236	-0-	-546	-0-	34	1	3171	3	Y	28	28	0			3
						31	9									
06	3660 X	3210	-0-	-450	-0-	27	1	3097	3	Y	73	69	0			7
						6	4	80	9							
07	3782 X	1911	-0-	-1871	-0-	18	1	1858	3	Y	21	25	0			3
						12	4	23	9							
08	3565 X	2037	-0-	-1528	-0-	19	1	1952	3	Y	60	57	0			6
						66	9									
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

04	3750 X	3105	-0-	-645	-0-	29	1	3046	3	Y	26	40	0			6
						1	4	29	9							
05	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	34	1	3136	3	Y	33	33	0			6
						36	9									
06	3750 X	2991	-0-	-759	-0-	25	1	2894	3	Y	60	58	0			8
						6	4	66	9							
07	3937 X	2935	-0-	-1002	-0-	28	1	2859	3	Y	27	30	0			5
						18	4	30	9							
08	3813 X	2867	-0-	-946	-0-	27	1	2726	3	Y	104	97	0			12
						114	9									
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	36	1	3755	3	Y	26	38	0			4
						1	4	29	9							
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	41	1	3883	3	Y	28	29	0			3
						1	4	31	9							
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	28	1	3403	3	Y	68	64	0			7
						8	4	75	9							
07	4154 X	2488	-0-	-1666	-0-	23	1	2427	3	Y	20	25	0			2
						16	4	22	9							
08	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	38	1	3837	3	Y	99	92	0			9
						109	9									
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	32	1	3612	3	Y	473	479	0			25
						50	4	520	9							
05	4185 X	4148	-0-	-37	-0-	32	1	3590	3	Y	470	472	0			23
						9	4	517	9							
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	39	1	3795	3	Y	436	438	0			21
						7	4	480	9							
07	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	40	1	3408	3	Y	453	441	0			33
						33	4	498	9							
08	4340 X	4082	-0-	-258	-0-	40	1	3529	3	Y	400	409	0			24
						73	4	440	9							
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	36	1	3985	3	Y	239	242	0			8
						55	4	263	9							
05	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	30	1	3445	3	Y	197	198	0			7
						9	4	217	9							
06	3960 X	3482	-0-	-478	-0-	33	1	3257	3	Y	169	170	0			6
						6	4	186	9							
07	4061 X	3411	-0-	-650	-0-	36	1	3177	3	Y	151	146	0			11
						32	4	166	9							
08	4061 X	3379	-0-	-682	-0-	35	1	3114	3	Y	150	154	0			7
						65	4	165	9							
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					7

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	36	1	3819	3	Y	23	34	0			2
						1	4	25	9							
05	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	37	1	3516	3	Y	25	26	0			1
						1	4	28	9							
06	3630 X	3515	-0-	-115	-0-	28	1	3394	3	Y	77	72	0			6
						8	4	85	9							
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	33	1	3500	3	Y	38	42	0			2
						23	4	42	9							
08	3751 X	3376	-0-	-375	-0-	32	1	3241	3	Y	94	90	0			6
						103	9									
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4110	X	3081	-0-	-1029	-0-	29	1	3028	3	Y	21	33	0			6
							1	4	23	9							
05	4247	X	607	-0-	-3640	-0-	7	1	594	3	Y	5	8	0			3
							6	9									
06	4110	X	91	-0-	-4019	-0-	1	1	89	3	Y	1	2	0			2
							1	9									
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	64	1	6601	3	Y	522	475	0			47
							2	4	574	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	31	1	3427	3	Y	304	308	0			18
							47	4	334	9							
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	29	1	3360	3	Y	297	298	0			17
							9	4	327	9							
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	33	1	3221	3	Y	270	271	0			16
							6	4	297	9							
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	36	1	3165	3	Y	265	258	0			23
							32	4	292	9							
*08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	35	1	3096	3	Y	267	272	0			18
							64	4	294	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	376	1	5808	3	Y	1147	1152	0			63
							2	4	1262	9							
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	382	1	6169	3	Y	1226	1223	0			66
							1349	9									
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	365	1	6202	3	Y	1143	1135	0			74
							30	4	1257	9							
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	361	1	5941	3	Y	1147	1150	0			71
							1262	9									
08	7099	X	6866	-0-	-233	-0-	363	1	5438	3	Y	966	981	0			56
							2	4	1063	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	26	1	2860	3	Y	343	346	0			15
							39	4	377	9							
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	24	1	2771	3	Y	307	308	0			14
							7	4	338	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	28	1	2764	3	Y	293	294	0			13
							5	4	322	9							
07	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	30	1	2639	3	Y	217	211	0			19
							26	4	239	9							
08	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	31	1	2706	3	Y	149	154	0			14
							56	4	164	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	23	1	2570	3	Y	339	343	0			17
							35	4	373	9							
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	20	1	2259	3	Y	338	339	0			16
							6	4	372	9							
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	22	1	2136	3	Y	257	258	0			15
							4	4	283	9							
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	1879	3	Y	218	211	0			22
							19	4	240	9							
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2289	3	Y	269	274	0			17
							47	4	296	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	20	1	2279	3	Y	69	71	0			4
							32	4	76	9							
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	22	1	2454	3	Y	96	97	0			3
							6	4	106	9							
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	24	1	2427	3	Y	229	230	0			2
							5	4	252	9							
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	25	1	2188	3	Y	231	224	0			9
							22	4	254	9							
08	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	23	1	2075	3	Y	231	234	0			6
							43	4	254	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5250	X	4881	-0-	-369	-0-	37	1	4217	3	Y	516	523	0			29
							59	4	568	9							
05	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	34	1	3890	3	Y	570	573	0			26
							10	4	627	9							
06	5100	X	4648	-0-	-452	-0-	40	1	3923	3	Y	616	618	0			24
							7	4	678	9							
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	45	1	3857	3	Y	661	642	0			43
							37	4	727	9							
*08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	42	1	3738	3	Y	665	676	0			32
							78	4	732	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	316	1	4880	3	Y	738	740	0			41
							1	4	812	9							
05	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	307	1	4954	3	Y	756	756	0			41
							832	9									
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	296	1	5020	3	Y	716	710	0			47
							24	4	788	9							
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	310	1	5089	3	Y	721	722	0			46
							793	9									
*08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	338	1	5056	3	Y	722	726	0			42
							1	4	794	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	385	1	5945	3	Y	1187	1187	0			65
							2	4	1306	9							
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	383	1	6187	3	Y	1099	1104	0			60
							1209	9									
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	377	1	6398	3	Y	1042	1035	0			67
							31	4	1146	9							
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	355	1	5844	3	Y	1017	1021	0			63
							1119	9									
*08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	404	1	6047	3	Y	992	998	0			57
							2	4	1091	9							
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	50	1	5588	3	Y	679	688	0			37
							77	4	747	9							
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	50	1	5609	3	Y	607	611	0			33
							14	4	668	9							
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	56	1	5605	3	Y	562	565	0			30
							11	4	618	9							
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	63	1	5439	3	Y	593	577	0			46
							53	4	652	9							
*08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	66	1	5891	3	Y	638	651	0			33
							122	4	702	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	76	1	8425	3	Y	1024	1045	0			85
							116	4	1126	9							
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	77	1	8867	3	Y	1168	1176	0			77
							23	4	1285	9							
06	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	87	1	8584	3	Y	1029	1036	0			70
							16	4	1132	9							
07	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	98	1	8470	3	Y	1083	1052	0			101
							83	4	1191	9							
*08	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	94	1	8329	3	Y	997	1024	0			74
							173	4	1097	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5319	-0-	-21	-0-	42	1	4663	3	Y	500	508	0			31
							64	4	550	9							
05	5518	X	4790	-0-	-728	-0-	36	1	4179	3	Y	513	516	0			28
							11	4	564	9							
06	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	45	1	4538	3	Y	493	496	0			25
							9	4	542	9							
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	54	1	4656	3	Y	629	611	0			43
							45	4	692	9							
*08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	50	1	4420	3	Y	436	448	0			31
							91	4	480	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	35	1	3872	3	Y	421	425	0			17
						53	4	463	9							
05	4216 X	4191	-0-	-25	-0-	32	1	3756	3	Y	357	359	0			15
						10	4	393	9							
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	37	1	3675	3	Y	353	354	0			14
						7	4	388	9							
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	43	1	3630	3	Y	382	371	0			25
						34	4	420	9							
*08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	38	1	3427	3	Y	269	276	0			18
						72	4	296	9							
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	38	1	4339	3	Y	545	552	0			29
						61	4	600	9							
05	5084 X	4813	-0-	-271	-0-	38	1	4306	3	Y	416	419	0			26
						11	4	458	9							
06	4920 X	4639	-0-	-281	-0-	41	1	4098	3	Y	447	449	0			24
						8	4	492	9							
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	50	1	4341	3	Y	532	517	0			39
						43	4	585	9							
*08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	53	1	4718	3	Y	381	391	0			29
						98	4	419	9							
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	68	1	5598	3	Y	522	514	0			33
						12	4	574	9							
05	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	99	1	5605	3	Y	567	564	0			36
						624	9									
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	87	1	5724	3	Y	468	473	0			31
						3	4	515	9							
07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	43	1	5692	3	Y	461	460	0			32
						1	4	507	9							
*08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	40	1	5788	3	Y	456	457	0			31
						502	9									
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4830 X	4077	-0-	-753	-0-	37	1	4012	3	Y	24	36	0			3
						2	4	26	9							
05	4960 X	4138	-0-	-822	-0-	43	1	4066	3	Y	25	25	0			3
						1	4	28	9							
06	4800 X	4311	-0-	-489	-0-	36	1	4193	3	Y	66	61	0			8
						9	4	73	9							
07	4960 X	4271	-0-	-689	-0-	40	1	4173	3	Y	28	32	0			4
						27	4	31	9							
08	4216 X	3761	-0-	-455	-0-	36	1	3649	3	Y	69	66	0			7
						76	9									
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	81	1	6712	3	Y	705	694	0			50
							15	4	776	9							
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	124	1	7045	3	Y	792	787	0			55
							1	4	871	9							
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	105	1	6879	3	Y	681	687	0			49
							3	4	749	9							
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	54	1	7221	3	Y	716	715	0			50
							2	4	788	9							
*08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	46	1	6756	3	Y	640	643	0			47
							704	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					47

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	36	1	3739	3	Y	21	31	0			3
							1	4	23	9							
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	39	1	3635	3	Y	21	21	0			3
							1	4	23	9							
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	29	1	3435	3	Y	69	64	0			8
							8	4	76	9							
07	4185	X	2777	-0-	-1408	-0-	25	1	2704	3	Y	27	31	0			4
							18	4	30	9							
08	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	35	1	3500	3	Y	92	87	0			9
							101	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	75	1	6191	3	Y	791	779	0			51
							13	4	870	9							
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	117	1	6672	3	Y	783	779	0			55
							1	4	861	9							
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	101	1	6647	3	Y	769	775	0			49
							3	4	846	9							
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	51	1	6725	3	Y	775	774	0			50
							1	4	853	9							
*08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	49	1	7131	3	Y	775	778	0			47
							853	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	85	1	7106	3	Y	814	801	0			50
							16	4	895	9							
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	125	1	7098	3	Y	816	812	0			54
							1	4	898	9							
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	110	1	7249	3	Y	764	770	0			48
							4	4	840	9							
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	54	1	7124	3	Y	777	776	0			49
							1	4	855	9							
*08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	48	1	7058	3	Y	720	723	0			46
							792	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13020	X	11659	-0-	-1361	-0-	125	1	10365	3	Y	1042	1027	0			79
							23	4	1146	9							
05	13454	X	12430	-0-	-1024	-0-	194	1	10989	3	Y	1133	1126	0			86
							1	4	1246	9							
06	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	176	1	11586	3	Y	1230	1238	0			78
							6	4	1353	9							
07	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	89	1	12008	3	Y	1286	1285	0			79
							3	4	1415	9							
*08	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	84	1	12340	3	Y	1334	1337	0			76
							1467	9									
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					76

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	618	1	10574	3	Y	301	312	1			85
							331	9									
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	613	1	10610	3	Y	273	265	1			93
							29	4	300	9							
06	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	526	1	10794	3	Y	259	266	1			86
							285	9									
07	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	607	1	12151	3	Y	333	327	1			92
							5	4	366	9							
*08	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	508	1	10180	3	Y	224	233	1			83
							246	9									
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	86	1	7178	3	Y	825	811	0			53
							16	4	908	9							
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	129	1	7334	3	Y	784	780	0			57
							1	4	862	9							
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	114	1	7488	3	Y	738	744	0			51
							4	4	812	9							
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	56	1	7552	3	Y	742	741	0			52
							2	4	816	9							
*08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	50	1	7335	3	Y	711	714	0			49
							782	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					49

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6875	X	4117	-0-	-2758	-0-	277	1	3415	3	Y	386	375	0			32
							425	9									
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	207	1	2251	3	Y	244	261	0			15
							268	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	220	1	2502	3	Y	277	276	0			16
							27	4	305	9							
07	3317	X	1924	-0-	-1393	-0-	149	1	1565	3	Y	191	196	0			11
							210	9									
08	3317	X	1417	-0-	-1900	-0-	120	1	1106	3	Y	174	175	0			10
							191	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	199	1	2445	3	Y	308	299	0			32
							339	9									
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	243	1	2644	3	Y	355	362	0			25
							391	9									
06	3450	X	2387	-0-	-1063	-0-	169	1	1922	3	Y	250	255	0			20
							21	4	275	9							
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	270	1	2832	3	Y	370	365	0			25
							407	9									
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	300	1	2781	3	Y	383	381	0			27
							421	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					27

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4166	-0-	-1324	-0-	282	1	3476	3	Y	371	362	0			42
							408	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	419	1	4552	3	Y	443	452	0			33
							487	9									
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	412	1	4685	3	Y	410	412	0			31
							51	4	451	9							
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	469	1	4915	3	Y	414	416	0			29
							455	9									
*08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	445	1	4124	3	Y	404	404	0			29
							444	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	156	1	1924	3	Y	281	278	0			33
							309	9									
05	2573	X	898	-0-	-1675	-0-	67	1	726	3	Y	95	113	0			15
							105	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	214	1	2430	3	Y	300	291	0			24
							26	4	330	9							
07	4061	X	2548	-0-	-1513	-0-	193	1	2025	3	Y	300	300	0			24
							330	9									
08	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	343	1	3179	3	Y	435	426	0			33
							479	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					33

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	314	1	3871	3	Y	498	481	0			49
							548	9									
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	448	1	4879	3	Y	574	584	0			39
							631	9									
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	320	1	3642	3	Y	423	430	0			32
							40	4	465	9							
07	3875	X	2902	-0-	-973	-0-	225	1	2355	3	Y	293	303	0			22
							322	9									
08	3875	X	1241	-0-	-2634	-0-	105	1	975	3	Y	146	154	0			14
							161	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6120	X	4979	-0-	-1141	-0-	318 746	1 9	3915	3	Y	678	663	0			78
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	437 939	1 9	4756	3	Y	854	868	0			64
06	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	353 44	1 4	4016 762	3 9	Y	693	700	0			57
07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	443 926	1 9	4636	3	Y	842	839	0			60
*08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	534 941	1 9	4947	3	Y	855	852	0			63
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					63

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4538	-0-	-2032	-0-	314 355	1 9	3869	3	Y	323	315	0			42
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	446 471	1 9	4857	3	Y	428	434	0			36
06	5340	X	5125	-0-	-215	-0-	374 46	1 4	4252 453	3 9	Y	412	412	0			36
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	426 476	1 9	4460	3	Y	433	434	0			35
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	480 494	1 9	4445	3	Y	449	447	0			37
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					37

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13680	X	13610	-0-	-70	-0-	725 468	1 9	12417	3	Y	425	447	1			247
05	14136	X	13218	-0-	-918	-0-	696 33	1 4	12053 436	3 9	Y	396	383	1			260
06	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	653 440	1 9	13402	3	Y	400	406	1			254
07	11067	X	8798	-0-	-2269	-0-	406 3	1 4	8107 282	3 9	Y	256	281	1			229
08	11067	X	6643	-0-	-4424	-0-	307 196	1 9	6140	3	Y	178	188	1			219
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					219

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	4464	X	1933	-0-	-2531	-0-	216 164	1 9	1553	3	Y	149	124	1			25
06	4320	X	1956	-0-	-2364	-0-	191 234	1 9	1531	3	Y	213	191	1			47
07	2015	X	1505	-0-	-510	-0-	170 89	1 9	1246	3	Y	81	115	1			13
08	1922	X	946	-0-	-976	-0-	80 58	1 9	808	3	Y	53	59	1			7
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7758	X	1006	-0-	-6752	-0-	107 107	1 9	792	3	Y	97	135	1			28
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	426 179	1 9	3066	3	Y	163	160	1			31
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	367 329	1 9	2939	3	Y	299	266	1			64
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	405 246	1 9	2968	3	Y	224	260	1			28
*08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	309 263	1 9	3124	3	Y	239	240	1			27
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					27

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	357 354	1 9	2645	3	Y	322	318	1			63
05	4340	X	2924	-0-	-1416	-0-	308 395	1 9	2221	3	Y	359	355	1			67
06	4200	X	3010	-0-	-1190	-0-	296 342	1 9	2372	3	Y	311	307	1			71
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	333 220	1 9	2439	3	Y	200	249	1			22
*08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	257 129	1 9	2599	3	Y	117	128	1			11
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					11

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	83 2	1 4	1175 121	3 9	Y	110	102	0	13	1	5
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	69 1	1 4	1030 85	3 9	Y	77	77	0			5
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	140 10	1 4	1802 304	3 9	Y	276	273	0	2	1	6
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	135 2	1 4	1720 528	3 9	Y	480	478	0			8
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	86 235	1 9	1148	3	Y	214	210	0			12
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7233	-0-	-417	-0-	613 1	1 4	5609 1010	3 9	Y	918	900	0			107
05	8277	X	7164	-0-	-1113	-0-	600 1	1 4	5559 1004	3 9	Y	913	922	0			98
06	8010	X	7272	-0-	-738	-0-	606 5	1 4	5708 953	3 9	Y	866	866	0			98
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	595 1	1 4	5561 938	3 9	Y	853	816	0			135
*08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	558 996	1 9	6003	3	Y	905	939	0			101
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	530	1	4850	3	Y	740	728	0			84
							1	4	814	9							
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	502	1	4652	3	Y	713	722	0			75
							1	4	784	9							
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	505	1	4769	3	Y	674	674	0			75
							5	4	741	9							
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	524	1	4890	3	Y	626	603	0			98
							1	4	689	9							
*08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	447	1	4816	3	Y	619	649	0			68
							681	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					68

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5490	X	3666	-0-	-1824	-0-	320	1	2929	3	Y	379	393	0			45
							417	9									
05	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	430	1	3985	3	Y	594	580	0			59
							1	4	653	9							
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	409	1	3865	3	Y	564	561	0			62
							4	4	620	9							
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	397	1	3699	3	Y	557	532	0			87
							613	9									
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	400	1	4304	3	Y	663	678	0			72
							729	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					72

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	402	1	3677	3	Y	518	513	0			52
							570	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	374	1	3459	3	Y	450	461	0			41
							495	9									
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	410	1	3869	3	Y	490	484	0			47
							4	4	539	9							
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	362	1	3374	3	Y	451	434	0			64
							496	9									
*08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	345	1	3719	3	Y	519	533	0			50
							571	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					50

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	453	1	4136	3	Y	646	630	0			65
							711	9									
05	5239	X	5022	-0-	-217	-0-	423	1	3923	3	Y	614	622	0			57
							1	4	675	9							
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	425	1	4013	3	Y	617	614	0			60
							4	4	679	9							
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	467	1	4355	3	Y	617	590	0			87
							679	9									
*08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	359	1	3863	3	Y	511	549	0			49
							562	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	433	1	3955	3	Y	589	578	0			61
							648	9									
05	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	430	1	3993	3	Y	580	586	0			55
							1	4	638	9							
06	4920	X	4841	-0-	-79	-0-	419	1	3960	3	Y	416	428	0			43
							4	4	458	9							
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	419	1	3904	3	Y	484	457	0			70
							532	9									
*08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	378	1	4063	3	Y	457	481	0			46
							503	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					46

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	374	1	3422	3	Y	629	616	0			67
							692	9									
05	4805	X	4737	-0-	-68	-0-	407	1	3765	3	Y	514	529	0			52
							565	9									
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	373	1	3516	3	Y	533	530	0			55
							3	4	586	9							
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	396	1	3688	3	Y	520	498	0			77
							572	9									
08	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	297	1	3197	3	Y	528	551	0			54
							581	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					54

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	156	1	2211	3	Y	569	523	0	46	1	7
							3	4	626	9							
05	3410	X	1762	-0-	-1648	-0-	94	1	1402	3	Y	240	241	0			6
							2	4	264	9							
06	3300	X	1709	-0-	-1591	-0-	105	1	1357	3	Y	217	216	0	5	1	2
							8	4	239	9							
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	3	Y	492	490	0			4
							2	4	541	9							
08	2387	X	1450	-0-	-937	-0-	85	1	1134	3	Y	210	207	0			7
							231	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					7

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	124	1	1758	3	Y	167	155	0	18	1	6
							3	4	184	9							
05	4061	X	1965	-0-	-2096	-0-	113	1	1675	3	Y	159	159	0			6
							2	4	175	9							
06	3930	X	2931	-0-	-999	-0-	197	1	2540	3	Y	164	162	0	2	1	6
							14	4	180	9							
07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	182	1	2320	3	Y	335	333	0			8
							2	4	369	9							
08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	182	1	2441	3	Y	217	213	0			12
							239	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	44220	X	38324	-0-	-5896	-0-	2119	1	35368	3	Y	756	758	1			25
							5	4	832	9							
05	43772	X	38702	-0-	-5070	-0-	2002	1	35877	3	Y	721	719	1			27
							30	4	793	9							
06	41640	X	36010	-0-	-5630	-0-	1569	1	33725	3	Y	650	607	1			70
							1	4	715	9							
07	38066	X	38066	-0-	-0-	-0-	1674	1	35639	3	Y	684	701	1			53
							1	4	752	9							
08	40517	X	38458	-0-	-2059	-0-	1652	1	36078	3	Y	619	631	1			41
							47	4	681	9							
09	38310	X	NO RPT	-0-	-38310	-0-					Y	NO RPT					41

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3150	X	2559	-0-	-591	-0-	218	1	1987	3	Y	322	313	0			38
							354	9									
05	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	211	1	1950	3	Y	290	290	0			38
							319	9									
06	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	200	1	1924	3	Y	267	267	0			38
							38	4	294	9							
07	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	208	1	1924	3	Y	259	263	0			34
							285	9									
08	2635	X	1933	-0-	-702	-0-	156	1	1565	3	Y	192	209	0			17
							1	4	211	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5850	X	5031	-0-	-819	-0-	417	1	3823	3	Y	719	721	0			27
							791	9									
05	6045	X	5343	-0-	-702	-0-	473	1	4044	3	Y	751	740	0			38
							826	9									
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	374	1	4222	3	Y	736	745	0			29
							810	9									
07	4743	X	4595	-0-	-148	-0-	248	1	3711	3	Y	578	564	0	15	1	28
							636	9									
*08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	292	1	4033	3	Y	767	767	0			28
							844	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	664	1	6089	3	Y	1022	1024	0			37
							1	4	1124	9							
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	552	1	4723	3	Y	817	805	0			49
							899	9									
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	524	1	5919	3	Y	855	866	0			38
							1	4	941	9							
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	395	1	5929	3	Y	1120	1094	0	23	1	41
							1	4	1232	9							
*08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	414	1	5741	3	Y	1087	1088	0			40
							1	4	1196	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3810	X	3763	-0-	-47	-0-	299 721	1 9	2743	3	Y	655	657	0			34
05	3937	X	2807	-0-	-1130	-0-	242 495	1 9	2070	3	Y	450	443	0			41
06	3810	X	3439	-0-	-371	-0-	234 563	1 9	2642	3	Y	512	520	0			33
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	191 479	1 9	2862	3	Y	435	425	0	15	1	28
*08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	190 525	1 9	2620	3	Y	477	478	0			27
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	408 754	1 9	3737	3	Y	685	687	0			30
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	658 1	1 4	5634 1036	3 9	Y	942	928	0			44
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	393 996	1 9	4429	3	Y	905	915	0			34
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	311 1034	1 9	4664	3	Y	940	918	0	20	1	36
*08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	293 890	1 9	4048	3	Y	809	810	0			35
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	447 892	1 9	4093	3	Y	811	813	0			32
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	498 912	1 9	4262	3	Y	829	817	0			44
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	370 898	1 9	4175	3	Y	816	826	0			34
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	269 845	1 9	4027	3	Y	768	750	0	19	1	33
08	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	269 713	1 9	3726	3	Y	648	649	0			32
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15360	X	212	-0-	-15148	-0-	13 6	1 9	193	3	Y	5	24	1			152
05	15872	X	2752	-0-	-13120	-0-	145 5	1 4	2538 64	3 9	Y	58	52	1			158
06	15360	X	1407	-0-	-13953	-0-	62 28	1 9	1317	3	Y	25	32	1			151
07	3565	X	397	-0-	-3168	-0-	18 7	1 9	372	3	Y	6	9	1			148
08	3565	X	654	-0-	-2911	-0-	29 13	1 9	612	3	Y	12	11	1			149
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9810	X	7673	-0-	-2137	-0-	461	1	7000	3	Y	193	186	1			171
							212	9									
05	10137	X	9562	-0-	-575	-0-	503	1	8782	3	Y	236	230	1			177
							17	4	260	9							
06	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	456	1	9744	3	Y	265	266	1			176
							292	9									
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	432	1	9078	3	Y	190	213	1			153
							209	9									
08	9486	X	5430	-0-	-4056	-0-	240	1	5052	3	Y	125	133	1			145
							138	9									
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					145

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5457	-0-	-993	-0-	495	1	4562	3	Y	344	352	0			68
							22	4	378	9							
05	6293	X	6228	-0-	-65	-0-	592	1	5127	3	Y	438	450	0			56
							27	4	482	9							
06	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	547	1	4864	3	Y	414	413	0			57
							40	4	455	9							
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	615	1	5410	3	Y	420	417	0			60
							5	4	462	9							
*08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	639	1	5466	3	Y	350	362	0			48
							16	4	385	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					48

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	154	1	2182	3	Y	309	285	0	27	1	8
							3	4	340	9							
05	4433	X	2070	-0-	-2363	-0-	113	1	1684	3	Y	246	246	0			8
							2	4	271	9							
06	2970	X	2000	-0-	-970	-0-	131	1	1675	3	Y	168	166	0	3	1	7
							9	4	185	9							
07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	132	1	1687	3	Y	358	356	0			9
							2	4	394	9							
08	2759	X	2155	-0-	-604	-0-	131	1	1757	3	Y	243	239	0			13
							267	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	564	1	3216	3	Y	553	554	1			77
							608	9									
05	5177	X	4940	-0-	-237	-0-	594	1	3704	3	Y	581	559	1			99
							3	4	639	9							
06	5010	X	4504	-0-	-506	-0-	525	1	3363	3	Y	558	565	1			92
							2	4	614	9							
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	549	1	3502	3	Y	620	572	1			140
							682	9									
*08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	554	1	3363	3	Y	488	506	1			122
							537	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	430	1	3939	3	Y	902	904	0			39
							992	9									
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	549	1	4701	3	Y	1022	1006	0			55
							1124	9									
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	439	1	4964	3	Y	966	978	0			43
							1	4	1063	9							
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	343	1	5149	3	Y	930	908	0	21	1	44
							1023	9									
*08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	373	1	5158	3	Y	1035	1036	0			43
							1139	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	498	1	9095	3	Y	381	385	1			21
							2	4	419	9							
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	494	1	8561	3	Y	350	349	1			22
							12	4	385	9							
06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	472	1	9684	3	Y	311	291	1			42
							9	4	342	9							
07	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	485	1	9597	3	Y	261	273	1			30
							1	4	287	9							
08	10354	X	9342	-0-	-1012	-0-	418	1	8576	3	Y	314	315	1			29
							3	4	345	9							
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	600	1	10975	3	Y	375	381	1			19
							3	4	413	9							
05	11346	X	11267	-0-	-79	-0-	595	1	10316	3	Y	310	311	1			18
							15	4	341	9							
06	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	499	1	10247	3	Y	327	304	1			41
							10	4	360	9							
07	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	347	1	6860	3	Y	207	225	1			23
							1	4	228	9							
*08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	507	1	10421	3	Y	375	366	1			32
							4	4	413	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4500	X	3921	-0-	-579	-0-	333	1	3045	3	Y	494	495	0			25
							543	9									
05	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	359	1	3075	3	Y	532	524	0			33
							585	9									
06	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	249	1	2804	3	Y	454	461	0			26
							499	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	211	1	3158	3	Y	557	544	0	14	1	25
							613	9									
*08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	220	1	3044	3	Y	539	539	0			25
							593	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2760	X	1972	-0-	-788	-0-	165	1	1531	3	Y	244	248	0			30
							8	4	268	9							
05	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	216	1	1873	3	Y	340	343	0			27
							10	4	374	9							
06	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	215	1	1905	3	Y	310	309	0			28
							15	4	341	9							
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	224	1	1972	3	Y	341	337	0			32
							2	4	375	9							
*08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	216	1	1843	3	Y	336	342	0			26
							5	4	370	9							
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	387	1	7068	3	Y	306	309	1			19
							2	4	337	9							
05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	418	1	7236	3	Y	332	329	1			22
							10	4	365	9							
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	365	1	7491	3	Y	294	276	1			40
							7	4	323	9							
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	288	1	5712	3	Y	235	247	1			28
							1	4	259	9							
08	7254	X	5472	-0-	-1782	-0-	242	1	4978	3	Y	227	234	1			21
							2	4	250	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2340	X	2235	-0-	-105	-0-	194	1	1794	3	Y	216	219	0			24
							9	4	238	9							
05	2418	X	2377	-0-	-41	-0-	213	1	1851	3	Y	275	278	0			21
							10	4	303	9							
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	205	1	1819	3	Y	239	238	0			22
							15	4	263	9							
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	203	1	1789	3	Y	207	207	0			22
							2	4	228	9							
*08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	230	1	1970	3	Y	227	231	0			18
							6	4	250	9							
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	276	1	2540	3	Y	436	445	0			59
							12	4	480	9							
05	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	286	1	2480	3	Y	451	464	0			46
							13	4	496	9							
06	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	288	1	2556	3	Y	445	442	0			49
							21	4	490	9							
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	312	1	2739	3	Y	374	376	0			47
							2	4	411	9							
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	342	1	2926	3	Y	433	438	0			42
							9	4	476	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28350	X	25665	-0-	-2685	-0-	1426	1	23794	3	Y	402	403	1			14
							3	4	442	9							
05	28334	X	25577	-0-	-2757	-0-	1330	1	23830	3	Y	361	361	1			14
							20	4	397	9							
06	27420	X	24160	-0-	-3260	-0-	1059	1	22743	3	Y	325	303	1			36
							358	9									
07	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	1171	1	24931	3	Y	390	395	1			31
							1	4	429	9							
08	27001	X	24957	-0-	-2044	-0-	1075	1	23468	3	Y	349	356	1			24
							30	4	384	9							
09	25680	X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	121	1	1114	3	Y	203	210	0			29
							5	4	223	9							
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	118	1	1015	3	Y	299	303	0			25
							5	4	329	9							
06	1350	X	1232	-0-	-118	-0-	98	1	865	3	Y	238	239	0			24
							7	4	262	9							
07	1860	X	1219	-0-	-641	-0-	95	1	836	3	Y	261	259	0			26
							1	4	287	9							
08	1860	X	1232	-0-	-628	-0-	100	1	858	3	Y	246	251	0			21
							3	4	271	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

04	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	776	1	13611	3	Y	558	553	1			31
							614	9									
05	15407	X	15237	-0-	-170	-0-	770	1	13876	3	Y	515	507	1			39
							24	4	567	9							
06	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	645	1	13793	3	Y	477	434	1			82
							525	9									
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	605	1	12798	3	Y	446	473	1			55
							491	9									
*08	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	650	1	13674	3	Y	438	447	1			46
							1	4	482	9							
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					46

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

04	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	1384	1	23717	3	Y	532	553	1			305
							1	4	585	9							
05	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	1352	1	23412	3	Y	522	502	1			325
							64	4	574	9							
06	26990	X	26990	-0-	-0-	-0-	1230	1	25217	3	Y	494	507	1			312
							543	9									
07	23994	X	15606	-0-	-8388	-0-	726	1	14536	3	Y	307	339	1			280
							6	4	338	9							
08	23994	X	22181	-0-	-1813	-0-	1036	1	20753	3	Y	356	349	1			287
							392	9									
09	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					Y	NO RPT					287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	952	1	16300	3	Y	396	412	1			301
							436	9									
05	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	1003	1	17369	3	Y	348	340	1			309
							48	4	383	9							
06	11400	X	10695	-0-	-705	-0-	489	1	10033	3	Y	157	189	1			277
							173	9									
07	21359	X	18010	-0-	-3349	-0-	841	1	16824	3	Y	307	295	1			289
							7	4	338	9							
*08	25314	X	25314	-0-	-0-	-0-	1182	1	23661	3	Y	428	404	1			313
							471	9									
09	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT					313

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3190	-0-	190	190	254	1	2338	3	Y	534	520	0			45
							11	4	587	9							
05	1705	N	1408	-0-	-297	-0-	115	1	996	3	Y	265	286	0			24
							5	4	292	9							
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	881	3	Y	266	264	0			26
							7	4	293	9							
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	102	1	904	3	Y	247	246	0			27
							1	4	272	9							
08	1395	X	1307	-0-	-88	-0-	112	1	964	3	Y	207	214	0			20
							3	4	228	9							
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	337	1	3108	3	Y	277	284	0			34
							15	4	305	9							
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	393	1	3403	3	Y	357	363	0			28
							18	4	393	9							
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	401	1	3563	3	Y	334	332	0			30
							29	4	367	9							
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	394	1	3461	3	Y	289	290	0			29
							3	4	318	9							
08	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	375	1	3209	3	Y	343	346	0			26
							9	4	377	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	290	1	2670	3	Y	224	227	0			28
							13	4	246	9							
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	306	1	2648	3	Y	272	278	0			22
							14	4	299	9							
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	295	1	2613	3	Y	280	277	0			25
							21	4	308	9							
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	304	1	2668	3	Y	258	257	0			26
							2	4	284	9							
08	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	300	1	2562	3	Y	197	205	0			18
							7	4	217	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	207	1	1903	3	Y	301	301	0			35
							9	4	331	9							
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	225	1	1949	3	Y	173	187	0			21
							10	4	190	9							
06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	208	1	1850	3	Y	144	145	0			20
							15	4	158	9							
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	189	1	1655	3	Y	211	207	0			24
							1	4	232	9							
08	1953	N	1411	-0-	-542	-0-	132	1	1123	3	Y	139	146	0			17
							3	4	153	9							
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	643	1	11750	3	Y	429	434	1			25
							3	4	472	9							
05	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	815	1	14120	3	Y	536	528	1			33
							20	4	590	9							
06	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	636	1	13063	3	Y	470	441	1			62
							12	4	517	9							
07	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	630	1	12485	3	Y	401	419	1			44
							2	4	441	9							
*08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	592	1	12173	3	Y	397	406	1			35
							5	4	437	9							
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	247	1	2254	3	Y	150	147	0			14
							165	9									
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	284	1	2616	3	Y	173	170	0			17
							190	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	267	1	2558	3	Y	163	162	0			18
							50	4	179	9							
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	273	1	2537	3	Y	164	163	0			19
							1	4	180	9							
*08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	302	1	3025	3	Y	184	192	0			11
							2	4	202	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	252	1	2299	3	Y	194	190	0			28
							213	9									
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	260	1	2395	3	Y	231	227	0			32
							254	9									
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	223	1	2139	3	Y	164	168	0			28
							42	4	180	9							
07	3162	X	2536	-0-	-626	-0-	226	1	2103	3	Y	187	187	0			28
							1	4	206	9							
08	2914	X	2083	-0-	-831	-0-	173	1	1731	3	Y	162	174	0			16
							1	4	178	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	556 684	1 9	3171	3	Y	622	620	1			93
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	540 3	1 4	3370 646	3 9	Y	587	573	1			107
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	512 2	1 4	3278 607	3 9	Y	552	562	1			97
07	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	477 602	1 9	3040	3	Y	547	514	1			130
08	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	476 536	1 9	2891	3	Y	487	493	1			124
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3330	X	2280	-0-	-1050	-0-	102 376	1 9	1802	3	Y	342	342	0			21
05	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	152 482	1 9	2419	3	Y	438	434	0			25
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	310 38	1 4	4564 718	3 9	Y	653	648	0			30
07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	327 759	1 9	4771	3	Y	690	668	0	14	1	38
*08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	386 778	1 9	4773	3	Y	707	707	0			38
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4980	X	3929	-0-	-1051	-0-	183 498	1 9	3248	3	Y	453	454	0			39
05	5146	X	3907	-0-	-1239	-0-	203 468	1 9	3236	3	Y	425	421	0			43
06	4980	X	4281	-0-	-699	-0-	246 30	1 4	3612 393	3 9	Y	357	357	0			43
07	5301	X	4032	-0-	-1269	-0-	231 429	1 9	3372	3	Y	390	377	0	14	1	42
08	4309	X	3349	-0-	-960	-0-	220 403	1 9	2726	3	Y	366	367	0			41
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					41

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	942 650	1 9	16535	3	Y	591	592	1			34
05	18166	X	17496	-0-	-670	-0-	888 28	1 4	16019 561	3 9	Y	510	505	1			39
06	17580	X	15450	-0-	-2130	-0-	670 459	1 9	14321	3	Y	417	384	1			72
07	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	812 1	1 4	17189 553	3 9	Y	503	516	1			59
08	19468	X	16991	-0-	-2477	-0-	748 1	1 4	15745 497	3 9	Y	452	463	1			48
09	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	358	1	6378	3	Y	665	666	0			31
							1	4	732	9							
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	424	1	6780	3	Y	691	685	0			37
							1	4	760	9							
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	396	1	5820	3	Y	560	557	0			40
							48	4	616	9							
07	7750	X	6876	-0-	-874	-0-	402	1	5862	3	Y	556	538	0	16	1	42
							612	9									
08	7750	X	6308	-0-	-1442	-0-	428	1	5294	3	Y	533	534	0			41
							586	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4476	-0-	-954	-0-	212	1	3765	3	Y	454	455	0			39
							499	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	384	1	6142	3	Y	706	700	0			45
							1	4	777	9							
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	490	1	7208	3	Y	580	577	0			48
							60	4	638	9							
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	422	1	6156	3	Y	481	466	0	17	1	46
							529	9									
*08	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	528	1	6538	3	Y	562	563	0			45
							618	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	211	1	3742	3	Y	565	566	0			37
							622	9									
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	228	1	3644	3	Y	599	593	0			43
							659	9									
06	3180	X	2067	-0-	-1113	-0-	112	1	1635	3	Y	279	280	0			42
							13	4	307	9							
07	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	166	1	2425	3	Y	319	309	0	13	1	39
							351	9									
08	4743	X	3024	-0-	-1719	-0-	200	1	2474	3	Y	318	319	0			38
							350	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					38

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	761	1	13889	3	Y	548	550	1			27
							3	4	603	9							
05	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	837	1	14517	3	Y	560	557	1			30
							21	4	616	9							
06	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	691	1	14191	3	Y	458	432	1			56
							13	4	504	9							
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	693	1	13715	3	Y	449	461	1			44
							2	4	494	9							
*08	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	697	1	14321	3	Y	471	477	1			38
							5	4	518	9							
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	315 688	1 9	2885	3	Y	625	627	0			25
05	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	307 773	1 9	2626	3	Y	703	692	0			36
06	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	261 661	1 9	2939	3	Y	601	609	0			28
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	196 650	1 9	2936	3	Y	591	577	0	14	1	28
*08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	212 661	1 9	2931	3	Y	601	601	0			28
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	736 5	1 4	12484 398	3 9	Y	362	263	1			215
05	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	706 36	1 4	12155 375	3 9	Y	341	395	1			161
06	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	598 2	1 4	12300 331	3 9	Y	301	288	1			174
07	12493	X	12172	-0-	-321	-0-	576 3	1 4	11265 328	3 9	Y	298	326	1			146
*08	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	666 5	1 4	12936 342	3 9	Y	311	327	1			130
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	238 513	1 9	4230	3	Y	466	467	0			27
05	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	260 550	1 9	4147	3	Y	500	496	0			31
06	4980	X	4915	-0-	-65	-0-	277 34	1 4	4083 521	3 9	Y	474	472	0			33
07	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	250 477	1 9	3653	3	Y	434	420	0	13	1	34
08	4836	X	3982	-0-	-854	-0-	262 473	1 9	3247	3	Y	430	430	0			34
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	768 572	1 9	13486	3	Y	520	523	1			29
05	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	778 24	1 4	14018 575	3 9	Y	523	514	1			38
06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	644 1	1 4	13802 547	3 9	Y	497	452	1			83
07	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	614 485	1 9	12987	3	Y	441	472	1			52
*08	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	661 1	1 4	13903 517	3 9	Y	470	475	1			47
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3540	X	2452	-0-	-1088	-0-	114	1	2024	3	Y	285	285	0			20
							314	9									
05	3658	X	2188	-0-	-1470	-0-	117	1	1870	3	Y	183	182	0			21
							201	9									
06	3540	X	2202	-0-	-1338	-0-	121	1	1781	3	Y	259	258	0			22
							15	4	285	9							
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	155	1	2262	3	Y	336	325	0	10	1	23
							370	9									
*08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	159	1	1961	3	Y	378	378	0			23
							416	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	255	1	2334	3	Y	530	531	0			23
							583	9									
05	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	256	1	2194	3	Y	557	548	0			32
							613	9									
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	231	1	2603	3	Y	608	615	0			25
							669	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	173	1	2592	3	Y	572	559	0	13	1	25
							629	9									
*08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	180	1	2484	3	Y	585	585	0			25
							644	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11700	X	10437	-0-	-1263	-0-	522	1	9538	3	Y	341	344	1			14
							2	4	375	9							
05	12090	X	10818	-0-	-1272	-0-	570	1	9872	3	Y	329	327	1			16
							14	4	362	9							
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	483	1	9907	3	Y	284	267	1			33
							9	4	312	9							
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	521	1	10308	3	Y	341	342	1			32
							1	4	375	9							
*08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	493	1	10131	3	Y	344	349	1			27
							4	4	378	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16770	X	1798	-0-	-14972	-0-	108	1	1638	3	Y	47	64	1			259
							52	9									
05	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	1536	1	26817	3	Y	607	509	1			357
							51	4	668	9							
06	16080	X	13010	-0-	-3070	-0-	569	1	12169	3	Y	247	302	1			302
							272	9									
07	15314	X	10970	-0-	-4344	-0-	490	1	10291	3	Y	172	203	1			271
							189	9									
*08	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	850	1	17893	3	Y	334	314	1			291
							1	4	367	9							
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	784	1	11892	3	Y	405	365	1			415
							446	9									
05	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	692	1	12075	3	Y	326	339	1			402
							23	4	359	9							
06	12630	X	12610	-0-	-20	-0-	549	1	11722	3	Y	308	323	1			387
							339	9									
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	557	1	11689	3	Y	255	280	1			362
							281	9									
*08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	536	1	11277	3	Y	289	284	1			367
							318	9									
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					367

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	1055	1	16005	3	Y	526	480	1			506
							579	9									
05	17608	X	17093	-0-	-515	-0-	898	1	15684	3	Y	437	453	1			490
							30	4	481	9							
06	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	778	1	16631	3	Y	448	461	1			477
							493	9									
07	17732	X	16997	-0-	-735	-0-	754	1	15856	3	Y	351	388	1			440
							1	4	386	9							
08	17732	X	16671	-0-	-1061	-0-	738	1	15520	3	Y	375	371	1			444
							413	9									
09	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					444

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	1303	1	19781	3	Y	437	384	1			214
							481	9									
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	919	1	16033	3	Y	315	334	1			195
							30	4	347	9							
06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	701	1	14975	3	Y	258	280	1			173
							284	9									
07	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	696	1	14622	3	Y	209	232	1			150
							230	9									
08	22289	X	8507	-0-	-13782	-0-	380	1	7984	3	Y	130	140	1			140
							143	9									
09	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	434	1	3978	3	Y	527	528	0			29
							580	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	466	1	3987	3	Y	570	561	0			38
							627	9									
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	361	1	4072	3	Y	526	534	0			30
							579	9									
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	262	1	3921	3	Y	523	511	0	14	1	28
							575	9									
*08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	310	1	4279	3	Y	606	606	0			28
							667	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4740	X	3304	-0-	-1436	-0-	274 523	1 9	2507	3	Y	475	476	0			17
05	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	321 546	1 9	2749	3	Y	496	488	0			25
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	252 488	1 9	2845	3	Y	444	450	0			19
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	201 530	1 9	3011	3	Y	482	471	0	11	1	19
*08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	211 554	1 9	2910	3	Y	504	504	0			19
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	301 606	1 9	2760	3	Y	551	553	0			26
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	355 693	1 9	3034	3	Y	630	621	0			35
06	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	245 603	1 9	2763	3	Y	548	556	0			27
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	194 540	1 9	2915	3	Y	491	479	0	13	1	26
*08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	208 616	1 9	2879	3	Y	560	560	0			26
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5400	X	4859	-0-	-541	-0-	229 561	1 9	4069	3	Y	510	511	0			31
05	5580	X	4794	-0-	-786	-0-	248 597	1 9	3949	3	Y	543	539	0			35
06	5340	X	4318	-0-	-1022	-0-	238 29	1 4	3502 549	3 9	Y	499	496	0			38
07	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	244 560	1 9	3560	3	Y	509	492	0	15	1	40
08	4805	X	4260	-0-	-545	-0-	275 587	1 9	3398	3	Y	534	535	0			39
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	259 1	1 4	4610 413	3 9	Y	375	376	0			25
05	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	225 431	1 9	3587	3	Y	392	389	0			28
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	297 36	1 4	4371 468	3 9	Y	425	422	0			31
07	5425	X	5123	-0-	-302	-0-	300 440	1 9	4383	3	Y	400	388	0	12	1	31
08	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	322 428	1 9	3990	3	Y	389	389	0			31
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	3480	3	Y	542	543	0			10
							596	9									
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	96	1	3214	3	Y	475	464	0			21
							523	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	71	1	2975	3	Y	404	398	0	17	1	10
							4	4	444	9							
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	75	1	2939	3	Y	351	353	0			8
							5	4	386	9							
*08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	110	1	4025	3	Y	361	360	0			9
							8	4	397	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	93	1	3215	3	Y	324	324	0			12
							356	9									
05	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	98	1	3289	3	Y	146	143	0			15
							161	9									
06	3690	X	3092	-0-	-598	-0-	71	1	2974	3	Y	39	40	0	7	1	7
							4	4	43	9							
07	3937	X	1967	-0-	-1970	-0-	47	1	1888	3	Y	25	26	0			6
							4	4	28	9							
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	2	0			4
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2880	X	1919	-0-	-961	-0-	46	1	1598	3	Y	250	253	0			15
							275	9									
05	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	51	1	1706	3	Y	284	277	0			22
							312	9									
06	2520	X	1922	-0-	-598	-0-	38	1	1601	3	Y	255	251	0	13	1	13
							2	4	281	9							
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1078	3	Y	56	59	0			10
							2	4	62	9							
08	2015	N	657	-0-	-1358	-0-	17	1	617	3	Y	20	21	0			9
							1	4	22	9							
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	Y	199	200	0			8
							219	9									
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	76	1	2551	3	Y	147	144	0			11
							162	9									
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	51	1	2121	3	Y	150	148	0	7	1	6
							3	4	165	9							
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	52	1	2041	3	Y	206	206	0			6
							4	4	227	9							
*08	3100	N	3949	-0-	849	849	94	1	3429	3	Y	381	377	0			10
							7	4	419	9							
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	538	1	4279	3	Y	854	850	0			47
							1	4	939	9							
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	516	1	4223	3	Y	903	899	0			51
							1	4	993	9							
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	301	1	4336	3	Y	910	906	0			55
							4	4	1001	9							
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	256	1	4076	3	Y	971	966	0			60
							2	4	1068	9							
*08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	250	1	4334	3	Y	923	920	0			63
							1	4	1015	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					63

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13560	X	13292	-0-	-268	-0-	788	1	11953	3	Y	501	454	1			258
							551	9									
05	14012	X	13618	-0-	-394	-0-	710	1	12382	3	Y	457	464	1			251
							23	4	503	9							
06	13560	X	13374	-0-	-186	-0-	578	1	12347	3	Y	408	429	1			230
							449	9									
07	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	570	1	11956	3	Y	324	358	1			196
							356	9									
*08	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	577	1	12144	3	Y	370	363	1			203
							407	9									
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					203

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9150	X	6480	-0-	-2670	-0-	546	1	5020	3	Y	753	780	0			47
							86	4	828	9							
05	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	518	1	5569	3	Y	993	948	0			92
							1	4	1092	9							
06	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	861	1	7633	3	Y	1328	1332	0			88
							1	4	1461	9							
07	7192	X	4830	-0-	-2362	-0-	450	1	3607	3	Y	703	705	0			86
							773	9									
08	7192	X	5064	-0-	-2128	-0-	456	1	3715	3	Y	812	823	0			75
							893	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					75

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		4198	-0-	4198	18775	205	1	3750	3	Y	220	224	1			10
							1	4	242	9							
05	T. A.		4784	-0-	4784	23559	245	1	4251	3	Y	256	254	1			12
							6	4	282	9							
06	28105	X	4546	-0-	-23559	-0-	199	1	4099	3	Y	222	208	1			26
							4	4	244	9							
07	4743	X	3685	-0-	-1058	-0-	170	1	3357	3	Y	144	157	1			13
							158	9									
08	4774	X	3522	-0-	-1252	-0-	155	1	3175	3	Y	174	175	1			12
							1	4	191	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	673	1	10214	3	Y	307	286	1			215
							338	9									
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	531	1	9278	3	Y	259	269	1			205
							18	4	285	9							
06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	510	1	10897	3	Y	290	294	1			201
							319	9									
07	11842	X	11052	-0-	-790	-0-	489	1	10267	3	Y	269	287	1			183
							296	9									
08	11842	X	10732	-0-	-1110	-0-	474	1	9970	3	Y	262	261	1			184
							288	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					184

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	96	1	3324	3	Y	378	378	0			10
							416	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	118	1	3955	3	Y	442	431	0			21
							486	9									
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	101	1	4182	3	Y	313	310	0	14	1	10
							5	4	344	9							
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	91	1	3614	3	Y	506	505	0			11
							7	4	557	9							
*08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	99	1	3630	3	Y	365	365	0			11
							7	4	402	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	3	Y	145	150	0			18
							160	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	228	1	1376	3	Y	157	158	0			17
							173	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	244	1	1467	3	Y	152	152	0			17
							167	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	194	1	1085	3	Y	121	124	0			14
							133	9									
08	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	237	1	1271	3	Y	134	130	0			18
							147	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	87	1	3010	3	Y	200	202	0			12
							220	9									
05	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	89	1	2986	3	Y	177	172	0			17
							195	9									
06	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	80	1	3321	3	Y	89	88	0	8	1	10
							4	4	98	9							
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	84	1	3301	3	Y	111	112	0			9
							6	4	122	9							
*08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	80	1	2937	3	Y	209	207	0			11
							6	4	230	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2790	X	1391	-0-	-1399	-0-	37	1	1287	3	Y	61	62	0			4
							67	9									
05	2883	X	1734	-0-	-1149	-0-	47	1	1593	3	Y	85	83	0			6
							94	9									
06	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	46	1	1900	3	Y	179	175	0	5	1	5
							2	4	197	9							
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	3	Y	128	129	0			4
							3	4	141	9							
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			3
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

04	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	32	1	20241	3	Y	255					593
							1	4	281	9							
05	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	29	1	16765	3	Y	284	64	1			813
							312	9									
06	428	X	-0-	-0-	-428	-0-					Y	73	156	1			730
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1	1	815	3	Y	611	435	1			906
							1	4	672	9							
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	104	310	1			700
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					700

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	67	1	2335	3	Y	233	234	0			8
							256	9									
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	63	1	2114	3	Y	237	231	0			14
							261	9									
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	41	1	1690	3	Y	231	227	0	9	1	9
							2	4	254	9							
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	59	1	2317	3	Y	295	295	0			9
							4	4	325	9							
*08	3100	N	3118	-0-	18	18	74	1	2680	3	Y	326	325	0			10
							5	4	359	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	92	1	3175	3	Y	384	386	0			11
							422	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	86	1	2884	3	Y	453	441	0			23
							498	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	76	1	3190	3	Y	462	453	0	16	1	16
							4	4	508	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	86	1	3399	3	Y	315	318	0			13
							6	4	347	9							
*08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	90	1	3279	3	Y	356	354	0			15
							6	4	392	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	188	1			2
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	456	X	-0-	-0-	-456	-0-					Y	74	13	1			61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	32	1			72
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	20	1	13009	3	Y	-0-					302
							1	4									
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	33	1	18828	3	Y	-0-	302	1			-0-
06	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	58	1	35076	3	Y	73	13	1			60
							65	4	80	9							
07	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	57	1	36588	3	Y	-0-	60	1			-0-
							42	4									
*08	36930	X	36930	-0-	-0-	-0-	57	1	36704	3	Y	104	32	1			72
							55	4	114	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					72

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	631	1	9581	3	Y	260	248	1			185
							286	9									
05	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	699	1	12200	3	Y	310	303	1			192
							23	4	341	9							
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	538	1	11497	3	Y	286	297	1			181
							315	9									
07	13361	X	8522	-0-	-4839	-0-	379	1	7964	3	Y	163	195	1			149
							179	9									
08	13361	X	9592	-0-	-3769	-0-	424	1	8914	3	Y	231	223	1			157
							254	9									
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					157

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	476	1	3781	3	Y	311	331	0			16
							342	9									
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	478	1	3913	3	Y	790	768	0			38
							1	4	869	9							
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	279	1	4000	3	Y	756	754	0			40
							3	4	832	9							
07	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	209	1	3339	3	Y	806	802	0			44
							2	4	887	9							
08	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	203	1	3508	3	Y	784	780	0			48
							862	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4005	-0-	-1335	-0-	363	1	2888	3	Y	685	679	0			29
							754	9									
05	5518	X	4253	-0-	-1265	-0-	383	1	3131	3	Y	672	671	0			30
							739	9									
06	5130	X	4314	-0-	-816	-0-	232	1	3336	3	Y	675	673	0			32
							3	4	743	9							
07	4588	X	3756	-0-	-832	-0-	179	1	2846	3	Y	664	663	0			33
							1	4	730	9							
08	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	164	1	2845	3	Y	636	634	0			35
							700	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	211	1	1672	3	Y	305	303	0			14
							336	9									
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	206	1	1684	3	Y	368	364	0			18
							405	9									
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	3	Y	349	348	0			19
							1	4	384	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
*08	3100	N	3458	-0-	358	358	165	1	2861	3	Y	393	370	0			23
							432	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	286	1	2275	3	Y	461	459	0			25
							507	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	335	1	2737	3	Y	735	721	0			39
							809	9									
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	190	1	2720	3	Y	672	672	0			39
							2	4	739	9							
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	207	1	3311	3	Y	742	738	0			43
							2	4	816	9							
08	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	143	1	2481	3	Y	565	571	0			37
							622	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	226	1	1797	3	Y	282	272	0			12
							310	9									
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	254	1	2073	3	Y	270	269	0			13
							297	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	60	70	0			3
							66	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	70	69	0			4
							77	9									
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	26	1	449	3	Y	44	45	0			3
							48	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	466	1	3878	3	Y	855	847	0			56
							941	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	503	1	3893	3	Y	537	546	0			47
							591	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	585	1	4852	3	Y	816	816	0			47
							25	4	898	9							
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	609	1	4454	3	Y	761	745	0			63
							837	9									
*08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	645	1	4906	3	Y	789	790	0			62
							2	4	868	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4081	-0-	-959	-0-	4	1	3846	3	Y	58	44	1			66
							167	4	64	9							
05	5208	X	3518	-0-	-1690	-0-	2	1	3383	3	Y	89	121	1			34
							35	4	98	9							
06	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	18	1	3058	3	Y	102	72	1			64
							2	4	112	9							
07	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	26	1	2861	3	Y	83					147
							1	4	91	9							
08	4216	X	3406	-0-	-810	-0-	14	1	3280	3	Y	100	158	1			89
							2	4	110	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					89

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4290	X	3157	-0-	-1133	-0-	3	1	2992	3	Y	29	23	1			41
							130	4	32	9							
05	4433	X	2740	-0-	-1693	-0-	1	1	2664	3	Y	42	60	1			23
							29	4	46	9							
06	2670	X	2243	-0-	-427	-0-	14	1	2205	3	Y	21	21	1			23
							1	4	23	9							
07	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	21	1	2264	3	Y	49					72
							1	4	54	9							
08	3255	X	2607	-0-	-648	-0-	12	1	2550	3	Y	40	69	1			43
							1	4	44	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					43

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	4	1	3424	3	Y	162	102	1			164
							148	4	178	9							
05	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	2	1	2927	3	Y	94	195	1			63
							30	4	103	9							
06	2760	X	2737	-0-	-23	-0-	16	1	2626	3	Y	85	75	1			73
							1	4	94	9							
07	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	24	1	2645	3	Y	88					161
							1	4	97	9							
08	3875	X	3181	-0-	-694	-0-	15	1	3093	3	Y	65	142	1			84
							1	4	72	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	80	1	2755	3	Y	399	400	0			9
							439	9									
05	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	85	1	2855	3	Y	295	289	0			15
							325	9									
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	69	1	2842	3	Y	302	297	0	12	1	8
							3	4	332	9							
07	3224	X	1443	-0-	-1781	-0-	31	1	1216	3	Y	176	177	0			7
							2	4	194	9							
08	3224	X	2267	-0-	-957	-0-	52	1	1899	3	Y	284	282	0			9
							4	4	312	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300	X	5834	-0-	-466	-0-	148	1	5111	3	Y	523	527	0			21
							575	9									
05	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	133	1	4508	3	Y	479	467	0			33
							1	4	527	9							
06	6180	X	5480	-0-	-700	-0-	114	1	4747	3	Y	557	546	0	23	1	21
							6	4	613	9							
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	161	1	6365	3	Y	709	710	0			20
							12	4	780	9							
*08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	167	1	6086	3	Y	532	532	0			20
							12	4	585	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5010	X	3895	-0-	-1115	-0-	92	1	3200	3	Y	548	552	0			19
							603	9									
05	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	120	1	4087	3	Y	576	561	0			34
							1	4	634	9							
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	111	1	4622	3	Y	576	566	0	23	1	21
							6	4	634	9							
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	104	1	4129	3	Y	857	857	0			21
							8	4	943	9							
*08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	114	1	4169	3	Y	906	902	0			25
							8	4	997	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		990	-0-	990	1077	30	1	819	3	Y	128	123	0	2	1	146
							141	9									
05	T. A.		415	-0-	415	1492	14	1	401	3	Y	-0-	3	0			143
06	T. A.		460	-0-	460	1952	17	1	442	3	Y	-0-					143
							1	4									
07	2661	N	709	-0-	-1952	-0-	20	1	494	3	Y	177	174	0			146
							195	9									
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	833	3	Y	118	104	0			160
							130	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					160

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9030	X	8751	-0-	-279	-0-	438	1	8010	3	Y	274	284	1			17
							2	4	301	9							
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	550	1	9536	3	Y	406	397	1			26
							14	4	447	9							
06	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	442	1	9078	3	Y	388	361	1			53
							8	4	427	9							
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	438	1	8664	3	Y	381	390	1			44
							1	4	419	9							
08	9548	X	9029	-0-	-519	-0-	403	1	8283	3	Y	309	322	1			31
							3	4	340	9							
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	7392	-0-	7392	19074	260	1	7092	3	Y	35	30	0	5	1	396
						1	4	39	9							
05	T. A.	6424	-0-	6424	25498	216	1	6184	3	Y	22	23	0			395
						24	9									
06	31802 X	6304	-0-	-25498	-0-	228	1	5999	3	Y	52	36	0			411
						20	4	57	9							
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	245	1	5935	3	Y	104	93	0			422
						114	9									
08	7626 X	6852	-0-	-774	-0-	234	1	5899	3	Y	654	510	0			566
						719	9									
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					566

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	491					Y	3					157
05	T. A.	1216	-0-	1216	1707	41	1	1164	3	Y	10	10	0			157
						11	9									
06	3486 X	1779	-0-	-1707	-0-	44	1	1162	3	Y	517	502	0			172
						4	4	569	9							
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	47	1	1132	3	Y	235	235	0			172
						259	9									
08	1209 X	710	-0-	-499	-0-	25	1	618	3	Y	61	48	0			185
						67	9									
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					185

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4350 X	3217	-0-	-1133	-0-	274	1	2520	3	Y	345	358	0			19
						43	4	380	9							
05	4092 X	3479	-0-	-613	-0-	260	1	2788	3	Y	392	376	0			35
						431	9									
06	3900 X	3430	-0-	-470	-0-	307	1	2723	3	Y	363	370	0			28
						1	4	399	9							
07	4030 X	3285	-0-	-745	-0-	323	1	2585	3	Y	343	334	0			37
						377	9									
08	3751 X	3115	-0-	-636	-0-	299	1	2433	3	Y	348	353	0			32
						383	9									
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000 X	2774	-0-	-226	-0-	252	1	2003	3	Y	472	471	0			25
						519	9									
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	322	1	2636	3	Y	520	516	0			29
						572	9									
06	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	158	1	2275	3	Y	475	476	0			28
						2	4	523	9							
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	246	1	3926	3	Y	746	731	0			43
						2	4	821	9							
*08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	162	1	2809	3	Y	502	511	0			34
						552	9									
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3480	X	2237	-0-	-1243	-0-	202	1	1603	3	Y	393	391	0			18
							432	9									
05	3596	X	2594	-0-	-1002	-0-	239	1	1950	3	Y	368	368	0			18
							405	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2229	3	Y	382	380	0			20
							2	4	420	9							
07	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	125	1	1994	3	Y	395	394	0			21
							1	4	435	9							
08	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	111	1	1916	3	Y	375	374	0			22
							413	9									
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	399	1	3168	3	Y	769	765	0			34
							846	9									
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	387	1	3165	3	Y	756	755	0			35
							832	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	197	1	2830	3	Y	687	688	0			34
							2	4	756	9							
07	4216	X	3308	-0-	-908	-0-	166	1	2639	3	Y	456	467	0			23
							1	4	502	9							
08	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	172	1	2971	3	Y	452	451	0			24
							497	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

04	6240	X	4968	-0-	-1272	-0-	277	1	4283	3	Y	371	342	0			79
							408	9									
05	5580	X	4989	-0-	-591	-0-	277	1	4390	3	Y	293	294	0	18	1	60
							322	9									
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	4472	3	326	9	Y	296	320	0			36
07	5487	X	4605	-0-	-882	-0-	4278	3	327	9	Y	297	289	0			44
08	5146	X	4346	-0-	-800	-0-	4027	3	319	9	Y	290	288	0	10	1	36
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	450	1	6961	3	Y	560	516	0			114
							616	9									
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	457	1	7253	3	Y	493	486	0	29	1	92
							542	9									
06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7585	3	567	9	Y	515	550	0			57
07	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	7441	3	539	9	Y	490	478	0			69
08	8308	X	8012	-0-	-296	-0-	7505	3	507	9	Y	461	459	0	15	1	56
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	48	1	4576	3	Y	363	366	0			17
							1	4	399	9							
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	46	1	4600	3	Y	365	359	0			23
							402	9									
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	41	1	4635	3	Y	377	377	0			23
							415	9									
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	27	1	4631	3	Y	384	378	0			29
							422	9									
*08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	74	1	4235	3	Y	332	333	0			28
							365	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	115	1	3510	3	Y	530	530	0			7
							1	4	583	9							
05	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	108	1	3492	3	Y	536	532	0			11
							1	4	590	9							
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	114	1	3806	3	Y	551	538	0	13	1	11
							6	4	606	9							
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	109	1	3455	3	Y	496	477	0	21	1	9
							8	4	546	9							
*08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	118	1	3499	3	Y	501	503	0			7
							2	4	551	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11940	X	11622	-0-	-318	-0-	697	1	10582	3	Y	312	284	1			198
							343	9									
05	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	627	1	10947	3	Y	291	294	1			195
							21	4	320	9							
06	11940	X	11242	-0-	-698	-0-	490	1	10465	3	Y	261	275	1			181
							287	9									
07	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	519	1	10889	3	Y	263	279	1			165
							289	9									
08	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	482	1	10140	3	Y	279	275	1			169
							307	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					169

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14670	X	14445	-0-	-225	-0-	872	1	13228	3	Y	314	290	1			276
							345	9									
05	15159	X	14839	-0-	-320	-0-	785	1	13692	3	Y	305	307	1			274
							26	4	336	9							
06	14670	X	14446	-0-	-224	-0-	633	1	13528	3	Y	259	276	1			257
							285	9									
07	14508	X	4290	-0-	-10218	-0-	192	1	4028	3	Y	64	103	1			218
							70	9									
*08	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	786	1	16536	3	Y	295	268	1			245
							325	9									
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					245

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	11290	-0-	-230	-0-	679	1	10297	3	Y	285	260	1			179
							314	9									
05	11904	X	11344	-0-	-560	-0-	597	1	10424	3	Y	275	277	1			177
							20	4	303	9							
06	11520	X	10881	-0-	-639	-0-	474	1	10140	3	Y	243	256	1			164
							267	9									
07	10323	X	9223	-0-	-1100	-0-	410	1	8603	3	Y	191	213	1			142
							210	9									
08	10323	X	9619	-0-	-704	-0-	425	1	8950	3	Y	222	217	1			147
							244	9									
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22560	X	21868	-0-	-692	-0-	1322	1	20070	3	Y	433	393	1			282
							476	9									
05	23312	X	21875	-0-	-1437	-0-	1160	1	20263	3	Y	375	384	1			273
							39	4	413	9							
06	22560	X	20265	-0-	-2295	-0-	889	1	19019	3	Y	324	345	1			252
							1	4	356	9							
07	22165	X	19089	-0-	-3076	-0-	852	1	17905	3	Y	301	324	1			229
							1	4	331	9							
08	22165	X	19198	-0-	-2967	-0-	854	1	17987	3	Y	324	319	1			234
							1	4	356	9							
09	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT					234

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	12	1	355	3	Y	67	67	0			2
							74	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	599	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	378	3	Y	29	28	0	1	1	2
							1	4	32	9							
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	548	3	Y	64	62	0	3	1	1
							1	4	70	9							
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	Y	58	59	0			-0-
							64	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	223	1	1773	3	Y	857	854	0			39
							943	9									
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	224	1	1835	3	Y	570	582	0			27
							627	9									
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	133	1	1912	3	Y	502	503	0			26
							2	4	552	9							
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	121	1	1926	3	Y	441	443	0			24
							1	4	485	9							
*08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	113	1	1957	3	Y	601	590	0			35
							661	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3660	X	3236	-0-	-424	-0-	276	1	2191	3	Y	699	694	0			31
							769	9									
05	3782	X	3333	-0-	-449	-0-	287	1	2350	3	Y	633	635	0			29
							696	9									
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	156	1	2241	3	Y	534	537	0			26
							2	4	587	9							
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	141	1	2249	3	Y	626	621	0			31
							1	4	689	9							
*08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	137	1	2373	3	Y	594	593	0			32
							653	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	258	1	2053	3	Y	620	617	0			29
							682	9									
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	215	1	1754	3	Y	588	588	0			29
							647	9									
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	125	1	1791	3	Y	511	513	0			27
							1	4	562	9							
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	93	1	1481	3	Y	588	583	0			32
							1	4	647	9							
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	3	Y	405	413	0			24
							446	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	290	1	2307	3	Y	571	576	0			27
							628	9									
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	260	1	2128	3	Y	638	634	0			31
							702	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	150	1	2165	3	Y	694	688	0			37
							2	4	763	9							
07	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	165	1	2629	3	Y	813	806	0			44
							1	4	894	9							
08	4123	X	3473	-0-	-650	-0-	149	1	2573	3	Y	683	686	0			41
							751	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					41

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11310	X	10877	-0-	-433	-0-	654	1	9925	3	Y	271	252	1			249
							298	9									
05	11687	X	11493	-0-	-194	-0-	604	1	10548	3	Y	292	288	1			253
							20	4	321	9							
06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	503	1	10760	3	Y	293	300	1			246
							322	9									
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	519	1	10886	3	Y	253	274	1			225
							278	9									
08	11346	X	11034	-0-	-312	-0-	489	1	10288	3	Y	234	235	1			224
							257	9									
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					224

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7770	X	7391	-0-	-379	-0-	64	1	6174	3	Y	1046	1055	0			56
							2	4	1151	9							
05	8029	X	7496	-0-	-533	-0-	63	1	6291	3	Y	1038	1023	0			71
							1142	9									
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	60	1	6723	3	Y	942	944	0			69
							1036	9									
07	7905	X	7833	-0-	-72	-0-	39	1	6730	3	Y	967	952	0			84
							1064	9									
08	7905	X	7833	-0-	-72	-0-	117	1	6672	3	Y	949	952	0			81
							1044	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	283	1	2246	3	Y	850	847	0			39
							935	9									
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	282	1	2308	3	Y	641	649	0			31
							705	9									
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	152	1	2183	3	Y	694	690	0			35
							2	4	763	9							
07	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	102	1	1622	3	Y	589	593	0			31
							1	4	648	9							
*08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	105	1	1812	3	Y	916	895	0			52
							1008	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	6757	-0-	-1343	-0-	187	1	5723	3	Y	768	768	0			9
							2	4	845	9							
05	8370	X	8282	-0-	-88	-0-	220	1	7074	3	Y	897	890	0			16
							1	4	987	9							
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	224	1	7477	3	Y	566	557	0	16	1	9
							11	4	623	9							
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	185	1	5859	3	Y	104	102	0	10	1	1
							14	4	114	9							
*08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	188	1	5563	3	Y	98	99	0			-0-
							3	4	108	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6720	X	4888	-0-	-1832	-0-	135	1	4146	3	Y	550	550	0			7
							2	4	605	9							
05	6944	X	4735	-0-	-2209	-0-	122	1	3928	3	Y	622	618	0			11
							1	4	684	9							
06	6450	X	4014	-0-	-2436	-0-	111	1	3713	3	Y	167	167	0	7	1	4
							6	4	184	9							
07	5828	X	4942	-0-	-886	-0-	138	1	4355	3	Y	399	383	0	15	1	5
							10	4	439	9							
08	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	151	1	4458	3	Y	402	403	0			4
							2	4	442	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	225	1	6898	3	Y	839	839	0			16
							3	4	923	9							
05	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	176	1	5688	3	Y	640	637	0			19
							1	4	704	9							
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	193	1	6418	3	Y	715	698	0	19	1	17
							9	4	787	9							
07	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	254	1	8058	3	Y	921	885	0	36	1	17
							19	4	1013	9							
*08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	245	1	7217	3	Y	775	780	0			12
							3	4	853	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	163	1	4990	3	Y	804	804	0			14
							2	4	884	9							
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	162	1	5215	3	Y	807	802	0			19
							1	4	888	9							
06	6000	X	5988	-0-	-12	-0-	150	1	4995	3	Y	760	744	0	19	1	16
							7	4	836	9							
07	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	137	1	4336	3	Y	683	656	0	29	1	14
							10	4	751	9							
*08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	179	1	5270	3	Y	748	750	0			12
							2	4	823	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	492	1	3917	3	Y	1619	1624	0			73
							1	4	1781	9							
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	423	1	3459	3	Y	1149	1168	0			54
							1264	9									
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	264	1	3796	3	Y	1196	1190	0			60
							3	4	1316	9							
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	226	1	3609	3	Y	1259	1254	0			65
							2	4	1385	9							
*08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	230	1	3979	3	Y	1275	1267	0			73
							1403	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					73

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	892	1	15960	3	Y	514	498	1			89
							565	9									
05	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	802	1	14730	3	Y	457	384	1			162
							503	9									
06	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	682	1	14748	3	Y	447	490	1			119
							492	9									
07	17515	X	13477	-0-	-4038	-0-	589	1	12521	3	Y	334	371	1			82
							367	9									
08	18011	X	15415	-0-	-2596	-0-	665	1	14299	3	Y	410	402	1			90
							451	9									
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	732	1	13099	3	Y	466	473	1			76
							513	9									
05	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	721	1	13250	3	Y	416	351	1			141
							458	9									
06	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	630	1	13610	3	Y	414	453	1			102
							455	9									
07	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	630	1	13383	3	Y	385	409	1			78
							424	9									
08	14167	X	10617	-0-	-3550	-0-	457	1	9835	3	Y	295	307	1			66
							325	9									
09	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					66

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	966	1	17281	3	Y	389	395	1			79
							428	9									
05	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	939	1	17262	3	Y	339	287	1			131
							373	9									
06	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	805	1	17398	3	Y	336	367	1			100
							370	9									
07	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	808	1	17166	3	Y	316	336	1			80
							348	9									
*08	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	784	1	16858	3	Y	334	332	1			82
							367	9									
09	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					82

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	12240	-0-	-8400	-0-	629	1	11257	3	Y	322	328	1			67
							354	9									
05	20615	X	18252	-0-	-2363	-0-	916	1	16834	3	Y	456	368	1			155
							502	9									
06	26990	X	26990	-0-	-0-	-0-	1168	1	25242	3	Y	527	553	1			129
							580	9									
07	25675	X	25675	-0-	-0-	-0-	1130	1	24020	3	Y	476	505	1			100
							1	4	524	9							
*08	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	961	1	20673	3	Y	454	457	1			97
							499	9									
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	59	1	5669	3	Y	599	604	0			33
							1	4	659	9							
05	6541	X	6364	-0-	-177	-0-	57	1	5648	3	Y	599	590	0			42
							659	9									
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	51	1	5789	3	Y	543	544	0			41
							597	9									
07	6541	X	5479	-0-	-1062	-0-	29	1	4927	3	Y	475	468	0			48
							523	9									
08	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	97	1	5543	3	Y	550	550	0			48
							605	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11340	X	8120	-0-	-3220	-0-	76	1	7371	3	Y	610	617	0			36
							2	4	671	9							
05	11718	X	8691	-0-	-3027	-0-	78	1	7887	3	Y	659	649	0			46
							1	4	725	9							
06	11040	X	9989	-0-	-1051	-0-	81	1	9240	3	Y	606	607	0			45
							1	4	667	9							
07	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	48	1	8348	3	Y	562	554	0			53
							1	4	618	9							
*08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	139	1	7901	3	Y	595	596	0			52
							655	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	49	1	4715	3	Y	490	494	0			19
							1	4	539	9							
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	48	1	4824	3	Y	460	453	0			26
							506	9									
06	3090	X	2698	-0-	-392	-0-	22	1	2459	3	Y	197	199	0			24
							217	9									
07	5487	X	4816	-0-	-671	-0-	26	1	4384	3	Y	369	362	0			31
							406	9									
08	5487	X	4839	-0-	-648	-0-	76	1	4320	3	Y	403	404	0			30
							443	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3450	X	2688	-0-	-762	-0-	77	1	2370	3	Y	218	219	0			4
							1	4	240	9							
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	83	1	2676	3	Y	381	378	0			7
							419	9									
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	81	1	2684	3	Y	365	357	0	9	1	6
							4	4	402	9							
07	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	78	1	2484	3	Y	317	304	0	14	1	5
							6	4	349	9							
08	3410	X	2723	-0-	-687	-0-	74	1	2190	3	Y	416	416	0			5
							1	4	458	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9540	X	8133	-0-	-1407	-0-	232	1	7119	3	Y	708	708	0			15
							3	4	779	9							
05	9858	X	9208	-0-	-650	-0-	255	1	8207	3	Y	677	673	0			19
							1	4	745	9							
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	224	1	7477	3	Y	600	587	0	16	1	16
							11	4	660	9							
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	256	1	8097	3	Y	683	656	0	28	1	15
							19	4	751	9							
*08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	273	1	8045	3	Y	632	635	0			12
							4	4	695	9							
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	164	1	5008	3	Y	693	693	0			12
							2	4	762	9							
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	179	1	5758	3	Y	693	689	0			16
							1	4	762	9							
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	171	1	5699	3	Y	651	636	0	16	1	15
							8	4	716	9							
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	164	1	5200	3	Y	590	567	0	25	1	13
							12	4	649	9							
*08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	196	1	5782	3	Y	653	655	0			11
							3	4	718	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6060	X	4528	-0-	-1532	-0-	130	1	3988	3	Y	371	370	0			4
							2	4	408	9							
05	6262	X	3911	-0-	-2351	-0-	106	1	3429	3	Y	341	339	0			6
							1	4	375	9							
06	6060	X	3501	-0-	-2559	-0-	91	1	3010	3	Y	360	353	0	7	1	6
							4	4	396	9							
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	100	1	3197	3	Y	394	378	0	15	1	7
							8	4	433	9							
*08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	120	1	3541	3	Y	278	280	0			5
							2	4	306	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	37	1	3559	3	Y	440	444	0			29
							1	4	484	9							
05	4960	X	3985	-0-	-975	-0-	35	1	3474	3	Y	433	427	0			35
							476	9									
06	4800	X	4741	-0-	-59	-0-	37	1	4206	3	Y	453	454	0			34
							498	9									
07	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	21	1	3499	3	Y	380	375	0			39
							418	9									
08	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	61	1	3506	3	Y	372	373	0			38
							409	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	61	1	5907	3	Y	506	510	0			24
							2	4	557	9							
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	3	Y	527	519	0			32
							580	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	59	1	6682	3	Y	507	508	0			31
							558	9									
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	38	1	6515	3	Y	519	511	0			39
							571	9									
*08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	105	1	6001	3	Y	474	475	0			38
							521	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4770	X	371	-0-	-4399	-0-	3	1	325	3	Y	39	43	0			23
							43	9									
05	4929	X	107	-0-	-4822	-0-	1	1	93	3	Y	12	12	0			23
							13	9									
06	4770	X	156	-0-	-4614	-0-	1	1	137	3	Y	16	16	0			23
							18	9									
07	1798	X	81	-0-	-1717	-0-	71	3	10	9	Y	9	9	0			23
08	1581	X	337	-0-	-1244	-0-	5	1	284	3	Y	44	45	0			22
							48	9									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	54	1	5222	3	Y	588	599	0			64
							1	4	647	9							
05	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	50	1	4964	3	Y	564	556	0			72
							620	9									
06	6000	X	1329	-0-	-4671	-0-	10	1	1181	3	Y	125	130	0			67
							138	9									
07	6572	X	3069	-0-	-3503	-0-	16	1	2716	3	Y	306	301	0			72
							337	9									
08	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	97	1	5522	3	Y	617	618	0			71
							679	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	67	1	6543	3	Y	695	702	0			41
							2	4	765	9							
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	3	Y	617	608	0			50
							679	9									
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	49	1	5555	3	Y	623	624	0			49
							685	9									
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	45	1	7729	3	Y	843	829	0			63
							927	9									
*08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	123	1	6982	3	Y	612	615	0			60
							673	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	76	1	7344	3	Y	821	828	0			40
							2	4	903	9							
05	8277	X	7872	-0-	-405	-0-	68	1	6919	3	Y	804	792	0			52
							1	4	884	9							
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	69	1	7958	3	Y	866	867	0			51
							1	4	953	9							
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	50	1	8526	3	Y	762	751	0			62
							838	9									
*08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	127	1	7227	3	Y	715	718	0			59
							787	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7800	X	7740	-0-	-60	-0-	72	1	6959	3	Y	643	649	0			37
							2	4	707	9							
05	8060	X	7461	-0-	-599	-0-	66	1	6669	3	Y	659	649	0			47
							1	4	725	9							
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	60	1	6766	3	Y	605	606	0			46
							666	9									
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	39	1	6725	3	Y	630	621	0			55
							693	9									
*08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	122	1	6938	3	Y	661	662	0			54
							727	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					54

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42000	X	37421	-0-	-4579	-0-	2076	1	34652	3	Y	625	627	1			26
							5	4	688	9							
05	42532	X	37520	-0-	-5012	-0-	1947	1	34891	3	Y	594	593	1			27
							29	4	653	9							
06	40560	X	36347	-0-	-4213	-0-	1589	1	34144	3	Y	558	520	1			65
							614	9									
07	36279	X	36279	-0-	-0-	-0-	1601	1	34083	3	Y	540	558	1			47
							1	4	594	9							
08	38657	X	35962	-0-	-2695	-0-	1549	1	33812	3	Y	506	515	1			38
							44	4	557	9							
09	37410	X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					Y	NO RPT					38

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9330	X	7704	-0-	-1626	-0-	686	1	6317	3	Y	637	649	0			35
							701	9									
05	9269	X	7869	-0-	-1400	-0-	490	1	6662	3	Y	652	654	0			33
							717	9									
06	8370	X	6025	-0-	-2345	-0-	343	1	5165	3	Y	470	475	0			28
							517	9									
07	8897	X	8059	-0-	-838	-0-	504	1	6892	3	Y	603	523	0	59	1	49
							663	9									
08	8897	X	7558	-0-	-1339	-0-	538	1	6409	3	Y	555	572	0			32
							611	9									
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					32

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	301	1	2774	3	Y	659	671	0			34
							725	9									
05	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	225	1	3059	3	Y	677	680	0			31
							745	9									
06	4260	X	3880	-0-	-380	-0-	196	1	2960	3	Y	658	660	0			29
							724	9									
07	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	225	1	3070	3	Y	737	640	0	73	1	53
							811	9									
08	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	248	1	2954	3	Y	728	746	0			35
							801	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	593	1	5461	3	Y	1037	1056	0			48
							1141	9									
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	462	1	6276	3	Y	1057	1060	0			45
							1163	9									
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	407	1	6131	3	Y	995	998	0			42
							1095	9									
07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	476	1	6510	3	Y	1075	935	0	106	1	76
							1183	9									
*08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	513	1	6111	3	Y	1005	1032	0			49
							1106	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

04	5040	X	4608	-0-	-432	-0-	43	1	4142	3	Y	384	387	0			21
							1	4	422	9							
05	5208	X	4849	-0-	-359	-0-	44	1	4356	3	Y	408	401	0			28
							449	9									
06	5040	X	4961	-0-	-79	-0-	40	1	4485	3	Y	396	397	0			27
							436	9									
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	25	1	4332	3	Y	347	342	0			32
							382	9									
*08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	76	1	4317	3	Y	364	365	0			31
							400	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

04	6510	X	4903	-0-	-1607	-0-	277	1	4285	3	Y	310	286	0			63
							341	9									
05	6541	X	4835	-0-	-1706	-0-	266	1	4229	3	Y	309	302	0	18	1	52
							340	9									
06	5670	X	4428	-0-	-1242	-0-	4138	3	290	9	Y	264	287	0			29
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5013	3	298	9	Y	271	264	0			36
08	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	4228	3	240	9	Y	218	218	0	8	1	28
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

04	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	38	1	3684	3	Y	405	409	0			18
							1	4	446	9							
05	4867	X	4024	-0-	-843	-0-	35	1	3540	3	Y	408	402	0			24
							449	9									
06	4710	X	3796	-0-	-914	-0-	30	1	3380	3	Y	351	352	0			23
							386	9									
07	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	20	1	3424	3	Y	378	372	0			29
							416	9									
08	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	61	1	3478	3	Y	354	354	0			29
							389	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	142	1	10955	3	Y	890	886	0			134
						1	4	979	9							
05	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	48	1	10948	3	Y	843	853	0			124
						927	9									
06	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	20	1	10831	3	Y	723	702	0			145
						1	4	795	9							
07	12617 X	11559	-0-	-1058	-0-	22	1	10714	3	Y	747	752	0			140
						1	4	822	9							
08	12493 X	12055	-0-	-438	-0-	26	1	11150	3	Y	799	818	0			121
						879	9									
09	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

04	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	73	1	7068	3	Y	579	584	0			29
						2	4	637	9							
05	7967 X	7225	-0-	-742	-0-	65	1	6525	3	Y	577	568	0			38
						635	9									
06	7710 X	7336	-0-	-374	-0-	60	1	6724	3	Y	502	503	0			37
						552	9									
07	7874 X	7119	-0-	-755	-0-	38	1	6508	3	Y	521	513	0			45
						573	9									
08	7874 X	7344	-0-	-530	-0-	116	1	6614	3	Y	558	558	0			45
						614	9									
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					45

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	298	1	2748	3	Y	417	404	0			38
						13	4	459	9							
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	336	1	2902	3	Y	285	299	0			24
						15	4	314	9							
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	343	1	3051	3	Y	291	289	0			26
						25	4	320	9							
07	3100 N	3319	-0-	219	219	303	1	2659	3	Y	323	320	0			29
						2	4	355	9							
*08	3609 X	3390	-0-	-219	-0-	315	1	2695	3	Y	338	343	0			24
						8	4	372	9							
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	39180	X	34947	-0-	-4233	-0-	1924	1	32093	3	Y	842	846	1			35
							4	4	926	9							
05	39711	X	36628	-0-	-3083	-0-	1888	1	33844	3	Y	788	788	1			35
							29	4	867	9							
06	37680	X	35258	-0-	-2422	-0-	1532	1	32921	3	Y	732	683	1			84
							805	9									
07	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	1524	1	32443	3	Y	757	778	1			63
							1	4	833	9							
08	36642	X	34517	-0-	-2125	-0-	1477	1	32244	3	Y	685	699	1			49
							42	4	754	9							
09	35460	X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

04	11520	X	9702	-0-	-1818	-0-	117	1	9020	3	Y	513	527	0			98
							1	4	564	9							
05	11749	X	11596	-0-	-153	-0-	48	1	10929	3	Y	563	566	0			95
							619	9									
06	11370	X	11026	-0-	-344	-0-	20	1	10304	3	Y	638	609	0			124
							702	9									
07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	22	1	10268	3	Y	675	677	0			122
							1	4	743	9							
*08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	23	1	9807	3	Y	636	658	0			100
							700	9									
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	116	1	8909	3	Y	546	546	0			87
							601	9									
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	39	1	8913	3	Y	544	548	0			83
							598	9									
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	17	1	8947	3	Y	423	413	0			93
							465	9									
07	10137	X	9433	-0-	-704	-0-	20	1	8912	3	Y	455	457	0			91
							501	9									
08	9951	X	9290	-0-	-661	-0-	21	1	8788	3	Y	437	453	0			75
							481	9									
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4470	X	3657	-0-	-813	-0-	205	1	3166	3	Y	260	239	0			54
							286	9									
05	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	205	1	3249	3	Y	217	215	0	13	1	43
							239	9									
06	4320	X	2420	-0-	-1900	-0-	2253	3	167	9	Y	152	171	0			24
07	3999	X	1814	-0-	-2185	-0-	1679	3	135	9	Y	123	121	0			26
08	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	2937	3	193	9	Y	175	172	0	6	1	23
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	251	1	3886	3	Y	285	262	0			53
							314	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	248	1	3930	3	Y	263	256	0	15	1	45
							289	9									
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4021	3	281	9	Y	255	272	0			28
07	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4063	3	277	9	Y	252	246	0			34
08	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	3963	3	262	9	Y	238	237	0	7	1	28
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7226	-0-	-364	-0-	408	1	5715	3	Y	1003	1002	0			20
							1103	9									
05	7843	X	7033	-0-	-810	-0-	394	1	5556	3	Y	915	912	0			23
							76	4	1007	9							
06	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	375	1	7666	3	Y	913	915	0			21
							550	4	1004	9							
07	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	362	1	8453	3	Y	815	738	0	78	1	20
							203	4	897	9							
*08	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	362	1	8536	3	Y	898	892	0			26
							90	4	988	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	28	1	2705	3	Y	306	309	0			16
							1	4	337	9							
05	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	30	1	3017	3	Y	322	317	0			21
							354	9									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	28	1	3160	3	Y	287	288	0			20
							316	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	18	1	2976	3	Y	306	302	0			24
							337	9									
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	53	1	2998	3	Y	281	282	0			23
							309	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	75	1	9478	3	Y	1357	1331	0			158
							37	4	1493	9							
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	71	1	8944	3	Y	1113	1139	0			132
							15	4	1224	9							
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	58	1	8861	3	Y	1085	1104	0			113
							11	4	1194	9							
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	68	1	8730	3	Y	1145	1131	0			127
							16	4	1260	9							
*08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	70	1	8405	3	Y	1079	1087	0			119
							4	4	1187	9							
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	71	1	8866	3	Y	1051	1046	0			126
							34	4	1156	9							
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	75	1	9365	3	Y	1068	1069	0			125
							16	4	1175	9							
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	54	1	8340	3	Y	991	1010	0			106
							11	4	1090	9							
07	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	63	1	8180	3	Y	934	933	0			107
							15	4	1027	9							
*08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	70	1	8397	3	Y	987	985	0			109
							4	4	1086	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9270	X	7251	-0-	-2019	-0-	50	1	6377	3	Y	726	715	0			85
							25	4	799	9							
05	9579	X	7368	-0-	-2211	-0-	51	1	6459	3	Y	770	767	0			88
							11	4	847	9							
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	55	1	8279	3	Y	1077	1057	0			108
							10	4	1185	9							
07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	61	1	7954	3	Y	1044	1036	0			116
							15	4	1148	9							
*08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	64	1	7676	3	Y	951	963	0			104
							4	4	1046	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	64	1	8033	3	Y	769	773	0			90
							31	4	846	9							
05	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	53	1	6637	3	Y	829	825	0			94
							11	4	912	9							
06	7800	X	6962	-0-	-838	-0-	40	1	6171	3	Y	675	699	0			70
							8	4	743	9							
07	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	47	1	6195	3	Y	702	696	0			76
							12	4	772	9							
*08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	52	1	6155	3	Y	717	717	0			76
							3	4	789	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	46	1	5720	3	Y	661	662	0			74
							22	4	727	9							
05	7347	X	6478	-0-	-869	-0-	45	1	5685	3	Y	671	672	0			73
							10	4	738	9							
06	6900	X	6399	-0-	-501	-0-	37	1	5680	3	Y	614	627	0			60
							7	4	675	9							
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	43	1	5542	3	Y	626	621	0			65
							10	4	689	9							
08	6138	X	6044	-0-	-94	-0-	45	1	5339	3	Y	598	602	0			61
							2	4	658	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	63	1	7925	3	Y	1086	1094	0			129
							31	4	1195	9							
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	81	1	10133	3	Y	1181	1175	0			135
							17	4	1299	9							
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	56	1	8581	3	Y	1069	1093	0			111
							11	4	1176	9							
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	61	1	7912	3	Y	1056	1050	0			117
							15	4	1162	9							
*08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	66	1	7918	3	Y	1074	1074	0			117
							4	4	1181	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

04	12600	X	12209	-0-	-391	-0-	57	1	11286	3	Y	778	770	0			63
							10	4	856	9							
05	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	56	1	11294	3	Y	703	711	0			55
							9	4	773	9							
06	12600	X	12158	-0-	-442	-0-	56	1	11355	3	Y	666	661	0			60
							14	4	733	9							
07	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	52	1	11155	3	Y	682	671	0			71
							2	4	750	9							
08	11718	X	11446	-0-	-272	-0-	57	1	10667	3	Y	656	680	0			47
							722	9									
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

04	11490	X	10841	-0-	-649	-0-	88	1	9694	3	Y	963	963	0			87
							1059	9									
05	11873	X	11749	-0-	-124	-0-	91	1	10633	3	Y	932	933	0			86
							1025	9									
06	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	67	1	10786	3	Y	746	757	0			75
							821	9									
07	11687	X	11566	-0-	-121	-0-	67	1	10479	3	Y	927	906	0			96
							1020	9									
*08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	49	1	10638	3	Y	958	956	0			98
							1054	9									
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23790	X	22718	-0-	-1072	-0-	1242	1	20726	3	Y	679	682	1			27
							3	4	747	9							
05	24986	X	22936	-0-	-2050	-0-	1175	1	21054	3	Y	626	625	1			28
							18	4	689	9							
06	24180	X	21684	-0-	-2496	-0-	935	1	20099	3	Y	591	550	1			69
							650	9									
07	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	935	1	19890	3	Y	622	638	1			53
							684	9									
08	23467	X	21750	-0-	-1717	-0-	925	1	20188	3	Y	555	568	1			40
							26	4	611	9							
09	22710	X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5940	X	3842	-0-	-2098	-0-	167	1	3168	3	Y	461	453	0	6	1	10
							507	9									
05	6138	X	2920	-0-	-3218	-0-	165	1	2354	3	Y	364	369	0			5
							1	4	400	9							
06	4200	X	1318	-0-	-2882	-0-	67	1	1051	3	Y	178	180	0			3
							4	4	196	9							
07	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	253	1	3714	3	Y	930	887	0	31	1	15
							8	4	1023	9							
08	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	271	1	3999	3	Y	743	747	0			11
							817	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26190	X	23337	-0-	-2853	-0-	1290	1	21535	3	Y	463	465	1			16
							3	4	509	9							
05	26443	X	23928	-0-	-2515	-0-	1239	1	22209	3	Y	419	419	1			16
							19	4	461	9							
06	25170	X	23431	-0-	-1739	-0-	1022	1	21961	3	Y	407	379	1			46
							448	9									
07	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	1035	1	22034	3	Y	444	454	1			36
							488	9									
08	24986	X	23137	-0-	-1849	-0-	993	1	21672	3	Y	404	412	1			28
							28	4	444	9							
09	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33840	X	30137	-0-	-3703	-0-	1648	1	27500	3	Y	895	899	1			30
							4	4	985	9							
05	34317	X	30121	-0-	-4196	-0-	1544	1	27654	3	Y	818	818	1			30
							23	4	900	9							
06	32070	X	30235	-0-	-1835	-0-	1304	1	28004	3	Y	843	783	1			87
							927	9									
07	30376	X	30376	-0-	-0-	-0-	1319	1	28080	3	Y	887	909	1			65
							1	4	976	9							
08	31434	X	26333	-0-	-5101	-0-	1119	1	24447	3	Y	668	693	1			40
							32	4	735	9							
09	30240	X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27900	X	24649	-0-	-3251	-0-	1370	1	22866	3	Y	373	373	1			12
							3	4	410	9							
05	27776	X	24620	-0-	-3156	-0-	1281	1	22951	3	Y	335	335	1			12
							19	4	369	9							
06	26880	X	23914	-0-	-2966	-0-	1048	1	22514	3	Y	320	299	1			33
							352	9									
07	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	1117	1	23802	3	Y	361	368	1			26
							1	4	397	9							
08	26598	X	25103	-0-	-1495	-0-	1082	1	23640	3	Y	318	325	1			19
							31	4	350	9							
09	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

04	5790	X	5013	-0-	-777	-0-	61	1	4658	3	Y	267	266	0			36
							294	9									
05	5983	X	5270	-0-	-713	-0-	21	1	4957	3	Y	265	267	0			34
							292	9									
06	5610	X	5224	-0-	-386	-0-	10	1	4980	3	Y	213	208	0			39
							234	9									
07	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	11	1	4924	3	Y	238	238	0			39
							262	9									
08	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	11	1	4736	3	Y	236	243	0			32
							260	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

04	6720	X	6606	-0-	-114	-0-	79	1	6030	3	Y	452	450	0			70
							497	9									
05	6944	X	6890	-0-	-54	-0-	27	1	6328	3	Y	486	488	0			68
							535	9									
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	13	1	6904	3	Y	401	390	0			79
							441	9									
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	14	1	6259	3	Y	410	413	0			76
							451	9									
*08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	15	1	6277	3	Y	417	429	0			64
							459	9									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9960	X	8090	-0-	-1870	-0-	989	1	5917	3	Y	1074	1044	0	25	1	54
							3	4	1181	9							
05	10292	X	8869	-0-	-1423	-0-	1031	1	6496	3	Y	1220	1223	0			51
							1342	9									
06	9420	X	8497	-0-	-923	-0-	983	1	6319	3	Y	1084	1074	0			61
							3	4	1192	9							
07	9672	X	8062	-0-	-1610	-0-	523	1	6329	3	Y	1100	1113	0			48
							1210	9									
08	9021	X	8097	-0-	-924	-0-	478	1	6407	3	Y	1102	1098	0			52
							1212	9									
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					52

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	220	1	3084	3	Y	848	846	0			11
							933	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	201	1	2833	3	Y	704	703	0			12
							39	4	774	9							
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	218	1	4459	3	Y	684	685	0			11
							320	4	752	9							
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	193	1	4522	3	Y	647	585	0	62	1	11
							109	4	712	9							
*08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	214	1	5039	3	Y	806	800	0			17
							53	4	887	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9600	X	5883	-0-	-3717	-0-	747	1	4471	3	Y	603	592	0	14	1	28
							2	4	663	9							
05	9548	X	8433	-0-	-1115	-0-	1034	1	6513	3	Y	805	802	0			31
							886	9									
06	9210	X	7438	-0-	-1772	-0-	896	1	5760	3	Y	708	702	0			37
							3	4	779	9							
07	9424	X	7371	-0-	-2053	-0-	475	1	5753	3	Y	1039	1036	0			40
							1143	9									
08	8432	X	7180	-0-	-1252	-0-	430	1	5770	3	Y	891	893	0			38
							980	9									
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	54	1	4164	3	Y	447	447	0			76
							492	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	19	1	4375	3	Y	456	460	0			72
							502	9									
06	4500	X	3911	-0-	-589	-0-	7	1	3545	3	Y	326	319	0			79
							359	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	9	1	4225	3	Y	416	413	0			82
							458	9									
*08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	10	1	4090	3	Y	400	414	0			68
							440	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6438	-0-	-1212	-0-	355	1	5497	3	Y	533	492	0			113
							586	9									
05	7905	X	6158	-0-	-1747	-0-	341	1	5418	3	Y	363	369	0	22	1	85
							399	9									
06	7650	X	6499	-0-	-1151	-0-	6071	3	428	9	Y	389	421	0			53
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	5774	3	426	9	Y	387	377	0			63
08	6665	X	5962	-0-	-703	-0-	5507	3	455	9	Y	414	411	0	14	1	52
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8670	X	6818	-0-	-1852	-0-	56	1	6198	3	Y	513	522	0			55
							564	9									
05	8959	X	8185	-0-	-774	-0-	63	1	7367	3	Y	686	679	0			62
							755	9									
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	52	1	8488	3	Y	810	808	0			64
							891	9									
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	49	1	7751	3	Y	713	706	0			71
							784	9									
08	8246	X	8064	-0-	-182	-0-	33	1	7277	3	Y	685	687	0			69
							754	9									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					69

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10290	X	8411	-0-	-1879	-0-	436	1	6751	3	Y	1113	1035	0			230
							1224	9									
05	10292	X	8393	-0-	-1899	-0-	432	1	6855	3	Y	1005	991	0	59	1	185
							1106	9									
06	9960	X	7816	-0-	-2144	-0-	6823	3	993	9	Y	903	980	0			108
07	9393	X	8020	-0-	-1373	-0-	6933	3	1087	9	Y	988	960	0			136
08	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	6531	3	1037	9	Y	943	938	0	31	1	110
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					110

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25380	X	23488	-0-	-1892	-0-	1296	1	21627	3	Y	511	513	1			16
							3	4	562	9							
05	25358	X	23031	-0-	-2327	-0-	1190	1	21329	3	Y	449	449	1			16
							18	4	494	9							
06	24480	X	22752	-0-	-1728	-0-	991	1	21285	3	Y	433	404	1			45
							476	9									
07	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	997	1	21209	3	Y	465	476	1			34
							512	9									
08	24273	X	22516	-0-	-1757	-0-	966	1	21083	3	Y	400	409	1			25
							27	4	440	9							
09	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6810	X	4610	-0-	-2200	-0-	254	1	3926	3	Y	391	363	0			96
							430	9									
05	5766	X	4095	-0-	-1671	-0-	223	1	3539	3	Y	303	308	0	18	1	73
							333	9									
06	5580	X	3556	-0-	-2024	-0-	3240	3	316	9	Y	287	317	0			43
07	5053	X	2258	-0-	-2795	-0-	2017	3	241	9	Y	219	216	0			46
*08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5158	3	536	9	Y	487	474	0	12	1	47
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	365	1	5105	3	Y	829	826	0			17
							912	9									
05	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	402	1	5664	3	Y	791	788	0			20
							77	4	870	9							
06	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	434	1	8901	3	Y	895	896	0			19
							640	4	985	9							
07	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	366	1	8542	3	Y	845	764	0	80	1	20
							205	4	930	9							
*08	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	362	1	8536	3	Y	840	835	0			25
							90	4	924	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

04	7530	X	7395	-0-	-135	-0-	407	1	6294	3	Y	631	583	0			130
							694	9									
05	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	415	1	6580	3	Y	614	602	0	36	1	106
							675	9									
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	6990	3	686	9	Y	624	668	0			62
07	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8087	3	757	9	Y	688	668	0			82
08	7657	X	7232	-0-	-425	-0-	6714	3	518	9	Y	471	476	0	18	1	59
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					59

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	246	1	3811	3	Y	334	309	0			40
							367	9									
05	4123	X	3777	-0-	-346	-0-	205	1	3261	3	Y	283	272	0	16	1	35
							311	9									
06	3990	X	2972	-0-	-1018	-0-	2675	3	297	9	Y	270	284	0			21
07	4898	X	2586	-0-	-2312	-0-	2290	3	296	9	Y	269	262	0			28
08	4898	X	2730	-0-	-2168	-0-	2380	3	350	9	Y	318	314	0	6	1	26
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	409	1	5716	3	Y	1022	1021	0			17
							1124	9									
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	437	1	6153	3	Y	978	975	0			20
							84	4	1076	9							
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	363	1	7412	3	Y	795	799	0			16
							532	4	875	9							
07	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	318	1	7411	3	Y	717	649	0	68	1	16
							178	4	789	9							
*08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	320	1	7551	3	Y	954	946	0			24
							80	4	1049	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	401	1	3688	3	Y	566	579	0			30
							623	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	315	1	4274	3	Y	637	638	0			29
							701	9									
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	283	1	4261	3	Y	621	623	0			27
							683	9									
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	327	1	4474	3	Y	700	608	0	69	1	50
							770	9									
*08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	364	1	4334	3	Y	641	658	0			33
							705	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17190	X	15642	-0-	-1548	-0-	835	1	14298	3	Y	463	491	1			240
							509	9									
05	17763	X	16736	-0-	-1027	-0-	888	1	15376	3	Y	391	384	1			247
							42	4	430	9							
06	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	853	1	17498	3	Y	407	412	1			242
							448	9									
07	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	894	1	17903	3	Y	501	496	1			247
							8	4	551	9							
*08	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	833	1	16690	3	Y	351	364	1			234
							386	9									
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					234

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	11334	-0-	-666	-0-	180	1	10132	3	Y	927	923	0			52
							2	4	1020	9							
05	12400	X	11980	-0-	-420	-0-	178	1	10676	3	Y	1024	1031	0			45
							1126	9									
06	12000	X	11760	-0-	-240	-0-	174	1	10535	3	Y	954	953	0			46
							2	4	1049	9							
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	186	1	10197	3	Y	937	931	0			52
							2	4	1031	9							
*08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	188	1	9834	3	Y	875	877	0			50
							2	4	963	9							
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					50

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23190	X	19022	-0-	-4168	-0-	1035	1	17270	3	Y	650	651	1			23
							2	4	715	9							
05	23963	X	18051	-0-	-5912	-0-	922	1	16525	3	Y	536	539	1			20
							14	4	590	9							
06	21694	X	18768	-0-	-2926	-0-	808	1	17364	3	Y	542	504	1			58
							596	9									
07	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	817	1	17384	3	Y	620	630	1			48
							682	9									
08	20026	X	16772	-0-	-3254	-0-	711	1	15512	3	Y	481	497	1			32
							20	4	529	9							
09	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					Y	NO RPT					32

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9450	X	7104	-0-	-2346	-0-	612	1	5633	3	Y	781	796	0			41
							859	9									
05	9393	X	7604	-0-	-1789	-0-	465	1	6322	3	Y	743	747	0			37
							817	9									
06	9090	X	7696	-0-	-1394	-0-	427	1	6431	3	Y	762	763	0			36
							838	9									
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	500	1	6838	3	Y	794	691	0	79	1	60
							873	9									
08	7998	X	7946	-0-	-52	-0-	550	1	6554	3	Y	765	785	0			40
							842	9									
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21390 X	19357	-0-	-2033	-0-	1056	1	17621	3	Y	616	619	1			21
						2	4	678	9							
05	22103 X	19344	-0-	-2759	-0-	989	1	17716	3	Y	567	567	1			21
						15	4	624	9							
06	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	899	1	19323	3	Y	569	529	1			61
						626	9									
07	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	971	1	20659	3	Y	701	708	1			54
						771	9									
*08	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	914	1	19959	3	Y	638	649	1			43
						26	4	702	9							
09	20850 X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19950 X	16831	-0-	-3119	-0-	920	1	15353	3	Y	505	510	1			17
						2	4	556	9							
05	20615 X	12313	-0-	-8302	-0-	629	1	11287	3	Y	352	357	1			12
						10	4	387	9							
06	19770 X	5608	-0-	-14162	-0-	242	1	5201	3	Y	150	147	1			15
						165	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
08	19313 X	16173	-0-	-3140	-0-	688	1	15022	3	Y	403	378	1			25
						20	4	443	9							
09	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	288	1	2651	3	Y	547	556	0			29
						602	9									
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	232	1	3155	3	Y	565	567	0			27
						622	9									
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	209	1	3150	3	Y	520	522	0			25
						572	9									
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	249	1	3396	3	Y	568	493	0	56	1	44
						625	9									
*08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	275	1	3282	3	Y	527	541	0			30
						580	9									
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					30

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28530 X	26592	-0-	-1938	-0-	1459	1	24348	3	Y	711	715	1			23
						3	4	782	9							
05	28830 X	26613	-0-	-2217	-0-	1367	1	24510	3	Y	650	650	1			23
						21	4	715	9							
06	27360 X	26513	-0-	-847	-0-	1148	1	24661	3	Y	640	595	1			68
						704	9									
07	28272 X	26038	-0-	-2234	-0-	1135	1	24166	3	Y	669	686	1			51
						1	4	736	9							
08	27838 X	25818	-0-	-2020	-0-	1101	1	24039	3	Y	588	600	1			39
						31	4	647	9							
09	26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	413	1	5780	3	Y	855	855	0			16
							941	9									
05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	402	1	5664	3	Y	830	827	0			19
							77	4	913	9							
06	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	370	1	7562	3	Y	761	764	0			16
							543	4	837	9							
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	383	1	8943	3	Y	797	720	0	76	1	17
							215	4	877	9							
*08	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	352	1	8290	3	Y	843	837	0			23
							87	4	927	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3498	-0-	-1632	-0-	55	1	3109	3	Y	303	303	0			18
							1	4	333	9							
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	84	1	5000	3	Y	473	474	0			17
							520	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	80	1	4821	3	Y	410	410	0			17
							1	4	451	9							
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	83	1	4581	3	Y	430	427	0			20
							1	4	473	9							
*08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	85	1	4470	3	Y	419	419	0			20
							1	4	461	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	153	1	6414	3	Y	1280	1278	0			48
							2	4	1408	9							
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	155	1	6183	3	Y	1104	1091	0			61
							15	4	1214	9							
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	161	1	5902	3	Y	1156	1147	0	32	1	38
							76	4	1272	9							
07	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	165	1	5897	3	Y	1030	1016	0	10	1	42
							42	4	1133	9							
08	8370	X	6940	-0-	-1430	-0-	158	1	5687	3	Y	990	984	0			48
							6	4	1089	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7380	X	6301	-0-	-1079	-0-	128	1	5336	3	Y	760	759	0			35
							1	4	836	9							
05	7626	X	6878	-0-	-748	-0-	148	1	5924	3	Y	719	710	0			44
							15	4	791	9							
06	7380	X	6855	-0-	-525	-0-	160	1	5875	3	Y	676	671	0	23	1	26
							76	4	744	9							
07	7409	X	6777	-0-	-632	-0-	163	1	5836	3	Y	669	659	0	7	1	29
							42	4	736	9							
08	7409	X	6788	-0-	-621	-0-	162	1	5832	3	Y	716	711	0			34
							6	4	788	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	128	1	5356	3	Y	613	612	0			25
							1	4	674	9							
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	137	1	5503	3	Y	585	578	0			32
							14	4	644	9							
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	151	1	5547	3	Y	565	560	0	17	1	20
							72	4	622	9							
07	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	149	1	5311	3	Y	530	522	0	5	1	23
							38	4	583	9							
08	6355	X	5699	-0-	-656	-0-	141	1	5049	3	Y	458	456	0			25
							5	4	504	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4260	X	3469	-0-	-791	-0-	71	1	2972	3	Y	386	386	0			15
							1	4	425	9							
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	2	0			13
06	4080	X	1615	-0-	-2465	-0-	37	1	1365	3	Y	177	174	0	9	1	7
							18	4	195	9							
07	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	87	1	3129	3	Y	362	356	0	3	1	10
							23	4	398	9							
08	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	86	1	3104	3	Y	425	421	0			14
							3	4	468	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	163	1	6819	3	Y	853	852	0			38
							2	4	938	9							
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	182	1	7266	3	Y	850	839	0			49
							18	4	935	9							
06	7440	X	5875	-0-	-1565	-0-	137	1	5018	3	Y	595	594	0	24	1	26
							65	4	655	9							
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	192	1	6878	3	Y	777	764	0	8	1	31
							50	4	855	9							
08	7440	X	7078	-0-	-362	-0-	171	1	6139	3	Y	693	688	0			36
							6	4	762	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9030	X	7543	-0-	-1487	-0-	157	1	6585	3	Y	726	725	0			28
							2	4	799	9							
05	9331	X	8751	-0-	-580	-0-	192	1	7668	3	Y	793	782	0			39
							19	4	872	9							
06	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	224	1	8228	3	Y	764	759	0	21	1	23
							106	4	840	9							
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	212	1	7568	3	Y	581	574	0	7	1	23
							54	4	639	9							
*08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	209	1	7538	3	Y	671	666	0			28
							8	4	738	9							
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	495 631	1 9	3108	3	Y	574	579	0			28
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	341 645	1 9	2857	3	Y	586	584	0			30
06	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	493 748	1 9	4464	3	Y	680	680	0			30
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	476 791	1 9	4509	3	Y	719	674	0	37	1	38
*08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	556 726	1 9	5040	3	Y	660	592	0	74	1	32
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8070	X	7460	-0-	-610	-0-	159 2	1 4	6657 642	3 9	Y	584	583	0			26
05	8339	X	8259	-0-	-80	-0-	186 18	1 4	7398 657	3 9	Y	597	589	0			34
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	193 92	1 4	7104 591	3 9	Y	537	533	0	17	1	21
07	7533	X	7412	-0-	-121	-0-	186 48	1 4	6660 518	3 9	Y	471	464	0	5	1	23
*08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	207 8	1 4	7452 626	3 9	Y	569	564	0			28
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					28

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6876	-0-	-594	-0-	147 2	1 4	6142 585	3 9	Y	532	531	0			25
05	7719	X	7414	-0-	-305	-0-	166 17	1 4	6668 563	3 9	Y	512	506	0			31
06	7470	X	7312	-0-	-158	-0-	178 84	1 4	6515 535	3 9	Y	486	482	0	16	1	19
07	7874	X	7645	-0-	-229	-0-	193 49	1 4	6871 532	3 9	Y	484	476	0	5	1	22
08	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	186 7	1 4	6694 536	3 9	Y	487	484	0			25
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	5830	-0-	-800	-0-	125 1	1 4	5199 505	3 9	Y	459	458	0			24
05	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	145 14	1 4	5797 531	3 9	Y	483	476	0			31
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	151 71	1 4	5525 501	3 9	Y	455	452	0	14	1	20
07	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	146 38	1 4	5248 464	3 9	Y	422	416	0	5	1	21
08	6293	X	6137	-0-	-156	-0-	154 6	1 4	5541 436	3 9	Y	396	394	0			23
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	93	1	3883	3	Y	524	523	0			21
							1	4	576	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	102	1	4079	3	Y	524	518	0			27
							10	4	576	9							
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	116	1	4263	3	Y	529	525	0	15	1	16
							55	4	582	9							
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	122	1	4392	3	Y	521	513	0	5	1	19
							32	4	573	9							
*08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	119	1	4262	3	Y	580	575	0			24
							4	4	638	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	514	1	4727	3	Y	446	454	0			25
							491	9									
05	7254	X	6417	-0-	-837	-0-	403	1	5479	3	Y	486	487	0			24
							535	9									
06	6030	X	5825	-0-	-205	-0-	331	1	4986	3	Y	462	464	0			22
							508	9									
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	401	1	5481	3	Y	458	398	0	46	1	36
							504	9									
08	6417	X	6292	-0-	-125	-0-	449	1	5355	3	Y	444	456	0			24
							488	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	434	1	2730	3	Y	406	409	0			25
							447	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	282	1	2364	3	Y	396	395	0			26
							436	9									
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	259	1	2347	3	Y	322	325	0			23
							354	9									
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	248	1	2352	3	Y	344	322	0	20	1	25
							378	9									
*08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	298	1	2703	3	Y	317	284	0	38	1	20
							349	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6420	X	6292	-0-	-128	-0-	561	1	5162	3	Y	517	526	0			24
							569	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	419	1	5687	3	Y	510	513	0			21
							561	9									
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	370	1	5573	3	Y	494	496	0			19
							543	9									
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	417	1	5701	3	Y	489	426	0	48	1	34
							538	9									
08	6541	X	6109	-0-	-432	-0-	434	1	5169	3	Y	460	473	0			21
							506	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4770	X	215	-0-	-4555	-0-	5	1	175	3	Y	32	29	0	8	1	8
							35	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	3450	X	3423	-0-	-27	-0-	162	1	2697	3	Y	512	510	0			2
							1	4	563	9							
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	Y	163	156	0	1	1	8
							179	9									
*08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	Y	82	84	0			6
							90	9									
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8490	X	6042	-0-	-2448	-0-	137	1	5135	3	Y	699	654	0	39	1	40
							1	4	769	9							
05	8308	X	5986	-0-	-2322	-0-	225	1	5000	3	Y	672	673	0			39
							22	4	739	9							
06	7410	X	7111	-0-	-299	-0-	357	1	5905	3	Y	771	784	0			26
							1	4	848	9							
07	7223	X	7160	-0-	-63	-0-	135	1	6103	3	Y	837	794	0	13	1	56
							1	4	921	9							
*08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	144	1	6310	3	Y	835	848	0			43
							2	4	919	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	365	1	13780	3	Y	1238	1159	0	66	1	73
							4	4	1362	9							
05	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	624	1	13865	3	Y	1241	1242	0			72
							60	4	1365	9							
06	13440	X	6813	-0-	-6627	-0-	355	1	5879	3	Y	525	551	0			46
							1	4	578	9							
07	17577	X	16581	-0-	-996	-0-	329	1	14879	3	Y	1245	1178	0	20	1	93
							3	4	1370	9							
08	17577	X	14115	-0-	-3462	-0-	290	1	12686	3	Y	1033	1052	0			74
							3	4	1136	9							
09	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8430	X	7878	-0-	-552	-0-	180	1	6784	3	Y	829	776	0	45	1	50
							2	4	912	9							
05	8835	X	7487	-0-	-1348	-0-	284	1	6331	3	Y	767	769	0			48
							28	4	844	9							
06	8550	X	8204	-0-	-346	-0-	409	1	6791	3	Y	911	925	0			34
							2	4	1002	9							
07	8649	X	8196	-0-	-453	-0-	153	1	6944	3	Y	997	945	0	15	1	71
							2	4	1097	9							
08	8649	X	7525	-0-	-1124	-0-	146	1	6411	3	Y	878	893	0			56
							2	4	966	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	361	1	5056	3	Y	757	756	0			16
							833	9									
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	3	Y	691	689	0			18
							54	4	760	9							
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	260	1	5319	3	Y	713	714	0			17
							382	4	784	9							
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	263	1	6154	3	Y	717	648	0	68	1	18
							148	4	789	9							
*08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	231	1	5453	3	Y	604	601	0			21
							58	4	664	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	116	1	6502	3	Y	478	475	0			26
							1	4	526	9							
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	98	1	5844	3	Y	414	418	0			22
							455	9									
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	93	1	5647	3	Y	368	368	0			22
							1	4	405	9							
07	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	100	1	5504	3	Y	353	351	0			24
							1	4	388	9							
08	6789	X	5910	-0-	-879	-0-	104	1	5422	3	Y	348	349	0			23
							1	4	383	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					23

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2880	X	1929	-0-	-951	-0-	209	1	1311	3	Y	372	379	0			31
							409	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	214	1	1788	3	Y	797	786	0			42
							877	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	284	1	2574	3	Y	418	429	0			31
							460	9									
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	216	1	2046	3	Y	360	339	0	22	1	30
							396	9									
*08	3100	N	3593	-0-	493	493	303	1	2747	3	Y	494	438	0	58	1	28
							543	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7740	X	6807	-0-	-933	-0-	606	1	5577	3	Y	567	577	0			35
							624	9									
05	7998	X	7262	-0-	-736	-0-	455	1	6187	3	Y	564	566	0			33
							620	9									
06	7740	X	7173	-0-	-567	-0-	409	1	6170	3	Y	540	542	0			31
							594	9									
07	7688	X	7420	-0-	-268	-0-	464	1	6338	3	Y	562	489	0	55	1	49
							618	9									
08	7688	X	7247	-0-	-441	-0-	516	1	6149	3	Y	529	545	0			33
							582	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5700	X	4985	-0-	-715	-0-	117	1	4419	3	Y	407	381	0	24	1	27
							1	4	448	9							
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	256	1	5705	3	Y	509	508	0			28
							25	4	560	9							
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	306	1	5061	3	Y	440	449	0			19
							1	4	484	9							
07	6262	X	4750	-0-	-1512	-0-	93	1	4212	3	Y	404	384	0	7	1	32
							1	4	444	9							
08	6262	X	5474	-0-	-788	-0-	110	1	4794	3	Y	517	522	0			27
							1	4	569	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6690	X	6607	-0-	-83	-0-	150	1	5684	3	Y	701	657	0	39	1	41
							2	4	771	9							
05	6913	X	5331	-0-	-1582	-0-	202	1	4497	3	Y	556	558	0			39
							20	4	612	9							
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	381	1	6299	3	Y	769	781	0			27
							1	4	846	9							
07	9641	X	7987	-0-	-1654	-0-	151	1	6800	3	Y	941	892	0	14	1	62
							1	4	1035	9							
08	9641	X	7396	-0-	-2245	-0-	146	1	6427	3	Y	746	760	0			48
							2	4	821	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	177	1	6687	3	Y	905	843	0	44	1	45
							2	4	996	9							
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	312	1	6933	3	Y	935	935	0			45
							30	4	1029	9							
06	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	373	1	6169	3	Y	807	824	0			28
							1	4	888	9							
07	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	153	1	6868	3	Y	1009	957	0	15	1	65
							1	4	1110	9							
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	138	1	6042	3	Y	781	797	0			49
							1	4	859	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3630	X	1293	-0-	-2337	-0-	24	1	877	3	Y	356	333	0	18	1	19
							392	9									
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	3	Y	467	466	0			20
							5	4	514	9							
06	960	X	921	-0-	-39	-0-	44	1	726	3	Y	137	146	0			11
							151	9									
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	27	1	1211	3	Y	279	265	0	5	1	20
							307	9									
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26	1	1151	3	Y	-0-	20	0			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4740	X	4489	-0-	-251	-0-	99	1	3744	3	Y	586	549	0	33	1	31
							1	4	645	9							
05	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	160	1	3556	3	Y	557	558	0			30
							15	4	613	9							
06	4830	X	4531	-0-	-299	-0-	219	1	3631	3	Y	618	628	0			20
							1	4	680	9							
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	88	1	3987	3	Y	801	759	0	12	1	50
							1	4	881	9							
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	80	1	3530	3	Y	616	629	0			37
							1	4	678	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					37

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	387	1	2434	3	Y	410	417	0			20
							451	9									
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	269	1	2250	3	Y	394	394	0			20
							433	9									
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	271	1	2459	3	Y	460	460	0			20
							506	9									
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	318	1	3008	3	Y	459	431	0	25	1	23
							505	9									
*08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	357	1	3241	3	Y	413	371	0	48	1	17
							454	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7560	X	6098	-0-	-1462	-0-	347	1	4854	3	Y	815	814	0			15
							897	9									
05	7812	X	6053	-0-	-1759	-0-	343	1	4828	3	Y	742	740	0			17
							66	4	816	9							
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	288	1	5904	3	Y	595	599	0			13
							425	4	655	9							
07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	305	1	7121	3	Y	659	595	0	62	1	15
							171	4	725	9							
*08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	292	1	6900	3	Y	732	727	0			20
							73	4	805	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	111	1	6217	3	Y	463	462	0			27
							1	4	509	9							
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	115	1	6912	3	Y	532	535	0			24
							585	9									
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	110	1	6630	3	Y	480	479	0			25
							1	4	528	9							
07	9269	X	6865	-0-	-2404	-0-	113	1	6229	3	Y	474	471	0			28
							2	4	521	9							
08	9269	X	5881	-0-	-3388	-0-	102	1	5335	3	Y	403	404	0			27
							1	4	443	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	55	1	3117	3	Y	259	255	0			4
							1	4	285	9							
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	68	1	4085	3	Y	352	353	0			3
							387	9									
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	67	1	4054	3	Y	310	310	0			3
							1	4	341	9							
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	75	1	4123	3	Y	336	334	0			5
							1	4	370	9							
*08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	86	1	4500	3	Y	373	373	0			5
							1	4	410	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					5

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9419	-0-	-241	-0-	33	1	8598	3	Y	710	707	0			44
							7	4	781	9							
05	9982	X	9588	-0-	-394	-0-	41	1	8843	3	Y	636	639	0			41
							4	4	700	9							
06	9660	X	9418	-0-	-242	-0-	28	1	8721	3	Y	601	600	0			42
							8	4	661	9							
07	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	42	1	8398	3	Y	595	599	0			38
							12	4	655	9							
*08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	42	1	8328	3	Y	601	604	0			35
							3	4	661	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	6076	-0-	-554	-0-	21	1	5597	3	Y	412	410	0			24
							5	4	453	9							
05	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	26	1	5745	3	Y	379	380	0			23
							3	4	417	9							
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	18	1	5676	3	Y	362	361	0			24
							6	4	398	9							
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	28	1	5610	3	Y	356	359	0			21
							8	4	392	9							
*08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	28	1	5579	3	Y	364	366	0			19
							2	4	400	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7680	X	7438	-0-	-242	-0-	25	1	6684	3	Y	657	659	0			44
							6	4	723	9							
05	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	32	1	6832	3	Y	585	588	0			41
							3	4	644	9							
06	7680	X	7184	-0-	-496	-0-	21	1	6501	3	Y	596	591	0			46
							6	4	656	9							
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	33	1	6545	3	Y	569	574	0			41
							9	4	626	9							
*08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	33	1	6518	3	Y	599	601	0			39
							2	4	659	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	347 531	1 9	2180	3	Y	483	487	0			25
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	268 581	1 9	2243	3	Y	528	526	0			27
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	252 487	1 9	2280	3	Y	443	447	0			23
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	278 542	1 9	2633	3	Y	493	462	0	26	1	28
*08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	336 516	1 9	3045	3	Y	469	421	0	54	1	22
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	480 592	1 9	3015	3	Y	538	544	0			27
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	357 582	1 9	2989	3	Y	529	528	0			28
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	389 545	1 9	3524	3	Y	495	497	0			26
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	353 528	1 9	3338	3	Y	480	451	0	27	1	28
*08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	367 450	1 9	3327	3	Y	409	368	0	48	1	21
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	481 609	1 9	3020	3	Y	554	562	0			36
05	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	314 462	1 9	2631	3	Y	420	421	0			35
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	472 512	1 9	4278	3	Y	465	467	0			33
07	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	541 781	1 9	5121	3	Y	710	662	0	38	1	43
*08	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	507 602	1 9	4603	3	Y	547	494	0	66	1	30
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	724 626	1 9	4546	3	Y	569	577	0			35
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	395 501	1 9	3306	3	Y	455	456	0			34
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	472 502	1 9	4275	3	Y	456	459	0			31
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	670 872	1 9	6338	3	Y	793	738	0	42	1	44
*08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	558 725	1 9	5065	3	Y	659	593	0	78	1	32
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5880	X	2985	-0-	-2895	-0-	184	1	2086	3	Y	650	640	0	17	1	14
							715	9									
05	6076	X	715	-0-	-5361	-0-	46	1	472	3	Y	179	192	0			1
							197	9									
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	394	1	5283	3	Y	1467	1455	0			13
							41	4	1614	9							
07	5952	X	5600	-0-	-352	-0-	266	1	3965	3	Y	1243	1211	0	34	1	11
							2	4	1367	9							
08	5952	X	5217	-0-	-735	-0-	231	1	3610	3	Y	1251	1241	0	10	1	11
							1376	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6750	X	5133	-0-	-1617	-0-	328	1	3729	3	Y	978	950	0	25	1	23
							1076	9									
05	6975	X	6197	-0-	-778	-0-	441	1	4489	3	Y	1151	1154	0			20
							1	4	1266	9							
06	6750	X	5567	-0-	-1183	-0-	294	1	3941	3	Y	1183	1192	0			11
							31	4	1301	9							
07	6448	X	6058	-0-	-390	-0-	294	1	4375	3	Y	1261	1226	0	35	1	11
							2	4	1387	9							
08	6355	X	6299	-0-	-56	-0-	297	1	4650	3	Y	1228	1219	0	10	1	10
							1	4	1351	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8370	X	8202	-0-	-168	-0-	1062	1	6354	3	Y	712	687	0	16	1	32
							3	4	783	9							
05	8649	X	8488	-0-	-161	-0-	1044	1	6574	3	Y	791	793	0			30
							870	9									
06	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	1005	1	6457	3	Y	553	554	0			29
							3	4	608	9							
07	9021	X	7548	-0-	-1473	-0-	530	1	6418	3	Y	545	553	0			21
							600	9									
08	9021	X	7699	-0-	-1322	-0-	489	1	6560	3	Y	591	588	0			24
							650	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	1323	1	7916	3	Y	881	847	0	20	1	38
							4	4	969	9							
05	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1269	1	7992	3	Y	671	685	0			24
							738	9									
06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1379	1	8861	3	Y	588	583	0			29
							4	4	647	9							
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	704	1	8533	3	Y	558	567	0			20
							614	9									
08	9269	X	9233	-0-	-36	-0-	602	1	8073	3	Y	507	508	0			19
							558	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7230	X	5687	-0-	-1543	-0-	66	1	5467	3	Y	140	146	0			52
							154	9									
05	7471	X	5719	-0-	-1752	-0-	69	1	5448	3	Y	184	172	0			64
							202	9									
06	7230	X	5348	-0-	-1882	-0-	51	1	5121	3	Y	160	176	0			48
							176	9									
07	7347	X	5386	-0-	-1961	-0-	37	1	5093	3	Y	233	209	0			72
							256	9									
08	6510	X	3807	-0-	-2703	-0-	28	1	3569	3	Y	191	200	0			63
							210	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					63

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	54	1	4412	3	Y	167	163	0			45
							184	9									
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	56	1	4481	3	Y	176	167	0			54
							194	9									
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	43	1	4257	3	Y	178	189	0			43
							196	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	33	1	4429	3	Y	268	239	0			72
							295	9									
*08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	89	1	11544	3	Y	233	239	0			66
							1	4	256	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					66

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

04	7290	X	6210	-0-	-1080	-0-	71	1	5929	3	Y	190	193	0			64
							1	4	209	9							
05	7533	X	5963	-0-	-1570	-0-	70	1	5685	3	Y	188	180	0			72
							1	4	207	9							
06	7290	X	5715	-0-	-1575	-0-	53	1	5423	3	Y	216	230	0			58
							1	4	238	9							
07	7285	X	5842	-0-	-1443	-0-	40	1	5476	3	Y	296	266	0			88
							326	9									
08	7285	X	4250	-0-	-3035	-0-	31	1	3918	3	Y	274	280	0			82
							301	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					82

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

04	8010	X	5745	-0-	-2265	-0-	67	1	5495	3	Y	166	174	0			66
							183	9									
05	9176	X	6599	-0-	-2577	-0-	78	1	6271	3	Y	226	211	0			81
							1	4	249	9							
06	8880	X	5695	-0-	-3185	-0-	55	1	5431	3	Y	190	211	0			60
							209	9									
07	9238	X	6390	-0-	-2848	-0-	44	1	6047	3	Y	272	244	0			88
							299	9									
08	7316	X	4891	-0-	-2425	-0-	35	1	4553	3	Y	275	278	0			85
							303	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4740	X	3719	-0-	-1021	-0-	308	1	2829	3	Y	485	492	0			23
							48	4	534	9							
05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	277	1	2968	3	Y	384	372	0			35
							422	9									
06	4470	X	3537	-0-	-933	-0-	321	1	2853	3	Y	329	337	0			27
							1	4	362	9							
07	4464	X	3733	-0-	-731	-0-	380	1	3045	3	Y	280	274	0			33
							308	9									
08	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	381	1	3104	3	Y	323	327	0			29
							355	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3540	-0-	-870	-0-	126	1	3106	3	Y	280	286	0			18
							308	9									
05	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	110	1	3138	3	Y	338	313	0			43
							372	9									
06	4410	X	3607	-0-	-803	-0-	55	1	3280	3	Y	247	271	0			19
							272	9									
07	4588	X	3422	-0-	-1166	-0-	38	1	3087	3	Y	270	255	0	13	1	21
							297	9									
08	4588	X	3310	-0-	-1278	-0-	40	1	3022	3	Y	225	223	0	8	1	15
							248	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7980	X	5481	-0-	-2499	-0-	344	1	3907	3	Y	1118	1091	0	29	1	28
							1230	9									
05	8246	X	6090	-0-	-2156	-0-	404	1	4110	3	Y	1432	1433	0			27
							1	4	1575	9							
06	7410	X	6084	-0-	-1326	-0-	319	1	4268	3	Y	1331	1345	0			13
							33	4	1464	9							
07	7409	X	6298	-0-	-1111	-0-	298	1	4440	3	Y	1416	1377	0	39	1	13
							2	4	1558	9							
08	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	296	1	4628	3	Y	1324	1314	0	11	1	12
							1	4	1456	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6480	X	5629	-0-	-851	-0-	66	1	5428	3	Y	123	128	0			40
							135	9									
05	6696	X	5720	-0-	-976	-0-	70	1	5530	3	Y	109	106	0			43
							120	9									
06	6420	X	5399	-0-	-1021	-0-	52	1	5228	3	Y	108	118	0			33
							119	9									
07	6634	X	5531	-0-	-1103	-0-	39	1	5336	3	Y	142	128	0			47
							156	9									
08	5828	X	3450	-0-	-2378	-0-	26	1	3300	3	Y	113	118	0			42
							124	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	102	1	2517	3	Y	236	241	0			15
							260	9									
05	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	86	1	2448	3	Y	294	272	0			37
							323	9									
06	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	40	1	2367	3	Y	294	310	0			21
							323	9									
07	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	32	1	2612	3	Y	225	218	0	11	1	17
							248	9									
08	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	30	1	2293	3	Y	195	192	0	8	1	12
							215	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6030	X	5753	-0-	-277	-0-	700	1	4191	3	Y	782	757	0	18	1	35
							2	4	860	9							
05	6231	X	5759	-0-	-472	-0-	676	1	4256	3	Y	752	759	0			28
							827	9									
06	6030	X	4871	-0-	-1159	-0-	556	1	3578	3	Y	668	662	0			34
							2	4	735	9							
07	6355	X	4639	-0-	-1716	-0-	293	1	3552	3	Y	722	729	0			27
							794	9									
08	5952	X	4865	-0-	-1087	-0-	292	1	3915	3	Y	598	601	0			24
							658	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6690	X	3373	-0-	-3317	-0-	430	1	2569	3	Y	339	336	0	8	1	19
							1	4	373	9							
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	787	1	4959	3	Y	642	634	0			27
							706	9									
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	772	1	4962	3	Y	633	624	0			36
							2	4	696	9							
07	5921	X	5665	-0-	-256	-0-	381	1	4613	3	Y	610	619	0			27
							671	9									
08	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	356	1	4772	3	Y	582	582	0			27
							640	9									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5670	X	2757	-0-	-2913	-0-	356	1	2132	3	Y	244	242	0	6	1	9
							1	4	268	9							
05	5859	X	4631	-0-	-1228	-0-	573	1	3610	3	Y	407	403	0			13
							448	9									
06	5670	X	3802	-0-	-1868	-0-	463	1	2979	3	Y	325	323	0			15
							2	4	358	9							
07	5549	X	4040	-0-	-1509	-0-	277	1	3355	3	Y	371	374	0			12
							408	9									
08	4619	X	3691	-0-	-928	-0-	233	1	3122	3	Y	305	306	0			11
							336	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7170	X	4891	-0-	-2279	-0-	213	1	4023	3	Y	595	582	0	8	1	12
							655	9									
05	7533	X	4916	-0-	-2617	-0-	281	1	3998	3	Y	578	583	0			7
							1	4	636	9							
06	7290	X	2835	-0-	-4455	-0-	146	1	2296	3	Y	350	352	0			5
							8	4	385	9							
07	6169	X	5985	-0-	-184	-0-	318	1	4682	3	Y	885	847	0	29	1	14
							11	4	974	9							
08	6169	X	5461	-0-	-708	-0-	287	1	4226	3	Y	862	864	0			12
							948	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

04	7500	X	6728	-0-	-772	-0-	836	1	5003	3	Y	806	780	0	18	1	41
							2	4	887	9							
05	7750	X	7554	-0-	-196	-0-	897	1	5653	3	Y	913	916	0			38
							1004	9									
06	7500	X	7069	-0-	-431	-0-	825	1	5304	3	Y	852	842	0			48
							3	4	937	9							
07	8835	X	7128	-0-	-1707	-0-	469	1	5681	3	Y	889	899	0			38
							978	9									
08	7781	X	6868	-0-	-913	-0-	411	1	5516	3	Y	855	854	0			39
							941	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	381	1	4335	3	Y	1233	1200	0	31	1	33
							1356	9									
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	445	1	4527	3	Y	1178	1187	0			24
							1	4	1296	9							
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	342	1	4580	3	Y	1235	1244	0			15
							35	4	1359	9							
07	5580	X	4679	-0-	-901	-0-	228	1	3394	3	Y	960	937	0	27	1	11
							1	4	1056	9							
*08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	278	1	4343	3	Y	1170	1158	0	9	1	14
							1	4	1287	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

04	9660	X	9400	-0-	-260	-0-	568	1	6467	3	Y	2149	2060	0	54	1	57
							1	4	2364	9							
05	9982	X	7673	-0-	-2309	-0-	494	1	5044	3	Y	1939	1956	0			40
							2	4	2133	9							
06	9660	X	6744	-0-	-2916	-0-	361	1	4833	3	Y	1375	1398	0			17
							37	4	1513	9							
07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	393	1	5847	3	Y	1638	1591	0	45	1	19
							2	4	1802	9							
08	8401	X	7910	-0-	-491	-0-	371	1	5796	3	Y	1584	1573	0	13	1	17
							1	4	1742	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8310	X	7320	-0-	-990	-0-	67	1	7210	3	Y	35	53	0			8
							4	4	39	9							
05	8587	X	7136	-0-	-1451	-0-	75	1	7024	3	Y	33	34	0			7
							1	4	36	9							
06	8310	X	6890	-0-	-1420	-0-	58	1	6730	3	Y	80	75	0			12
							14	4	88	9							
07	8215	X	6828	-0-	-1387	-0-	63	1	6682	3	Y	35	40	0			7
							44	4	39	9							
08	7967	X	6301	-0-	-1666	-0-	60	1	6130	3	Y	100	94	0			13
							1	4	110	9							
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					13

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10290	X	8674	-0-	-1616	-0-	80	1	8554	3	Y	33	48	0			-0-
							4	4	36	9							
05	10633	X	9015	-0-	-1618	-0-	94	1	8883	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
06	10290	X	8653	-0-	-1637	-0-	74	1	8466	3	Y	87	81	0			6
							17	4	96	9							
07	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	79	1	8346	3	Y	38	43	0			1
							55	4	42	9							
08	9734	X	8019	-0-	-1715	-0-	77	1	7831	3	Y	100	95	0			6
							1	4	110	9							
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	60	1	6289	3	Y	33	53	0			6
							2	4	36	9							
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	61	1	5682	3	Y	30	32	0			4
							1	4	33	9							
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	45	1	5243	3	Y	73	69	0			8
							11	4	80	9							
07	7967	X	5243	-0-	-2724	-0-	48	1	5122	3	Y	35	39	0			4
							34	4	39	9							
08	7967	X	4878	-0-	-3089	-0-	46	1	4725	3	Y	96	91	0			9
							1	4	106	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					9

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5880	X	5090	-0-	-790	-0-	47	1	5018	3	Y	21	30	0			-0-
							2	4	23	9							
05	5983	X	4566	-0-	-1417	-0-	48	1	4495	3	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
06	5790	X	5306	-0-	-484	-0-	45	1	5184	3	Y	60	56	0			4
							11	4	66	9							
07	5983	X	5061	-0-	-922	-0-	47	1	4953	3	Y	26	29	0			1
							32	4	29	9							
08	5704	X	3861	-0-	-1843	-0-	37	1	3748	3	Y	69	66	0			4
							76	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7680	X	7516	-0-	-164	-0-	26	1	6779	3	Y	641	639	0			42
							6	4	705	9							
05	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	32	1	6749	3	Y	537	542	0			37
							3	4	591	9							
06	7680	X	7555	-0-	-125	-0-	22	1	6945	3	Y	528	525	0			40
							7	4	581	9							
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	34	1	6880	3	Y	561	562	0			39
							10	4	617	9							
*08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	35	1	6978	3	Y	568	570	0			37
							3	4	625	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					37

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7170	X	6259	-0-	-911	-0-	59	1	6169	3	Y	26	42	0			5
							2	4	29	9							
05	8525	X	4869	-0-	-3656	-0-	51	1	4788	3	Y	26	27	0			4
							1	4	29	9							
06	8250	X	5882	-0-	-2368	-0-	49	1	5715	3	Y	96	89	0			11
							12	4	106	9							
07	8246	X	6624	-0-	-1622	-0-	62	1	6479	3	Y	37	42	0			6
							42	4	41	9							
08	7750	X	5905	-0-	-1845	-0-	56	1	5761	3	Y	79	76	0			9
							1	4	87	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9210	X	9199	-0-	-11	-0-	31	1	8168	3	Y	903	899	0			55
							7	4	993	9							
05	9517	X	9346	-0-	-171	-0-	39	1	8397	3	Y	824	826	0			53
							4	4	906	9							
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	28	1	8498	3	Y	774	772	0			55
							8	4	851	9							
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	41	1	8293	3	Y	808	810	0			53
							12	4	889	9							
*08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	41	1	8113	3	Y	799	804	0			48
							3	4	879	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					48

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17010	X	16936	-0-	-74	-0-	262	1	14722	3	Y	1772	1762	0			83
							3	4	1949	9							
05	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	266	1	16002	3	Y	1739	1752	0			70
							1	4	1913	9							
06	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	264	1	15985	3	Y	1636	1633	0			73
							3	4	1800	9							
07	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	271	1	14912	3	Y	1592	1583	0			82
							4	4	1751	9							
*08	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	277	1	14504	3	Y	1513	1515	0			80
							3	4	1664	9							
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	231	1	12981	3	Y	1256	1250	0			66
							2	4	1382	9							
05	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	229	1	13743	3	Y	1245	1254	0			57
							1	4	1370	9							
06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	222	1	13472	3	Y	1154	1153	0			58
							3	4	1269	9							
07	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	239	1	13114	3	Y	1164	1157	0			65
							3	4	1280	9							
*08	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	243	1	12727	3	Y	1141	1141	0			65
							2	4	1255	9							
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					65

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8655	-0-	-705	-0-	30	1	7976	3	Y	584	582	0			37
							7	4	642	9							
05	8990	X	8801	-0-	-189	-0-	38	1	8144	3	Y	559	559	0			37
							4	4	615	9							
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	26	1	8130	3	Y	510	510	0			37
							8	4	561	9							
07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	40	1	7870	3	Y	540	541	0			36
							11	4	594	9							
*08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	41	1	7993	3	Y	551	553	0			34
							3	4	606	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9300	X	8610	-0-	-690	-0-	31	1	7854	3	Y	654	652	0			40
							6	4	719	9							
05	9610	X	9073	-0-	-537	-0-	39	1	8356	3	Y	613	613	0			40
							4	4	674	9							
06	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	26	1	8228	3	Y	577	575	0			42
							8	4	635	9							
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	39	1	8001	3	Y	575	578	0			39
							12	4	633	9							
*08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	40	1	7938	3	Y	583	586	0			36
							3	4	641	9							
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7680	X	7337	-0-	-343	-0-	26	1	6740	3	Y	514	514	0			32
							6	4	565	9							
05	8215	X	7698	-0-	-517	-0-	34	1	7136	3	Y	477	478	0			31
							3	4	525	9							
06	7950	X	7102	-0-	-848	-0-	22	1	6588	3	Y	442	441	0			32
							6	4	486	9							
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	34	1	6789	3	Y	466	467	0			31
							10	4	513	9							
*08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	33	1	6549	3	Y	458	461	0			28
							3	4	504	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15480	X	14485	-0-	-995	-0-	120	1	13256	3	Y	1008	1015	0			91
							1109	9									
05	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	124	1	14442	3	Y	1077	1073	0			95
							1185	9									
06	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	89	1	14381	3	Y	1108	1111	0			92
							1219	9									
07	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	94	1	14767	3	Y	1072	1057	0			107
							1179	9									
08	15624	X	14212	-0-	-1412	-0-	60	1	13110	3	Y	947	953	0			101
							1042	9									
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10650	X	9310	-0-	-1340	-0-	77	1	8527	3	Y	642	645	0			59
							706	9									
05	11005	X	10141	-0-	-864	-0-	80	1	9322	3	Y	672	670	0			61
							739	9									
06	10650	X	10426	-0-	-224	-0-	59	1	9561	3	Y	733	733	0			61
							806	9									
07	10819	X	9901	-0-	-918	-0-	59	1	9306	3	Y	487	488	0			60
							536	9									
08	10292	X	10069	-0-	-223	-0-	43	1	9370	3	Y	596	592	0			64
							656	9									
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10710	X	10698	-0-	-12	-0-	89	1	9795	3	Y	740	741	0			65
							814	9									
05	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	89	1	10423	3	Y	808	804	0			69
							889	9									
06	10710	X	10671	-0-	-39	-0-	61	1	9834	3	Y	705	711	0			63
							776	9									
07	11005	X	10213	-0-	-792	-0-	60	1	9332	3	Y	746	734	0			75
							821	9									
08	11005	X	10207	-0-	-798	-0-	43	1	9403	3	Y	692	694	0			73
							761	9									
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					73

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8160	X	8037	-0-	-123	-0-	28	1	7180	3	Y	748	744	0			50
							6	4	823	9							
05	8432	X	8156	-0-	-276	-0-	35	1	7353	3	Y	695	696	0			49
							3	4	765	9							
06	8160	X	7941	-0-	-219	-0-	23	1	7211	3	Y	636	636	0			49
							7	4	700	9							
07	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	35	1	7008	3	Y	660	663	0			46
							10	4	726	9							
*08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	35	1	6924	3	Y	671	674	0			43
							3	4	738	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10320	X	9901	-0-	-419	-0-	82	1	9039	3	Y	709	708	0			64
							780	9									
05	10664	X	10605	-0-	-59	-0-	83	1	9699	3	Y	748	745	0			67
							823	9									
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	58	1	9394	3	Y	697	701	0			63
							767	9									
07	9951	X	9499	-0-	-452	-0-	55	1	8689	3	Y	686	676	0			73
							755	9									
08	10602	X	10140	-0-	-462	-0-	42	1	9285	3	Y	739	737	0			75
							813	9									
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9915	-0-	-855	-0-	47	1	9231	3	Y	572	568	0			39
							8	4	629	9							
05	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	49	1	9917	3	Y	633	637	0			35
							8	4	696	9							
06	10770	X	9489	-0-	-1281	-0-	43	1	8834	3	Y	546	543	0			38
							11	4	601	9							
07	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	43	1	9379	3	Y	751	735	0			54
							2	4	826	9							
*08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	50	1	9217	3	Y	546	570	0			30
							601	9									
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15480	X	14753	-0-	-727	-0-	69	1	13517	3	Y	1050	1042	0			84
							12	4	1155	9							
05	15996	X	15519	-0-	-477	-0-	72	1	14343	3	Y	994	1005	0			73
							11	4	1093	9							
06	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	70	1	14375	3	Y	995	987	0			81
							18	4	1095	9							
07	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	65	1	13942	3	Y	986	971	0			96
							3	4	1085	9							
08	14849	X	14729	-0-	-120	-0-	72	1	13564	3	Y	993	1027	0			62
							1	4	1092	9							
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12570	X	12022	-0-	-548	-0-	56	1	11066	3	Y	809	801	0			60
							10	4	890	9							
05	12989	X	12626	-0-	-363	-0-	59	1	11793	3	Y	695	705	0			50
							9	4	765	9							
06	12480	X	12323	-0-	-157	-0-	57	1	11491	3	Y	692	687	0			55
							14	4	761	9							
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	55	1	11716	3	Y	747	734	0			68
							2	4	822	9							
*08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	63	1	11804	3	Y	695	721	0			42
							1	4	765	9							
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12990 X	12205	-0-	-785	-0-	57	1	11233	3	Y	823	816	0			65
						10	4	905	9							
05	13423 X	12833	-0-	-590	-0-	60	1	11871	3	Y	812	820	0			57
						9	4	893	9							
06	12930 X	12333	-0-	-597	-0-	56	1	11461	3	Y	729	725	0			61
						14	4	802	9							
07	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	54	1	11492	3	Y	760	747	0			74
						2	4	836	9							
*08	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	59	1	11065	3	Y	743	770	0			47
						1	4	817	9							
09	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080 X	9925	-0-	-155	-0-	47	1	9235	3	Y	577	571	0			45
						8	4	635	9							
05	10416 X	9918	-0-	-498	-0-	47	1	9300	3	Y	513	519	0			39
						7	4	564	9							
06	10080 X	9444	-0-	-636	-0-	44	1	8870	3	Y	472	469	0			42
						11	4	519	9							
07	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	43	1	9331	3	Y	477	469	0			50
						2	4	525	9							
*08	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	50	1	9322	3	Y	514	529	0			35
						565	9									
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13530 X	12874	-0-	-656	-0-	61	1	11795	3	Y	916	908	0			70
						10	4	1008	9							
05	13981 X	13187	-0-	-794	-0-	61	1	12142	3	Y	886	895	0			61
						9	4	975	9							
06	13500 X	13341	-0-	-159	-0-	61	1	12334	3	Y	846	840	0			67
						15	4	931	9							
07	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	57	1	12203	3	Y	859	846	0			80
						2	4	945	9							
*08	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	62	1	11697	3	Y	835	864	0			51
						1	4	919	9							
09	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					51

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10890 X	9951	-0-	-939	-0-	35	1	9167	3	Y	674	673	0			42
						8	4	741	9							
05	11253 X	10627	-0-	-626	-0-	46	1	9875	3	Y	637	637	0			42
						5	4	701	9							
06	10890 X	10325	-0-	-565	-0-	31	1	9617	3	Y	607	605	0			44
						9	4	668	9							
07	10354 X	10339	-0-	-15	-0-	48	1	9619	3	Y	598	602	0			40
						14	4	658	9							
08	10354 X	10194	-0-	-160	-0-	48	1	9480	3	Y	602	606	0			36
						4	4	662	9							
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3690	X	1786	-0-	-1904	-0-	60	1	1482	3	Y	222	212	0			17
							244	9									
05	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	113	1	3244	3	Y	413	375	0			55
							454	9									
06	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	54	1	3234	3	Y	285	314	0			26
							314	9									
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	36	1	2917	3	Y	286	272	0	14	1	26
							315	9									
*08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	38	1	2874	3	Y	260	254	0	10	1	22
							286	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	3	Y	561	591	0			14
							7	4	617	9							
05	2418	X	1846	-0-	-572	-0-	52	1	1327	3	Y	415	413	0			16
							10	4	457	9							
06	2340	X	1247	-0-	-1093	-0-	22	1	816	3	Y	368	356	0	11	1	17
							4	4	405	9							
07	3100	N	3737	-0-	637	637	90	1	2681	3	Y	866	822	0	44	1	17
							13	4	953	9							
*08	3100	N	4230	-0-	1130	1767	115	1	3221	3	Y	813	811	0			19
							894	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	507					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7170	X	6827	-0-	-343	-0-	441	1	5023	3	Y	1238	1207	0	32	1	32
							1	4	1362	9							
05	7409	X	5527	-0-	-1882	-0-	401	1	4089	3	Y	942	956	0			18
							1	4	1036	9							
06	7170	X	7140	-0-	-30	-0-	369	1	4940	3	Y	1630	1631	0			17
							38	4	1793	9							
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	298	1	4444	3	Y	1429	1392	0	40	1	14
							2	4	1572	9							
*08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	319	1	4995	3	Y	1687	1671	0	13	1	17
							1	4	1856	9							
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	6076	X	2849	-0-	-3227	-0-	192	1	1957	3	Y	635	623	0			12
							1	4	699	9							
06	5880	X	3683	-0-	-2197	-0-	197	1	2633	3	Y	757	761	0			8
							20	4	833	9							
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	260	1	3883	3	Y	1135	1100	0	31	1	12
							2	4	1249	9							
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	186	1	2901	3	Y	902	897	0	7	1	10
							992	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7350	X	3841	-0-	-3509	-0-	239	1	2712	3	Y	809	800	0	21	1	22
							890	9									
05	6510	X	5226	-0-	-1284	-0-	340	1	3468	3	Y	1288	1285	0			25
							1	4	1417	9							
06	6300	X	5227	-0-	-1073	-0-	275	1	3695	3	Y	1116	1129	0			12
							29	4	1228	9							
07	6789	X	5924	-0-	-865	-0-	291	1	4330	3	Y	1183	1150	0	33	1	12
							2	4	1301	9							
08	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	253	1	3961	3	Y	1117	1109	0	9	1	11
							1	4	1229	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6840	X	4126	-0-	-2714	-0-	135	1	3521	3	Y	417	447	0			12
							11	4	459	9							
05	7068	X	5503	-0-	-1565	-0-	180	1	4530	3	Y	690	682	0			20
							34	4	759	9							
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	166	1	5999	3	Y	678	655	0	17	1	26
							28	4	746	9							
07	5890	X	2773	-0-	-3117	-0-	80	1	2363	3	Y	290	281	0	26	1	9
							11	4	319	9							
08	5518	X	4748	-0-	-770	-0-	150	1	4217	3	Y	346	345	0			10
							381	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					10

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. (I) 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
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	26	1	6509	3	Y	544	543	0			34
							5	4	598	9							
05	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	29	1	6299	3	Y	501	503	0			32
							3	4	551	9							
06	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	21	1	6558	3	Y	512	508	0			36
							6	4	563	9							
07	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	33	1	6555	3	Y	467	473	0			30
							9	4	514	9							
*08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	34	1	6531	3	Y	483	485	0			28
							2	4	531	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	169	1	9532	3	Y	1031	1023	0			43
							2	4	1134	9							
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	130	1	7763	3	Y	814	823	0			34
							895	9									
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	124	1	7557	3	Y	704	703	0			35
							2	4	774	9							
07	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	136	1	7460	3	Y	735	731	0			39
							2	4	809	9							
*08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	128	1	6681	3	Y	649	651	0			37
							1	4	714	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	25	1	6412	3	Y	585	584	0			35
							5	4	644	9							
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	31	1	6723	3	Y	536	537	0			34
							3	4	590	9							
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	22	1	6615	3	Y	514	512	0			36
							6	4	565	9							
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	32	1	6396	3	Y	516	519	0			33
							9	4	568	9							
*08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	33	1	6501	3	Y	504	507	0			30
							2	4	554	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5520	X	5020	-0-	-500	-0-	317	1	3608	3	Y	995	968	0	25	1	31
							1095	9									
05	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	329	1	3351	3	Y	967	974	0			24
							1	4	1064	9							
06	5520	X	4214	-0-	-1306	-0-	235	1	3144	3	Y	737	748	0			13
							24	4	811	9							
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	274	1	4090	3	Y	1015	984	0	28	1	16
							2	4	1117	9							
*08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	267	1	4186	3	Y	949	943	0	8	1	14
							1	4	1044	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) 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
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	263	1	2987	3	Y	677	658	0	17	1	17
							745	9									
05	3906	X	3883	-0-	-23	-0-	275	1	2808	3	Y	726	729	0			14
							1	4	799	9							
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	227	1	3050	3	Y	619	626	0			7
							24	4	681	9							
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	197	1	2929	3	Y	647	629	0	18	1	7
							1	4	712	9							
08	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	159	1	2473	3	Y	580	576	0	5	1	6
							638	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					6

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5730	X	4771	-0-	-959	-0-	115	1	4050	3	Y	517	523	0			9
							37	4	569	9							
05	5921	X	3804	-0-	-2117	-0-	114	1	3250	3	Y	386	389	0			6
							15	4	425	9							
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	744	1	6076	3	Y	446	439	0			13
							73	4	491	9							
07	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	144	1	3226	3	Y	904	887	0			30
							25	4	994	9							
08	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	210	1	3680	3	Y	458	477	0			11
							19	4	504	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4260	X	3078	-0-	-1182	-0-	72	1	2544	3	Y	399	402	0			7
							23	4	439	9							
05	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	97	1	2769	3	Y	472	472	0			7
							13	4	519	9							
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	641	1	5224	3	Y	372	368	0			11
							62	4	409	9							
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	137	1	3058	3	Y	992	969	0			34
							23	4	1091	9							
*08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	187	1	3288	3	Y	377	400	0			11
							17	4	415	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9900	X	7156	-0-	-2744	-0-	327	1	5815	3	Y	921	922	0			61
							1	4	1013	9							
05	10075	X	6932	-0-	-3143	-0-	349	1	5569	3	Y	922	915	0			68
							1014	9									
06	8700	X	7435	-0-	-1265	-0-	407	1	5990	3	Y	898	895	0			71
							50	4	988	9							
07	7905	X	7052	-0-	-853	-0-	395	1	5760	3	Y	815	789	0	26	1	71
							897	9									
08	7905	X	7409	-0-	-496	-0-	481	1	5952	3	Y	887	888	0			70
							976	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	260	1	6748	3	Y	739	772	0			16
							21	4	813	9							
05	7533	X	7396	-0-	-137	-0-	258	1	6487	3	Y	548	546	0			18
							48	4	603	9							
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	196	1	7121	3	Y	720	694	0	18	1	26
							34	4	792	9							
07	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	282	1	8387	3	Y	985	938	0	54	1	19
							40	4	1084	9							
*08	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	368	1	10311	3	Y	1066	1063	0			22
							1173	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		440	-0-	440	1929	8	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		371	-0-	371	2300	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	2300	X	-0-	-0-	-2300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	35	1	1213	3	Y	744	739	0			13
							10	4	818	9							
05	1984	X	1570	-0-	-414	-0-	40	1	1143	3	Y	347	353	0			7
							5	4	382	9							
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	265	1	2165	3	Y	321	317	0			11
							26	4	353	9							
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	32	1	727	3	Y	658	645	0			24
							6	4	724	9							
08	1581	N	906	-0-	-675	-0-	36	1	637	3	Y	209	226	0			7
							3	4	230	9							
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					7

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

04	3630	X	3138	-0-	-492	-0-	74	1	2591	3	Y	409	410	0			7
							23	4	450	9							
05	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	104	1	2986	3	Y	346	348	0			5
							14	4	381	9							
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	796	1	6492	3	Y	396	390	0			11
							77	4	436	9							
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	136	1	3050	3	Y	921	902	0			30
							23	4	1013	9							
*08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	178	1	3114	3	Y	278	302	0			6
							16	4	306	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					6

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	3	Y	360	366	0			5
							18	4	396	9							
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	64	1	1819	3	Y	413	413	0			5
							8	4	454	9							
06	3000	N	3898	-0-	898	898	377	1	3081	3	Y	366	361	0			10
							37	4	403	9							
07	3665	X	2767	-0-	-898	-0-	75	1	1687	3	Y	902	882	0			30
							13	4	992	9							
08	2635	X	2611	-0-	-24	-0-	116	1	2027	3	Y	416	436	0			10
							10	4	458	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

04	2550	X	1494	-0-	-1056	-0-	54	1	1331	3	Y	99	111	0			3
							109	9									
05	2635	X	2115	-0-	-520	-0-	66	1	1892	3	Y	143	132	0			14
							157	9									
06	2550	X	1643	-0-	-907	-0-	25	1	1515	3	Y	94	105	0			3
							103	9									
07	4030	X	1717	-0-	-2313	-0-	19	1	1538	3	Y	145	135	0	7	1	6
							160	9									
08	4030	X	1502	-0-	-2528	-0-	18	1	1351	3	Y	121	119	0	4	1	4
							133	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11580	X	8163	-0-	-3417	-0-	401	1	6837	3	Y	835	835	0			10
							6	4	919	9							
05	11315	X	7925	-0-	-3390	-0-	201	1	6762	3	Y	870	869	0			11
							5	4	957	9							
06	10560	X	7848	-0-	-2712	-0-	377	1	6575	3	Y	803	804	0			10
							13	4	883	9							
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	425	1	6449	3	Y	890	885	0			15
							4	4	979	9							
*08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	359	1	5498	3	Y	758	760	0			13
							834	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	191	1	3249	3	Y	1351	1346	0			17
							3	4	1486	9							
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	97	1	3266	3	Y	1630	1625	0			22
							2	4	1793	9							
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	160	1	2792	3	Y	1382	1384	0			20
							6	4	1520	9							
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	202	1	3075	3	Y	1421	1417	0			24
							2	4	1563	9							
*08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	177	1	2713	3	Y	1169	1173	0			20
							1286	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7560	X	6831	-0-	-729	-0-	321	1	5711	3	Y	725	726	0			51
							1	4	798	9							
05	7812	X	7232	-0-	-580	-0-	375	1	6000	3	Y	778	773	0			56
							1	4	856	9							
06	7560	X	7293	-0-	-267	-0-	406	1	5959	3	Y	799	794	0			61
							49	4	879	9							
07	7564	X	7255	-0-	-309	-0-	407	1	5947	3	Y	819	793	0	23	1	64
							901	9									
08	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	465	1	5759	3	Y	691	692	0			63
							760	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		216	-0-	216	216	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	53	-0-	-216	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11940	X	11386	-0-	-554	-0-	564	1	9600	3	Y	1104	1105	0			13
							8	4	1214	9							
05	12338	X	11323	-0-	-1015	-0-	288	1	9700	3	Y	1207	1204	0			16
							7	4	1328	9							
06	11940	X	11106	-0-	-834	-0-	529	1	9240	3	Y	1198	1197	0			17
							19	4	1318	9							
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	591	1	8968	3	Y	1188	1186	0			19
							5	4	1307	9							
*08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	612	1	9391	3	Y	1264	1263	0			20
							1	4	1390	9							
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4230	X	2549	-0-	-1681	-0-	127	1	2167	3	Y	230	228	0			3
							2	4	253	9							
05	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	53	1	1773	3	Y	525	521	0			7
							1	4	578	9							
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	3	Y	553	552	0			8
							4	4	608	9							
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	3	Y	546	544	0			10
							1	4	601	9							
08	2635	X	1782	-0-	-853	-0-	82	1	1260	3	Y	400	403	0			7
							440	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7800	X	7572	-0-	-228	-0-	353	1	5277	3	Y	1763	1761	0			86
							3	4	1939	9							
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	386	1	5697	3	Y	1955	1950	0			91
							10	4	2151	9							
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	432	1	5769	3	Y	1888	1882	0			97
							17	4	2077	9							
07	6696	X	1661	-0-	-5035	-0-	99	1	1173	3	Y	352	410	0	18	1	21
							2	4	387	9							
*08	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	450	1	4887	3	Y	2131	2045	0			107
							3	4	2344	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5700	X	4678	-0-	-1022	-0-	232	1	3475	3	Y	881	887	0			44
							2	4	969	9							
05	5890	X	3696	-0-	-2194	-0-	185	1	2740	3	Y	696	707	0			33
							5	4	766	9							
06	4680	X	4091	-0-	-589	-0-	234	1	3121	3	Y	661	660	0			34
							9	4	727	9							
07	4402	X	920	-0-	-3482	-0-	61	1	720	3	Y	125	145	0	6	1	8
							1	4	138	9							
08	4402	X	3906	-0-	-496	-0-	283	1	3071	3	Y	500	482	0			26
							2	4	550	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	47	1	1999	3	Y	704	659	0	40	1	5
							774	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	25	1	981	3	Y	303	305	0			3
							333	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6930	X	141	-0-	-6789	-0-	5	1	119	3	Y	15	43	0			9
							17	9									
05	7161	X	4478	-0-	-2683	-0-	157	1	3945	3	Y	315	310	0			14
							29	4	347	9							
06	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	232	1	8412	3	Y	385	371	0	13	1	15
							40	4	424	9							
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	258	1	7691	3	Y	262	252	0	21	1	4
							37	4	288	9							
*08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	200	1	5610	3	Y	225	225	0			4
							248	9									
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9360	X	518	-0-	-8842	-0-	18	1	445	3	Y	49	82	0			19
							1	4	54	9							
05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	5	0			14
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	231	1	6469	3	Y	709	704	0			5
							780	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8790	X	3900	-0-	-4890	-0-	135	1	3523	3	Y	210	247	0			16
							11	4	231	9							
05	9083	X	4324	-0-	-4759	-0-	152	1	3827	3	Y	288	285	0			19
							28	4	317	9							
06	8790	X	4127	-0-	-4663	-0-	102	1	3675	3	Y	303	292	0	13	1	17
							17	4	333	9							
07	8556	X	3978	-0-	-4578	-0-	118	1	3514	3	Y	299	285	0	22	1	9
							17	4	329	9							
08	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	125	1	3512	3	Y	347	346	0			10
							382	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11040	X	10862	-0-	-178	-0-	361	1	9374	3	Y	998	1086	0			41
							29	4	1098	9							
05	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	417	1	10485	3	Y	1073	1064	0			50
							78	4	1180	9							
06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	265	1	9627	3	Y	1015	981	0	35	1	49
							46	4	1117	9							
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	317	1	9438	3	Y	1037	989	0	70	1	27
							45	4	1141	9							
*08	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	341	1	9565	3	Y	1039	1037	0			29
							1143	9									
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	112	1	5686	3	Y	413	404	0	8	1	1
							454	9									
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	145	1	6580	3	Y	688	685	0			4
							5	4	757	9							
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	152	1	6435	3	Y	620	585	0	36	1	3
							1	4	682	9							
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	147	1	5870	3	Y	606	605	0			4
							1	4	667	9							
08	7502	X	5789	-0-	-1713	-0-	128	1	5010	3	Y	592	590	0			6
							651	9									
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	2926	-0-	-374	-0-	50	1	2538	3	Y	307	300	0	7	1	2
							338	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	74	1	3379	3	Y	585	583	0			4
							3	4	644	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	65	1	2766	3	Y	461	436	0	27	1	2
							1	4	507	9							
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	92	1	3645	3	Y	607	605	0			4
							668	9									
*08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	121	1	4710	3	Y	722	720	0			6
							794	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8400	X	93	-0-	-8307	-0-	3	1	78	3	Y	11	34	0			6
							12	9									
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					6
06	2504	X	-0-	-0-	-2504	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	209	-0-	-163	-0-	6	1	171	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	432	1	6454	3	Y	1195	1166	0			56
							3	4	1315	9							
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	527	1	7787	3	Y	1262	1260	0			58
							14	4	1388	9							
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	620	1	8282	3	Y	1211	1207	0			62
							25	4	1332	9							
07	5053	X	2254	-0-	-2799	-0-	158	1	1855	3	Y	217	255	0	11	1	13
							2	4	239	9							
*08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	635	1	6889	3	Y	774	748	0			39
							4	4	851	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10440	X	9094	-0-	-1346	-0-	519	1	7747	3	Y	749	778	0			38
							4	4	824	9							
05	10788	X	6316	-0-	-4472	-0-	365	1	5396	3	Y	495	509	0			24
							10	4	545	9							
06	10440	X	5005	-0-	-5435	-0-	334	1	4462	3	Y	178	192	0			10
							13	4	196	9							
07	10044	X	950	-0-	-9094	-0-	72	1	847	3	Y	27	34	0	2	1	1
							1	4	30	9							
*08	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	1139	1	12343	3	Y	385	367	0			19
							6	4	424	9							
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	256	1	3819	3	Y	582	572	0			24
							2	4	640	9							
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	441	1	6520	3	Y	903	890	0			37
							12	4	993	9							
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	468	1	6257	3	Y	835	833	0			39
							19	4	919	9							
07	3007	X	1720	-0-	-1287	-0-	123	1	1453	3	Y	129	157	0	7	1	4
							2	4	142	9							
*08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	445	1	4822	3	Y	311	304	0			11
							2	4	342	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8040	X	5426	-0-	-2614	-0-	93	1	4737	3	Y	542	531	0	12	1	10
							596	9									
05	7254	X	5661	-0-	-1593	-0-	108	1	4913	3	Y	578	577	0			11
							4	4	636	9							
06	4710	X	4692	-0-	-18	-0-	99	1	4232	3	Y	327	310	0	19	1	9
							1	4	360	9							
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	109	1	4354	3	Y	287	287	0			9
							316	9									
08	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	125	1	4876	3	Y	422	420	0			11
							464	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					11

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 PROD	INJECT. (I) 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
04	9090	X	6730	-0-	-2360	-0-	122	1	6195	3	Y	375	366	0	8	1	2
							413	9									
05	9393	X	7140	-0-	-2253	-0-	140	1	6381	3	Y	558	556	0			4
							5	4	614	9							
06	9090	X	7049	-0-	-2041	-0-	147	1	6227	3	Y	613	578	0	36	1	3
							1	4	674	9							
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	101	1	4004	3	Y	621	619	0			5
							683	9									
*08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	140	1	5477	3	Y	753	750	0			8
							828	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	70	1	3075	3	Y	689	681	0			58
							24	4	758	9							
05	3658	X	1128	-0-	-2530	-0-	83	1	1	3	Y	938	932	0			64
							12	4	1032	9							
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	65	1	3493	3	Y	618	645	0			37
							22	4	680	9							
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	49	1	3054	3	Y	906	884	0	14	1	45
							8	4	997	9							
*08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	50	1	3182	3	Y	820	823	0			42
							9	4	902	9							
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					42

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	41	1	1445	3	Y	326	330	0			6
							13	4	359	9							
05	2604	X	1536	-0-	-1068	-0-	43	1	1211	3	Y	252	254	0			4
							5	4	277	9							
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	279	1	2277	3	Y	301	296	0			9
							27	4	331	9							
07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	3	Y	774	757	0			26
							9	4	851	9							
08	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	78	1	1361	3	Y	300	319	0			7
							7	4	330	9							
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	330	1	5613	3	Y	1363	1355	0			17
							5	4	1499	9							
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	230	1	7721	3	Y	1831	1823	0			25
							5	4	2014	9							
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	423	1	7382	3	Y	1520	1524	0			21
							15	4	1672	9							
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	467	1	7083	3	Y	2072	2059	0			34
							4	4	2279	9							
*08	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	487	1	7473	3	Y	2361	2357	0			38
							1	4	2597	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5790	X	947	-0-	-4843	-0-	29	1	780	3	Y	123	123	0			1
							3	4	135	9							
05	5704	X	1546	-0-	-4158	-0-	51	1	1299	3	Y	169	167	0			3
							10	4	186	9							
06	4080	X	3556	-0-	-524	-0-	88	1	3189	3	Y	240	231	0	5	1	7
							15	4	264	9							
07	3379	X	2534	-0-	-845	-0-	73	1	2177	3	Y	249	238	0	14	1	4
							10	4	274	9							
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	102	1	2859	3	Y	359	357	0			6
							395	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8670	X	5725	-0-	-2945	-0-	316	1	4721	3	Y	624	633	0			32
							2	4	686	9							
05	8959	X	4363	-0-	-4596	-0-	247	1	3658	3	Y	410	422	0			20
							7	4	451	9							
06	8670	X	4498	-0-	-4172	-0-	279	1	3721	3	Y	443	439	0			24
							11	4	487	9							
07	6076	X	1701	-0-	-4375	-0-	123	1	1453	3	Y	112	122	0	5	1	9
							2	4	123	9							
*08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	627	1	6807	3	Y	822	787	0			44
							4	4	904	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4140	X	2550	-0-	-1590	-0-	84	1	2191	3	Y	244	296	0			18
							7	4	268	9							
05	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	62	1	1552	3	Y	129	129	0			18
							11	4	142	9							
06	4140	X	2080	-0-	-2060	-0-	50	1	1820	3	Y	183	177	0	13	1	11
							9	4	201	9							
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	72	1	2131	3	Y	234	223	0	20	1	2
							10	4	257	9							
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	133	1	3720	3	Y	262	261	0			3
							288	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300	X	1632	-0-	-4668	-0-	28	1	1446	3	Y	144	140	0	3	1	1
							158	9									
05	5890	X	686	-0-	-5204	-0-	10	1	471	3	Y	185	184	0			2
							1	4	204	9							
06	4066	X	427	-0-	-3639	-0-	7	1	311	3	Y	99	94	0	6	1	1
							109	9									
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	17	1	686	3	Y	139	138	0			2
							153	9									
*08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	890	3	Y	111	111	0			2
							122	9									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	65	1	3312	3	Y	298	292	0	7	1	-0-
							328	9									
05	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	65	1	2987	3	Y	607	604	0			3
							3	4	668	9							
06	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	70	1	3002	3	Y	581	547	0	33	1	4
							1	4	639	9							
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	111	1	4427	3	Y	851	847	0			8
							936	9									
*08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	125	1	4891	3	Y	994	991	0			11
							1093	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5700	X	384	-0-	-5316	-0-	12	1	316	3	Y	50	84	0			16
							1	4	55	9							
05	5890	X	410	-0-	-5480	-0-	14	1	364	3	Y	26	26	0			16
							3	4	29	9							
06	5700	X	932	-0-	-4768	-0-	24	1	863	3	Y	37	36	0	7	1	10
							4	4	41	9							
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	18	1	561	3	Y	9	9	0	6	1	4
							3	4	10	9							
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	150	1	5253	3	Y	295	303	0			7
							46	4	325	9							
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	154	1	4402	3	Y	419	417	0			9
							20	4	461	9							
06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	816	1	6656	3	Y	304	301	0			12
							79	4	334	9							
07	7998	X	3810	-0-	-4188	-0-	125	1	2815	3	Y	771	755	0			28
							22	4	848	9							
08	7998	X	2432	-0-	-5566	-0-	118	1	2070	3	Y	212	233	0			7
							11	4	233	9							
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9360	X	9045	-0-	-315	-0-	473	1	7074	3	Y	1358	1343	0			68
							4	4	1494	9							
05	9672	X	8407	-0-	-1265	-0-	463	1	6853	3	Y	980	999	0			49
							13	4	1078	9							
06	9360	X	8415	-0-	-945	-0-	515	1	6879	3	Y	909	909	0			49
							21	4	1000	9							
07	9455	X	1875	-0-	-7580	-0-	131	1	1547	3	Y	177	204	0	9	1	13
							2	4	195	9							
08	9455	X	7713	-0-	-1742	-0-	564	1	6116	3	Y	936	900	0			49
							3	4	1030	9							
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11070	X	5485	-0-	-5585	-0-	180	1	4681	3	Y	554	625	0			31
							15	4	609	9							
05	11439	X	5910	-0-	-5529	-0-	196	1	4915	3	Y	694	688	0			37
							36	4	763	9							
06	11070	X	6326	-0-	-4744	-0-	146	1	5286	3	Y	790	762	0	28	1	37
							25	4	869	9							
07	6324	X	5729	-0-	-595	-0-	158	1	4715	3	Y	757	724	0	53	1	17
							23	4	833	9							
*08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	206	1	5789	3	Y	848	846	0			19
							933	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8640	X	3527	-0-	-5113	-0-	116	1	3005	3	Y	361	417	0			21
							9	4	397	9							
05	8928	X	3792	-0-	-5136	-0-	126	1	3190	3	Y	411	408	0			24
							24	4	452	9							
06	8550	X	5223	-0-	-3327	-0-	120	1	4369	3	Y	648	623	0	22	1	27
							21	4	713	9							
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	130	1	3853	3	Y	519	496	0	39	1	11
							18	4	571	9							
*08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	153	1	4282	3	Y	628	626	0			13
							691	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4050	X	1899	-0-	-2151	-0-	62	1	1611	3	Y	201	213	0			7
							5	4	221	9							
05	3875	X	3132	-0-	-743	-0-	105	1	2656	3	Y	319	316	0			10
							20	4	351	9							
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	78	1	2862	3	Y	401	386	0	10	1	15
							14	4	441	9							
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	126	1	3768	3	Y	350	335	0	22	1	8
							18	4	385	9							
*08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	125	1	3507	3	Y	386	385	0			9
							425	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	32	30	0	1	1	1
							1	4	35	9							
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	212	1	5505	3	Y	390	432	0			19
							17	4	429	9							
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	228	1	5736	3	Y	573	567	0			25
							43	4	630	9							
06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	195	1	7082	3	Y	693	668	0	21	1	29
							34	4	762	9							
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	238	1	7084	3	Y	741	707	0	46	1	17
							34	4	815	9							
*08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	244	1	6841	3	Y	706	705	0			18
							777	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8610	X	35	-0-	-8575	-0-	1	1	30	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	150	-0-	-1650	-0-	3	1	112	3	Y	32	30	0	2	1	-0-
							35	9									
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9630	X	9367	-0-	-263	-0-	170	1	8246	3	Y	864	832	0	34	1	16
							1	4	950	9							
05	9951	X	9836	-0-	-115	-0-	265	1	8555	3	Y	917	895	0			38
							7	4	1009	9							
06	9630	X	8855	-0-	-775	-0-	257	1	7627	3	Y	862	867	0	17	1	16
							23	4	948	9							
07	10230	X	8756	-0-	-1474	-0-	206	1	7606	3	Y	855	841	0	6	1	24
							3	4	941	9							
08	10106	X	8431	-0-	-1675	-0-	233	1	7417	3	Y	706	709	0			21
							4	4	777	9							
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	5394	X	3164	-0-	-2230	-0-	107	1	2695	3	Y	311	306	0			5
							20	4	342	9							
06	5220	X	2903	-0-	-2317	-0-	68	1	2465	3	Y	325	315	0	6	1	9
							12	4	358	9							
07	4433	X	2876	-0-	-1557	-0-	82	1	2456	3	Y	296	283	0	17	1	5
							12	4	326	9							
08	3162	X	959	-0-	-2203	-0-	29	1	822	3	Y	98	99	0			4
							108	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	315	1	8213	3	Y	877	921	0			21
							26	4	965	9							
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	265	1	6670	3	Y	658	655	0			24
							50	4	724	9							
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	173	1	6286	3	Y	698	674	0	20	1	28
							30	4	768	9							
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	213	1	6366	3	Y	735	701	0	46	1	16
							31	4	809	9							
*08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	244	1	6854	3	Y	774	772	0			18
							851	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
06	2808	X	-0-	-0-	-2808	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	242	1	2212	3	Y	269	259	0			30
							296	9									
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	221	1	2037	3	Y	259	257	0			32
							285	9									
06	2550	X	2365	-0-	-185	-0-	198	1	1898	3	Y	211	212	0			31
							37	4	232	9							
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	262	1	2434	3	Y	236	235	0			32
							1	4	260	9							
*08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	284	1	2848	3	Y	242	253	0			21
							2	4	266	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	4991	X	488	-0-	-4503	-0-	15	1	376	3	Y	85	84	0			1
							3	4	94	9							
06	4830	X	203	-0-	-4627	-0-	5	1	171	3	Y	24	24	0	1	1	-0-
							1	4	26	9							
07	465	X	129	-0-	-336	-0-	3	1	104	3	Y	19	18	0	1	1	-0-
							1	4	21	9							
08	465	X	299	-0-	-166	-0-	9	1	262	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	113	1	5489	3	Y	390	377	0	15	1	7
							1	4	429	9							
05	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	174	1	5625	3	Y	441	431	0			17
							5	4	485	9							
06	6180	X	5749	-0-	-431	-0-	173	1	5146	3	Y	376	380	0	8	1	5
							16	4	414	9							
07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	169	1	6254	3	Y	423	415	0	3	1	10
							3	4	465	9							
*08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	165	1	5274	3	Y	428	427	0			11
							3	4	471	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6690	X	4430	-0-	-2260	-0-	85	1	4097	3	Y	225	218	0	9	1	3
							248	9									
05	6913	X	4397	-0-	-2516	-0-	125	1	4030	3	Y	217	212	0			8
							3	4	239	9							
06	6690	X	5084	-0-	-1606	-0-	155	1	4607	3	Y	280	278	0	6	1	4
							14	4	308	9							
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	141	1	5228	3	Y	354	347	0	2	1	9
							2	4	389	9							
08	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	132	1	4213	3	Y	287	289	0			7
							2	4	316	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	X	28	-0-	-272	-0-	24	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	3	Y	178	176	0			2
							1	4	196	9							
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	Y	417	391	0	25	1	3
							459	9									
07	T. A.		2923	-0-	2923	2923	48	1	1925	3	Y	864	859	0			8
							950	9									
08	T. A.		2474	-0-	2474	5397	40	1	1544	3	Y	809	808	0			9
							890	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5397					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5190	X	2460	-0-	-2730	-0-	81	1	2197	3	N	165	160	0	5	1	11
							182	9									
05	5363	X	2805	-0-	-2558	-0-	87	1	2486	3	N	211	212	0			10
							232	9									
06	4200	X	2759	-0-	-1441	-0-	90	1	2383	3	N	253	251	0			12
							8	4	278	9							
07	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	96	1	2333	3	N	227	228	0			11
							250	9									
08	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	81	1	2045	3	N	188	189	0			10
							207	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					10

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	277	1	1430	3	Y	187	190	0			13
							7	4	206	9							
*05	2697	X	2035	-0-	-662	-0-	273	1	1543	3	Y	192	164	0			41
							8	4	211	9							
*06	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	268	1	1515	3	Y	182	209	0			14
							4	4	200	9							
*07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	180	1	1677	3	Y	197	198	0			13
							3	4	217	9							
*08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	253	1	2245	3	Y	190	190	0			13
							4	4	209	9							
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	149	1	5860	3	Y	485	493	0			17
							534	9									
05	8742	X	5734	-0-	-3008	-0-	127	1	5175	3	Y	393	398	0			12
							432	9									
06	8460	X	6858	-0-	-1602	-0-	131	1	5668	3	Y	963	947	0			28
							1059	9									
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	147	1	5987	3	Y	297	307	0			18
							327	9									
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	145	1	5649	3	Y	356	360	0			14
							1	4	392	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	456	1	2353	3	Y	225	218	0			19
							12	4	248	9							
05	3441	X	2851	-0-	-590	-0-	394	1	2235	3	Y	192	166	0			45
							11	4	211	9							
*06	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	455	1	2574	3	Y	231	254	0			22
							7	4	254	9							
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	252	1	2352	3	Y	251	252	0			21
							5	4	276	9							
*08	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	210	1	1866	3	Y	235	235	0			21
							3	4	259	9							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	13131	-0-	10131	10131	205	1	9962	3	Y	2694	2547	0	103	1	44
							1	4	2963	9							
05	3100	N	12437	-0-	9337	19468	337	1	10883	3	Y	1098	1098	0			44
							9	4	1208	9							
06	3000	N	11177	-0-	8177	27645	337	1	10011	3	Y	725	743	0	15	1	11
							31	4	798	9							
07	3100	N	11388	-0-	8288	35933	281	1	10379	3	Y	658	649	0	4	1	16
							4	4	724	9							
*08	46351	X	10418	-0-	-35933	-0-	297	1	9459	3	Y	597	598	0			15
							5	4	657	9							
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4020	X	3571	-0-	-449	-0-	67	1	3209	3	Y	268	262	0	11	1	6
							295	9									
05	4154	X	3580	-0-	-574	-0-	95	1	3095	3	Y	352	343	0			15
							3	4	387	9							
06	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	102	1	3028	3	Y	392	392	0	8	1	7
							9	4	431	9							
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	98	1	3599	3	Y	407	400	0	3	1	11
							1	4	448	9							
08	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	102	1	3259	3	Y	345	346	0			10
							2	4	380	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	367	1	10037	3	Y	486	471	0	7	1	18
							2	4	535	9							
05	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	329	1	9442	3	Y	399	403	0			14
							1	4	439	9							
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	356	1	9391	3	Y	405	402	0			17
							32	4	446	9							
07	10788	X	9515	-0-	-1273	-0-	361	1	8761	3	Y	357	357	0			17
							393	9									
08	10788	X	9241	-0-	-1547	-0-	337	1	8523	3	Y	345	345	0			17
							1	4	380	9							
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	183	1	5014	3	Y	824	797	0	16	1	31
							1	4	906	9							
05	3596	X	2585	-0-	-1011	-0-	76	1	2170	3	Y	308	317	0			22
							339	9									
06	3480	X	2906	-0-	-574	-0-	92	1	2431	3	Y	341	339	0			24
							8	4	375	9							
07	4774	X	1999	-0-	-2775	-0-	67	1	1632	3	Y	273	276	0			21
							300	9									
*08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	170	1	4287	3	Y	659	654	0			26
							725	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

04	6960	X	4591	-0-	-2369	-0-	147	1	4011	3	Y	393	381	0	9	1	16
							1	4	432	9							
05	7192	X	5942	-0-	-1250	-0-	183	1	5235	3	Y	476	478	0			14
							524	9									
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	336	1	8879	3	Y	733	726	0			21
							30	4	806	9							
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	268	1	6494	3	Y	427	429	0			19
							470	9									
*08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	256	1	6490	3	Y	392	393	0			18
							1	4	431	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	245	1	6688	3	Y	606	587	0	14	1	21
							1	4	667	9							
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	245	1	7038	3	Y	710	714	0			17
							1	4	781	9							
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	269	1	7095	3	Y	665	661	0			21
							24	4	732	9							
07	8370	X	7842	-0-	-528	-0-	281	1	6810	3	Y	683	683	0			21
							751	9									
08	8370	X	7702	-0-	-668	-0-	264	1	6699	3	Y	671	671	0			21
							1	4	738	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	111	1	4902	3	Y	774	759	0			51
							39	4	851	9							
05	4650	X	1018	-0-	-3632	-0-	103	1	2	3	Y	817	815	0			53
							14	4	899	9							
06	4500	X	4409	-0-	-91	-0-	66	1	3563	3	Y	688	709	0			32
							23	4	757	9							
07	5394	X	5016	-0-	-378	-0-	60	1	3809	3	Y	1033	1008	0	13	1	44
							11	4	1136	9							
08	5487	X	4963	-0-	-524	-0-	62	1	3948	3	Y	856	860	0			40
							11	4	942	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	99	1	4392	3	Y	768	753	0			54
							35	4	845	9							
05	2945	X	973	-0-	-1972	-0-	84	1	1	3	Y	796	794	0			56
							12	4	876	9							
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	55	1	2935	3	Y	831	849	0			38
							19	4	914	9							
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	40	1	2489	3	Y	784	771	0	11	1	40
							7	4	862	9							
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	45	1	2796	3	Y	539	545	0			34
							7	4	593	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) 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
04	9120	X	8935	-0-	-185	-0-	164	1	7210	3	Y	1367	1344	0			101
							57	4	1504	9							
05	9424	X	2006	-0-	-7418	-0-	175	1	2	3	Y	1641	1631	0			111
							24	4	1805	9							
06	9120	X	8364	-0-	-756	-0-	120	1	6413	3	Y	1627	1663	0			75
							41	4	1790	9							
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	88	1	5508	3	Y	1536	1509	0	21	1	81
							15	4	1690	9							
*08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	102	1	6512	3	Y	1333	1339	0			75
							18	4	1466	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	183	1	8075	3	Y	868	884	0			43
							115	4	955	9							
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	207	1	8074	3	Y	892	866	0			69
							7	4	981	9							
06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	225	1	8401	3	Y	825	840	0			54
							11	4	908	9							
07	8463	X	6312	-0-	-2151	-0-	131	1	5120	3	Y	962	967	0			49
							3	4	1058	9							
08	8463	X	8302	-0-	-161	-0-	193	1	7220	3	Y	805	819	0			35
							3	4	886	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	111	1	4889	3	Y	338	344	0			16
							69	4	372	9							
05	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	130	1	5077	3	Y	336	326	0			26
							4	4	370	9							
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	142	1	5299	3	Y	329	335	0			20
							7	4	362	9							
07	5487	X	3703	-0-	-1784	-0-	83	1	3201	3	Y	380	381	0			19
							1	4	418	9							
08	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	125	1	4639	3	Y	293	299	0			13
							1	4	322	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	108	1	4781	3	Y	910	893	0			64
							38	4	1001	9							
05	5208	X	1271	-0-	-3937	-0-	112	1	2	3	Y	1038	1033	0			69
							15	4	1142	9							
06	4860	X	4388	-0-	-472	-0-	63	1	3408	3	Y	814	841	0			42
							22	4	895	9							
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	48	1	2995	3	Y	964	944	0	14	1	48
							8	4	1060	9							
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	54	1	3404	3	Y	838	842	0			44
							9	4	922	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1890	X	990	-0-	-900	-0-	49	1	772	3	Y	150	156	0			27
							4	4	165	9							
05	1953	X	1422	-0-	-531	-0-	179	1	984	3	Y	230	202	0			55
							6	4	253	9							
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	224	1	1077	3	Y	191	214	0			32
							210	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	241	1	1080	3	Y	159	162	0			29
							4	4	175	9							
*08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	217	1	1078	3	Y	201	194	0			36
							1	4	221	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4350	X	2463	-0-	-1887	-0-	131	1	2047	3	Y	250	254	0			42
							10	4	275	9							
05	3627	X	2504	-0-	-1123	-0-	344	1	1886	3	Y	239	222	0			59
							11	4	263	9							
06	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	457	1	2207	3	Y	259	279	0			39
							1	4	285	9							
07	2759	X	2746	-0-	-13	-0-	463	1	2070	3	Y	187	192	0			34
							7	4	206	9							
08	2759	X	2678	-0-	-81	-0-	412	1	2046	3	Y	198	197	0			35
							2	4	218	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					35

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	212	1	3304	3	Y	279	262	0			44
							16	4	307	9							
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	441	1	2417	3	Y	236	221	0			59
							14	4	260	9							
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	394	1	1901	3	Y	257	277	0			39
							1	4	283	9							
07	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	564	1	2515	3	Y	340	323	0			56
							8	4	374	9							
08	3968	X	2474	-0-	-1494	-0-	376	1	1869	3	Y	206	222	0			40
							2	4	227	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

04	7800	X	7698	-0-	-102	-0-	153	1	6757	3	Y	628	639	0			29
							97	4	691	9							
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	180	1	7062	3	Y	597	580	0			46
							7	4	657	9							
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	186	1	6941	3	Y	536	546	0			36
							9	4	590	9							
07	7409	X	5021	-0-	-2388	-0-	109	1	4227	3	Y	621	624	0			33
							2	4	683	9							
08	7409	X	6961	-0-	-448	-0-	166	1	6193	3	Y	545	553	0			25
							2	4	600	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	146	1	6442	3	Y	824	841	0			38
							92	4	906	9							
05	8029	X	7481	-0-	-548	-0-	164	1	6419	3	Y	811	788	0			61
							6	4	892	9							
06	7770	X	5538	-0-	-2232	-0-	128	1	4786	3	Y	562	578	0			45
							6	4	618	9							
07	5828	X	4793	-0-	-1035	-0-	97	1	3739	3	Y	869	871	0			43
							1	4	956	9							
*08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	160	1	5979	3	Y	794	805	0			32
							2	4	873	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	137	1	6028	3	Y	623	631	0			30
							86	4	685	9							
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	157	1	6153	3	Y	540	526	0			44
							6	4	594	9							
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	162	1	6055	3	Y	490	500	0			34
							8	4	539	9							
07	6665	X	3406	-0-	-3259	-0-	74	1	2867	3	Y	422	428	0			28
							1	4	464	9							
08	6665	X	6131	-0-	-534	-0-	147	1	5469	3	Y	466	472	0			22
							2	4	513	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	126	1	5540	3	Y	465	473	0			23
							79	4	512	9							
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	145	1	5654	3	Y	459	446	0			36
							5	4	505	9							
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	147	1	5533	3	Y	421	428	0			29
							8	4	463	9							
07	5518	X	4263	-0-	-1255	-0-	94	1	3612	3	Y	505	507	0			27
							1	4	556	9							
08	5518	X	5436	-0-	-82	-0-	131	1	4856	3	Y	407	414	0			20
							1	4	448	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	192	1	8483	3	Y	808	822	0			40
							121	4	889	9							
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	224	1	8757	3	Y	762	741	0			61
							8	4	838	9							
06	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	229	1	8559	3	Y	704	716	0			49
							11	4	774	9							
07	8060	X	6156	-0-	-1904	-0-	132	1	5155	3	Y	787	792	0			44
							3	4	866	9							
*08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	203	1	7564	3	Y	703	713	0			34
							3	4	773	9							
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	99	1	4332	3	Y	329	336	0			16
							61	4	362	9							
05	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	111	1	4323	3	Y	323	313	0			26
							3	4	355	9							
06	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	115	1	4252	3	Y	295	300	0			21
							5	4	325	9							
07	4557	X	3295	-0-	-1262	-0-	73	1	2819	3	Y	365	366	0			20
							1	4	402	9							
08	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	103	1	3831	3	Y	281	286	0			15
							1	4	309	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	162	1	7122	3	Y	743	756	0			33
							101	4	817	9							
05	8525	X	8355	-0-	-170	-0-	188	1	7362	3	Y	725	704	0			54
							7	4	798	9							
06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	198	1	7411	3	Y	613	626	0			41
							10	4	674	9							
07	8339	X	5918	-0-	-2421	-0-	128	1	4943	3	Y	768	772	0			37
							2	4	845	9							
08	8339	X	7661	-0-	-678	-0-	181	1	6746	3	Y	665	675	0			27
							2	4	732	9							
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	125	1	5538	3	Y	453	461	0			21
							79	4	498	9							
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	144	1	5625	3	Y	427	415	0			33
							5	4	470	9							
06	5940	X	4173	-0-	-1767	-0-	102	1	3779	3	Y	262	271	0			24
							4	4	288	9							
07	5518	X	4191	-0-	-1327	-0-	92	1	3561	3	Y	488	488	0			24
							1	4	537	9							
08	5518	X	5475	-0-	-43	-0-	133	1	4916	3	Y	386	393	0			17
							1	4	425	9							
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7590	X	5584	-0-	-2006	-0-	291	1	4338	3	Y	866	849	0			44
							2	4	953	9							
05	7347	X	4984	-0-	-2363	-0-	263	1	3888	3	Y	751	758	0			37
							7	4	826	9							
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	304	1	4056	3	Y	655	657	0			35
							12	4	721	9							
07	115307	X	115307	-0-	-0-	-0-	7732	1	91247	3	Y	14733	13402	0	591	1	775
							122	4	16206	9							
*08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	474	1	5141	3	Y	1202	1875	0			102
							3	4	1322	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					102

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2880	X	2237	-0-	-643	-0-	285	1	1599	3	Y	321	314	0			44
							353	9									
05	2883	X	2081	-0-	-802	-0-	247	1	1496	3	Y	307	312	0			39
							338	9									
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	258	1	1551	3	Y	307	306	0			40
							338	9									
07	2325	X	1859	-0-	-466	-0-	237	1	1328	3	Y	267	270	0			37
							294	9									
*08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	321	1	1717	3	Y	348	332	0			53
							383	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	138	138	1			9
							4	4	152	9							
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	13	1	1787	3	Y	295	292	1			12
							2	4	325	9							
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	20	1	1563	3	Y	273	271	1			14
							20	4	300	9							
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	995	3	Y	226	227	1			13
							249	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1216	3	Y	380	377	1			16
							4	4	418	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	180	1	4911	3	N	398	386	0	9	1	21
							1	4	438	9							
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	160	1	4576	3	N	310	314	0			17
							341	9									
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	163	1	4321	3	N	402	399	0			20
							15	4	442	9							
07	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	171	1	4138	3	N	380	381	0			19
							418	9									
08	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	166	1	4184	3	N	402	402	0			19
							442	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9600	X	8006	-0-	-1594	-0-	256	1	6977	3	Y	702	681	0	15	1	27
							1	4	772	9							
05	9889	X	8857	-0-	-1032	-0-	269	1	7728	3	Y	781	786	0			22
							1	4	859	9							
06	9570	X	8266	-0-	-1304	-0-	274	1	7214	3	Y	685	681	0			26
							24	4	754	9							
07	8649	X	8187	-0-	-462	-0-	296	1	7183	3	Y	644	644	0			26
							708	9									
08	8649	X	8334	-0-	-315	-0-	289	1	7319	3	Y	659	659	0			26
							1	4	725	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7530	X	6000	-0-	-1530	-0-	189	1	5172	3	Y	580	563	0	12	1	20
							1	4	638	9							
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	242	1	6941	3	Y	625	629	0			16
							1	4	688	9							
06	7380	X	7196	-0-	-184	-0-	240	1	6331	3	Y	549	545	0			20
							21	4	604	9							
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	286	1	6944	3	Y	520	520	0			20
							572	9									
08	7099	X	6383	-0-	-716	-0-	223	1	5629	3	Y	483	483	0			20
							531	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	113	1	3102	3	Y	547	530	0	10	1	19
						1	4	602	9							
05	3751 X	3584	-0-	-167	-0-	104	1	2959	3	Y	474	478	0			15
						521	9									
06	3630 X	2509	-0-	-1121	-0-	79	1	2085	3	Y	307	306	0			16
						7	4	338	9							
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	162	1	4079	3	Y	454	448	0			6
						499	9									
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

04	5490 X	3350	-0-	-2140	-0-	105	1	2890	3	Y	322	312	0	7	1	13
						1	4	354	9							
05	5611 X	3572	-0-	-2039	-0-	109	1	3126	3	Y	306	308	0			11
						337	9									
06	4710 X	3475	-0-	-1235	-0-	116	1	3054	3	Y	268	266	0			13
						10	4	295	9							
07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	254	1	6173	3	Y	383	382	0			14
						421	9									
08	3751 X	1817	-0-	-1934	-0-	63	1	1598	3	Y	142	145	0			11
						156	9									
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	221	1	3433	3	Y	395	390	0			69
						16	4	435	9							
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	606	1	3323	3	Y	397	365	0			101
						20	4	437	9							
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	381	1	1842	3	Y	223	280	0			44
						1	4	245	9							
07	5704 X	1635	-0-	-4069	-0-	257	1	1148	3	Y	205	208	0			41
						4	4	226	9							
08	4371 X	1914	-0-	-2457	-0-	270	1	1343	3	Y	272	262	0			51
						2	4	299	9							
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					51

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

04	6990 X	5719	-0-	-1271	-0-	310	1	4834	3	Y	502	508	0			82
						23	4	552	9							
05	7223 X	5898	-0-	-1325	-0-	824	1	4517	3	Y	482	448	0			116
						27	4	530	9							
06	6990 X	6036	-0-	-954	-0-	951	1	4590	3	Y	448	497	0			67
						2	4	493	9							
07	6448 X	5542	-0-	-906	-0-	932	1	4161	3	Y	395	396	0			66
						14	4	435	9							
08	6386 X	5326	-0-	-1060	-0-	814	1	4046	3	Y	419	414	0			71
						5	4	461	9							
09	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	674	3	Y	325	300	0	28	1	7
							1	4	358	9							
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	812	3	Y	224	224	0			7
							1	4	246	9							
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	3	Y	210	209	0	3	1	5
							7	4	231	9							
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	115	1	1477	3	Y	489	487	0			7
							2	4	538	9							
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	3	Y	201	198	0			10
							221	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2130	X	1214	-0-	-916	-0-	62	1	972	3	Y	159	160	0			26
							5	4	175	9							
05	2108	X	1892	-0-	-216	-0-	264	1	1451	3	Y	153	142	0			37
							9	4	168	9							
06	2040	X	1299	-0-	-741	-0-	204	1	982	3	Y	103	123	0			17
							113	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	338	1	1510	3	Y	161	152	0			26
							5	4	177	9							
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	327	1	1626	3	Y	206	197	0			35
							2	4	227	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					35

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	3	Y	202	197	0			31
							6	4	222	9							
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	202	1	1106	3	Y	136	133	0			34
							6	4	150	9							
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	245	1	1181	3	Y	145	158	0			21
							160	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	147	1	656	3	Y	96	100	0			17
							2	4	106	9							
08	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	156	1	773	3	Y	146	139	0			24
							1	4	161	9							
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) 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
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	43	1	663	3	Y	223	223	0			32
							3	4	245	9							
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	110	1	606	3	Y	164	159	0			37
							4	4	180	9							
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	110	1	530	3	Y	147	166	0			18
							162	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	114	1	509	3	Y	138	138	0			18
							2	4	152	9							
08	899	N	684	-0-	-215	-0-	87	1	432	3	Y	150	147	0			21
							165	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	3	Y	214	214	0			37
							8	4	235	9							
05	2356	X	2162	-0-	-194	-0-	295	1	1619	3	Y	216	199	0			54
							10	4	238	9							
06	2280	X	2246	-0-	-34	-0-	353	1	1707	3	Y	168	194	0			28
							1	4	185	9							
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	390	1	1744	3	Y	120	125	0			23
							6	4	132	9							
08	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	335	1	1664	3	Y	151	147	0			27
							2	4	166	9							
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	103	1	2803	3	Y	421	408	0	9	1	17
							463	9									
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	3	Y	336	340	0			13
							370	9									
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	121	1	3198	3	Y	291	289	0			15
							11	4	320	9							
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	189	1	4588	3	Y	371	371	0			15
							408	9									
08	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	112	1	2836	3	Y	263	263	0			15
							289	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	259	1	2381	3	Y	166	169	0			4
							183	9									
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	170	1	2314	3	Y	179	180	0			3
							197	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	155	1	2334	3	Y	204	204	0			3
							224	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	152	1	2073	3	Y	163	142	0	16	1	8
							179	9									
*08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	165	1	1970	3	Y	164	168	0			4
							180	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	391	1	3601	3	Y	634	641	0			23
							697	9									
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	292	1	3964	3	Y	636	637	0			22
							700	9									
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	248	1	3735	3	Y	652	653	0			21
							717	9									
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	251	1	3427	3	Y	669	582	0	66	1	42
							736	9									
*08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	252	1	3005	3	Y	491	508	0			25
							540	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	407	1	3750	3	Y	752	762	0			31
							827	9									
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	236	1	3202	3	Y	635	639	0			27
							699	9									
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	210	1	3166	3	Y	689	690	0			26
							758	9									
07	3410	X	2576	-0-	-834	-0-	143	1	1961	3	Y	429	378	0	42	1	35
							472	9									
*08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	219	1	2609	3	Y	562	572	0			25
							618	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	415	1	3824	3	Y	1016	1030	0			41
							1118	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	369	1	5011	3	Y	1260	1259	0			42
							1386	9									
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	288	1	4342	3	Y	1060	1065	0			37
							1166	9									
07	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	261	1	3569	3	Y	1072	933	0	105	1	71
							1179	9									
08	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	303	1	3613	3	Y	942	967	0			46
							1036	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5880	X	4737	-0-	-1143	-0-	144	1	3936	3	Y	596	578	0	14	1	28
							1	4	656	9							
05	6076	X	4899	-0-	-1177	-0-	146	1	4173	3	Y	527	532	0			23
							580	9									
06	5880	X	4518	-0-	-1362	-0-	148	1	3906	3	Y	410	407	0			26
							13	4	451	9							
07	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	162	1	3927	3	Y	420	421	0			25
							462	9									
08	5239	X	4505	-0-	-734	-0-	155	1	3900	3	Y	409	409	0			25
							450	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-			1	1	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2796					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	10720	-0-	10720	25558	351	1	9587	3	Y	709	687	0	8	1	18
						2	4	780	9							
05	T. A.	10172	-0-	10172	35730	317	1	9073	3	Y	710	714	0			14
						1	4	781	9							
06	46193 X	10463	-0-	-35730	-0-	356	1	9394	3	Y	619	615	0			18
						32	4	681	9							
07	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	404	1	9813	3	Y	628	626	0			20
						691	9									
*08	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	388	1	9805	3	Y	562	563	0			19
						1	4	618	9							
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

04	T. A.	3522	-0-	3522	21168	120	1	3276	3	Y	114	110	0	2	1	4
						1	4	125	9							
05	T. A.	3023	-0-	3023	24191	98	1	2790	3	Y	123	124	0			3
						135	9									
06	27610 X	3419	-0-	-24191	-0-	119	1	3160	3	Y	117	117	0			3
						11	4	129	9							
07	4278 X	3296	-0-	-982	-0-	126	1	3047	3	Y	112	112	0			3
						123	9									
08	4278 X	3126	-0-	-1152	-0-	117	1	2944	3	Y	59	59	0			3
						65	9									
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

04	4830 X	4162	-0-	-668	-0-	133	1	3640	3	Y	353	341	0	7	1	14
						1	4	388	9							
05	4309 X	1538	-0-	-2771	-0-	48	1	1363	3	Y	115	119	0			10
						127	9									
06	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	280	1	7379	3	Y	414	409	0			15
						25	4	455	9							
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	224	1	5427	3	Y	288	289	0			14
						317	9									
*08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	160	1	4042	3	Y	305	305	0			14
						336	9									
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

04	6690 X	6558	-0-	-132	-0-	193	1	5285	3	Y	981	950	0	16	1	30
						1	4	1079	9							
05	5673 X	5553	-0-	-120	-0-	159	1	4543	3	Y	774	781	0			23
						851	9									
06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	212	1	5597	3	Y	830	824	0			29
						19	4	913	9							
07	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	299	1	7251	3	Y	1054	1050	0			33
						1159	9									
*08	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	468	1	11836	3	Y	1230	1228	0			35
						1	4	1353	9							
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	199	1	3080	3	Y	113	101	0			57
							124	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	240	1	3817	3	Y	494	459	0	27	1	65
							543	9									
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	3958	3	523	9	Y	475	501	0			39
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3599	3	444	9	Y	404	395	0			48
*08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3059	3	438	9	Y	398	396	0	10	1	40
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	72	1	1947	3	Y	262	255	0	7	1	10
							288	9									
05	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	69	1	1966	3	Y	225	227	0			8
							248	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	87	1	2293	3	Y	216	215	0			9
							8	4	238	9							
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	2131	3	Y	217	217	0			9
							239	9									
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	82	1	2076	3	Y	225	225	0			9
							248	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	500	1	4607	3	Y	686	696	0			34
							755	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	333	1	4521	3	Y	651	653	0			32
							716	9									
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	293	1	4421	3	Y	645	647	0			30
							710	9									
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	282	1	3850	3	Y	591	515	0	58	1	48
							650	9									
*08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	312	1	3720	3	Y	489	506	0			31
							538	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	262	1	4981	3	Y	476	464	0	7	1	11
							1	4	524	9							
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	386	1	5498	3	Y	488	492	0			7
							2	4	537	9							
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	384	1	6025	3	Y	444	444	0			7
							21	4	488	9							
07	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	339	1	4975	3	Y	458	443	0	15	1	7
							11	4	504	9							
08	6417	X	5836	-0-	-581	-0-	328	1	4842	3	Y	605	604	0			8
							666	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	77	1	3022	3	Y	605	621	0			16
							666	9									
05	6293	X	2505	-0-	-3788	-0-	48	1	1955	3	Y	456	462	0			10
							502	9									
06	5220	X	2791	-0-	-2429	-0-	59	1	2550	3	Y	165	171	0			4
							182	9									
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	97	1	3946	3	Y	465	448	0			21
							512	9									
*08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	98	1	3830	3	Y	447	455	0			13
							1	4	492	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	219	1	5995	3	Y	200	194	0	7	1	12
							1	4	220	9							
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	223	1	6381	3	Y	254	256	0			10
							279	9									
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	235	1	6216	3	Y	326	324	0			12
							21	4	359	9							
07	6820	X	6786	-0-	-34	-0-	256	1	6205	3	Y	295	295	0			12
							325	9									
*08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	249	1	6300	3	Y	307	306	0			13
							1	4	338	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10140	X	9165	-0-	-975	-0-	507	1	7583	3	Y	974	977	0			51
							4	4	1071	9							
05	10478	X	9435	-0-	-1043	-0-	521	1	7709	3	Y	1083	1080	0			54
							14	4	1191	9							
06	10140	X	9928	-0-	-212	-0-	607	1	8106	3	Y	1083	1077	0			60
							24	4	1191	9							
07	10199	X	1931	-0-	-8268	-0-	136	1	1605	3	Y	171	207	0	9	1	15
							2	4	188	9							
08	10199	X	8828	-0-	-1371	-0-	671	1	7283	3	Y	791	762	0			44
							4	4	870	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	413	1	6165	3	Y	689	689	0			32
							3	4	758	9							
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	355	1	5248	3	Y	668	670	0			30
							10	4	735	9							
06	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	331	1	4424	3	Y	400	411	0			19
							13	4	440	9							
07	6107	X	1092	-0-	-5015	-0-	79	1	934	3	Y	71	84	0	4	1	2
							1	4	78	9							
08	6107	X	5297	-0-	-810	-0-	405	1	4384	3	Y	460	441	0			21
							2	4	506	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	201	1	9770	3	Y	873	843	0	34	1	12
							1	4	960	9							
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	311	1	10058	3	Y	965	942	0			35
							9	4	1062	9							
06	10740	X	10204	-0-	-536	-0-	301	1	8935	3	Y	855	862	0	17	1	11
							27	4	941	9							
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	265	1	9786	3	Y	782	771	0	5	1	17
							4	4	860	9							
08	10168	X	9478	-0-	-690	-0-	263	1	8414	3	Y	724	725	0			16
							5	4	796	9							
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	420	1	6275	3	Y	804	792	0			36
							3	4	884	9							
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	455	1	6720	3	Y	1224	1206	0			54
							12	4	1346	9							
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	543	1	7261	3	Y	1270	1261	0			63
							22	4	1397	9							
07	6975	X	1758	-0-	-5217	-0-	116	1	1373	3	Y	243	281	0	12	1	13
							2	4	267	9							
*08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	542	1	5879	3	Y	1436	1379	0			70
							3	4	1580	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	84	1	3736	3	Y	1514	1481	0			87
							30	4	1665	9							
05	5332	X	1679	-0-	-3653	-0-	143	1	2	3	Y	1376	1376	0			87
							20	4	1514	9							
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	104	1	5531	3	Y	994	1030	0			51
							35	4	1093	9							
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	78	1	4858	3	Y	709	701	0	14	1	45
							13	4	780	9							
*08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	92	1	5840	3	Y	915	912	0			48
							16	4	1007	9							
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	5	0			18
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
06	6030	X	670	-0-	-5360	-0-	10	1	567	3	Y	81	79	0			2
							4	4	89	9							
07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	72	1	4508	3	Y	2312	2230	0	11	1	73
							12	4	2543	9							
*08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	70	1	4516	3	Y	1097	1122	0			48
							13	4	1207	9							
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5970	X	405	-0-	-5565	-0-	8	1	348	3	Y	42	43	0			13
							3	4	46	9							
05	6169	X	76	-0-	-6093	-0-	36	1	5	4	Y	32	34	0			11
							35	9									
06	5970	X	2981	-0-	-2989	-0-	51	1	2774	3	Y	125	126	0			10
							18	4	138	9							
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	27	1	1715	3	Y	132	129	0	3	1	10
							5	4	145	9							
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			9
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6900	X	1351	-0-	-5549	-0-	21	1	966	3	Y	324	318	0			23
							8	4	356	9							
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	6210	X	794	-0-	-5416	-0-	12	1	645	3	Y	121	120	0			1
							4	4	133	9							
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	12	1	761	3	Y	35	35	0	1	1	-0-
							2	4	39	9							
08	93	X	50	-0-	-43	-0-	1	1	41	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	520	1	7773	3	Y	1671	1592	0			79
							4	4	1838	9							
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	557	1	8241	3	Y	1209	1230	0			58
							15	4	1330	9							
06	9360	X	8523	-0-	-837	-0-	524	1	7000	3	Y	889	900	0			47
							21	4	978	9							
07	9331	X	1099	-0-	-8232	-0-	76	1	894	3	Y	116	149	0	7	1	7
							1	4	128	9							
08	9331	X	4613	-0-	-4718	-0-	329	1	3571	3	Y	646	621	0			32
							2	4	711	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3943	-0-	943	1312	202	1	3021	3	Y	653	643	0			31
							2	4	718	9							
05	3100	N	2877	-0-	-223	1089	138	1	2049	3	Y	624	627	0			28
							4	4	686	9							
06	3000	N	2845	-0-	-155	934	163	1	2167	3	Y	463	468	0			23
							6	4	509	9							
07	2852	X	634	-0-	-2218	-0-	41	1	484	3	Y	98	112	0	5	1	4
							1	4	108	9							
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	208	1	2249	3	Y	589	565	0			28
							1	4	648	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	2155	-0-	-6575	-0-	47	1	2067	3	Y	23	33	0			34
							16	4	25	9							
05	7812	X	26	-0-	-7786	-0-	18	1	2	4	Y	5	10	0			29
							6	9									
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	1364	X	357	-0-	-1007	-0-	5	1	330	3	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
*08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	36	1	2256	3	Y	40	40	0			-0-
							6	4	44	9							
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7320	X	1856	-0-	-5464	-0-	37	1	1650	3	Y	142	159	0			59
							13	4	156	9							
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	9	1	618	3	Y	146	143	0			3
							2	4	161	9							
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7590	X	7129	-0-	-461	-0-	233	1	6355	3	Y	491	476	0	14	1	22
							1	4	540	9							
05	7843	X	7561	-0-	-282	-0-	232	1	6622	3	Y	643	647	0			18
							707	9									
06	7590	X	7480	-0-	-110	-0-	246	1	6485	3	Y	661	656	0			23
							22	4	727	9							
07	7874	X	7377	-0-	-497	-0-	264	1	6407	3	Y	642	642	0			23
							706	9									
08	7750	X	7484	-0-	-266	-0-	258	1	6525	3	Y	636	636	0			23
							1	4	700	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	46	1	2196	3	N	248	237	0	10	1	1
							273	9									
05	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	59	1	1907	3	N	243	237	0			7
							2	4	267	9							
06	2280	X	2190	-0-	-90	-0-	62	1	1862	3	N	236	237	0	5	1	1
							6	4	260	9							
07	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	49	1	1807	3	N	296	290	0	2	1	5
							1	4	326	9							
08	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	50	1	1584	3	N	257	258	0			4
							1	4	283	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7530	X	3066	-0-	-4464	-0-	47	1	2091	3	Y	828	809	0			47
							17	4	911	9							
05	7781	X	1075	-0-	-6706	-0-	103	1	1	3	Y	870	866	0			51
							14	4	957	9							
06	7530	X	5698	-0-	-1832	-0-	87	1	4682	3	Y	817	836	0			32
							30	4	899	9							
07	5456	X	4753	-0-	-703	-0-	63	1	3933	3	Y	678	668	0	10	1	32
							11	4	746	9							
*08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	88	1	5544	3	Y	1150	1142	0			40
							15	4	1265	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	209	1	8213	3	N	1963	1920	0			52
							2159	9									
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	137	1	5594	3	N	1317	1339	0			30
							1449	9									
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	117	1	5059	3	N	643	656	0			17
							707	9									
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	132	1	5373	3	N	575	565	0			27
							633	9									
08	6851	X	5810	-0-	-1041	-0-	130	1	5053	3	N	569	579	0			17
							1	4	626	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					17

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	480	1	2473	3	Y	253	257	0			23
							12	4	278	9							
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	422	1	2393	3	Y	195	170	0			48
							12	4	215	9							
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	456	1	2579	3	Y	238	262	0			24
							7	4	262	9							
07	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	256	1	2389	3	Y	239	241	0			22
							5	4	263	9							
08	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	280	1	2480	3	Y	244	242	0			24
							4	4	268	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	131	1	5728	3	Y	449	458	0			23
							81	4	494	9							
05	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	154	1	6031	3	Y	453	440	0			36
							5	4	498	9							
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	171	1	6376	3	Y	425	432	0			29
							8	4	468	9							
07	6324	X	4680	-0-	-1644	-0-	104	1	4037	3	Y	488	491	0			26
							2	4	537	9							
08	6324	X	6002	-0-	-322	-0-	146	1	5411	3	Y	404	411	0			19
							1	4	444	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	109	1	2981	3	Y	301	292	0	5	1	6
						1	4	331	9							
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	3	Y	246	248	0			4
						271	9									
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	3	Y	220	219	0			5
						10	4	242	9							
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	149	1	3610	3	Y	243	242	0			6
						267	9									
*08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	195	1	4930	3	Y	357	356	0			7
						393	9									
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5250 X	3589	-0-	-1661	-0-	108	1	2976	3	Y	458	443	0	8	1	20
						1	4	504	9							
05	5425 X	4683	-0-	-742	-0-	142	1	4046	3	Y	450	453	0			17
						495	9									
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	2	0			15
07	3689 X	1441	-0-	-2248	-0-	51	1	1240	3	Y	136	136	0			15
						150	9									
08	3689 X	1910	-0-	-1779	-0-	63	1	1583	3	Y	240	238	0			17
						264	9									
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	368	1	3390	3	N	491	495	0			19
						540	9									
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	257	1	3492	3	N	439	441	0			17
						483	9									
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	225	1	3388	3	N	437	437	0			17
						481	9									
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	217	1	2961	3	N	420	366	0	41	1	30
						462	9									
*08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	241	1	2876	3	N	354	364	0			20
						389	9									
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	530	1	4874	3	N	1061	1076	0			45
						1167	9									
05	6138 X	5919	-0-	-219	-0-	338	1	4598	3	N	894	899	0			40
						983	9									
06	5940 X	5786	-0-	-154	-0-	293	1	4418	3	N	977	977	0			40
						1075	9									
07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	269	1	3683	3	N	987	859	0	97	1	71
						1086	9									
*08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	303	1	3605	3	N	983	1005	0			49
						1081	9									
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	401	1	3691	3	N	515	523	0			17
							567	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	269	1	3660	3	N	432	435	0			14
							475	9									
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	251	1	3784	3	N	515	514	0			15
							567	9									
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	248	1	3384	3	N	531	461	0	52	1	33
							584	9									
*08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	282	1	3354	3	N	466	478	0			21
							513	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9060	X	8541	-0-	-519	-0-	157	1	7646	3	Y	670	646	0	26	1	13
							1	4	737	9							
05	9362	X	8829	-0-	-533	-0-	242	1	7834	3	Y	678	662	0			29
							7	4	746	9							
06	9060	X	8106	-0-	-954	-0-	241	1	7148	3	Y	632	636	0	13	1	12
							22	4	695	9							
07	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	223	1	8238	3	Y	708	695	0	5	1	20
							3	4	779	9							
*08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	247	1	7875	3	Y	730	729	0			21
							4	4	803	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	130	1	6300	3	Y	281	271	0	11	1	10
							1	4	309	9							
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	185	1	5966	3	Y	268	262	0			16
							5	4	295	9							
06	6240	X	2486	-0-	-3754	-0-	77	1	2285	3	Y	106	113	0	2	1	7
							7	4	117	9							
07	6789	X	5516	-0-	-1273	-0-	139	1	5144	3	Y	210	205	0	1	1	11
							2	4	231	9							
08	6789	X	5632	-0-	-1157	-0-	163	1	5206	3	Y	236	235	0			12
							3	4	260	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4890	X	4774	-0-	-116	-0-	91	1	4402	3	Y	255	246	0	10	1	-0-
							281	9									
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	147	1	4760	3	Y	296	289	0			7
							4	4	326	9							
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	164	1	4860	3	Y	283	284	0	6	1	-0-
							15	4	311	9							
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	138	1	5086	3	Y	258	254	0	2	1	2
							2	4	284	9							
*08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	145	1	4641	3	Y	243	243	0			2
							3	4	267	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7710	X	3836	-0-	-3874	-0-	69	1	3349	3	Y	380	372	0	15	1	7
							418	9									
05	7967	X	3534	-0-	-4433	-0-	93	1	3031	3	Y	370	362	0			15
							3	4	407	9							
06	7710	X	2926	-0-	-4784	-0-	82	1	2427	3	Y	373	374	0	7	1	7
							7	4	410	9							
07	7068	X	3478	-0-	-3590	-0-	77	1	2837	3	Y	512	501	0	3	1	15
							1	4	563	9							
08	7068	X	3788	-0-	-3280	-0-	98	1	3126	3	Y	511	510	0			16
							2	4	562	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

04	3660	X	2115	-0-	-1545	-0-	65	1	1766	3	Y	258	251	0	6	1	14
							284	9									
05	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	107	1	3065	3	Y	426	427	0			13
							469	9									
06	3660	X	2324	-0-	-1336	-0-	75	1	1985	3	Y	234	233	0			14
							7	4	257	9							
07	4371	X	483	-0-	-3888	-0-	18	1	440	3	Y	23	25	0			12
							25	9									
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	2	0			10
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

04	7380	X	6678	-0-	-702	-0-	395	1	5137	3	Y	1042	1041	0			26
							1146	9									
05	7626	X	7401	-0-	-225	-0-	505	1	5635	3	Y	1145	1145	0			26
							1	4	1260	9							
06	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	472	1	5362	3	Y	939	938	0			27
							81	4	1033	9							
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	460	1	5487	3	Y	989	990	0			26
							7	4	1088	9							
*08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	469	1	5169	3	Y	943	948	0			21
							11	4	1037	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					21

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	362	1	4701	3	Y	1217	1216	0			26
							1339	9									
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	406	1	4533	3	Y	948	949	0			25
							1	4	1043	9							
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	365	1	4151	3	Y	890	889	0			26
							63	4	979	9							
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	334	1	3988	3	Y	1020	1020	0			26
							5	4	1122	9							
*08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	365	1	4025	3	Y	1034	1038	0			22
							9	4	1137	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5700	X	5561	-0-	-139	-0-	325	1	4218	3	Y	925	924	0			20
							1018	9									
05	5890	X	5859	-0-	-31	-0-	400	1	4464	3	Y	904	904	0			20
							1	4	994	9							
06	5700	X	5444	-0-	-256	-0-	365	1	4155	3	Y	783	782	0			21
							63	4	861	9							
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	328	1	3914	3	Y	828	828	0			21
							5	4	911	9							
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	358	1	3940	3	Y	799	803	0			17
							8	4	879	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	970	1	8925	3	N	945	958	0			35
							1040	9									
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	565	1	7680	3	N	819	823	0			31
							901	9									
06	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	583	1	8786	3	N	873	873	0			31
							960	9									
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	679	1	9276	3	N	911	793	0	90	1	59
							1002	9									
*08	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	795	1	9473	3	N	899	919	0			39
							989	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	143	1	6970	3	Y	484	467	0	19	1	6
							1	4	532	9							
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	230	1	7441	3	Y	507	495	0			18
							6	4	558	9							
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	221	1	6562	3	Y	478	481	0	10	1	5
							20	4	526	9							
07	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	201	1	7443	3	Y	632	620	0	4	1	13
							3	4	695	9							
08	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	211	1	6732	3	Y	511	514	0			10
							4	4	562	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	508	1	4676	3	N	1293	1308	0			47
							1422	9									
05	4495	X	3594	-0-	-901	-0-	201	1	2729	3	N	604	619	0			32
							664	9									
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	294	1	4434	3	N	699	700	0			31
							769	9									
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	285	1	3899	3	N	1025	887	0	100	1	69
							1128	9									
*08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	286	1	3402	3	N	1067	1089	0			47
							1174	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	3	Y	284	272	0	11	1	3
							312	9									
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	51	1	1643	3	Y	334	325	0			12
							1	4	367	9							
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	52	1	1537	3	Y	275	279	0	6	1	2
							5	4	303	9							
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	46	1	1731	3	Y	300	295	0	2	1	5
							1	4	330	9							
*08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	3	Y	318	317	0			6
							1	4	350	9							
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	3	Y	367	352	0	14	1	7
							404	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	45	1	1450	3	Y	369	360	0			16
							1	4	406	9							
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	Y	272	276	0	5	1	7
							4	4	299	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1555	3	Y	380	372	0	3	1	12
							1	4	418	9							
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	41	1	1313	3	Y	304	305	0			11
							1	4	334	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	70	1	6705	3	Y	505	493	0	14	1	8
							556	9									
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	71	1	7089	3	Y	587	586	0			9
							646	9									
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	63	1	6345	3	Y	469	452	0	20	1	6
							516	9									
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	62	1	6833	3	Y	475	473	0			8
							523	9									
*08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	58	1	6260	3	Y	510	510	0			8
							561	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	52	1	5042	3	Y	491	480	0	13	1	7
							540	9									
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	55	1	5499	3	Y	565	564	0			8
							622	9									
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	49	1	4921	3	Y	503	483	0	21	1	7
							553	9									
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	39	1	4263	3	Y	393	392	0			8
							432	9									
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	40	1	4293	3	Y	485	484	0			9
							534	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5700	X	4700	-0-	-1000	-0-	55	1	4490	3	Y	141	142	0			46
							155	9									
05	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	58	1	4655	3	Y	115	112	0			49
							127	9									
06	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	43	1	4265	3	Y	101	114	0			36
							111	9									
07	4805	X	3327	-0-	-1478	-0-	24	1	3256	3	Y	43	47	0			32
							47	9									
08	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	35	1	4433	3	Y	79	78	0			33
							87	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					33

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

04	14640	X	11956	-0-	-2684	-0-	138	1	11400	3	Y	379	382	0			132
							1	4	417	9							
05	15128	X	11879	-0-	-3249	-0-	143	1	11420	3	Y	286	282	0			136
							1	4	315	9							
06	14640	X	12989	-0-	-1651	-0-	125	1	12500	3	Y	330	358	0			108
							1	4	363	9							
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	91	1	12465	3	Y	174	178	0			104
							191	9									
*08	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	94	1	12107	3	Y	230	234	0			100
							1	4	253	9							
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					100

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

04	16740	X	14439	-0-	-2301	-0-	169	1	14003	3	Y	242	244	0			87
							1	4	266	9							
05	16368	X	15391	-0-	-977	-0-	187	1	14981	3	Y	201	196	0			92
							2	4	221	9							
06	14520	X	14423	-0-	-97	-0-	139	1	14084	3	Y	180	204	0			68
							2	4	198	9							
07	15004	X	14714	-0-	-290	-0-	106	1	14499	3	Y	99	101	0			66
							109	9									
08	15314	X	14196	-0-	-1118	-0-	107	1	13949	3	Y	125	128	0			63
							2	4	138	9							
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					63

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

04	15270	X	13893	-0-	-1377	-0-	120	1	12739	3	Y	935	880	0			94
							5	4	1029	9							
05	15004	X	13692	-0-	-1312	-0-	136	1	12728	3	Y	751	749	0			96
							2	4	826	9							
06	13560	X	13066	-0-	-494	-0-	106	1	12234	3	Y	637	654	0			79
							25	4	701	9							
07	14012	X	13378	-0-	-634	-0-	118	1	12413	3	Y	696	695	0			80
							81	4	766	9							
08	14353	X	12606	-0-	-1747	-0-	119	1	12067	3	Y	381	418	0			43
							1	4	419	9							
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7140	X	6871	-0-	-269	-0-	222	1	6054	3	Y	540	523	0	11	1	22
							1	4	594	9							
05	7378	X	7270	-0-	-108	-0-	227	1	6481	3	Y	511	515	0			18
							562	9									
06	7140	X	3187	-0-	-3953	-0-	107	1	2843	3	Y	206	206	0			18
							10	4	227	9							
07	7595	X	7341	-0-	-254	-0-	269	1	6522	3	Y	500	498	0			20
							550	9									
*08	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	259	1	6567	3	Y	507	507	0			20
							1	4	558	9							
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6030	X	1957	-0-	-4073	-0-	54	1	1482	3	Y	383	371	0	9	1	19
							421	9									
05	5828	X	2123	-0-	-3705	-0-	56	1	1606	3	Y	419	422	0			16
							461	9									
06	5190	X	2007	-0-	-3183	-0-	58	1	1536	3	Y	371	368	0			19
							5	4	408	9							
07	3472	X	2274	-0-	-1198	-0-	62	1	1510	3	Y	638	635	0			22
							702	9									
08	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	66	1	1655	3	Y	544	545	0			21
							598	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	308	1	2836	3	Y	539	545	0			18
							593	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	210	1	2857	3	Y	510	512	0			16
							561	9									
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	191	1	2877	3	Y	470	472	0			14
							517	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	188	1	2573	3	Y	470	409	0	47	1	28
							517	9									
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	233	1	2781	3	Y	431	442	0			17
							474	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	28	1	2699	3	Y	327	319	0	8	1	5
							360	9									
05	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	27	1	2653	3	Y	391	391	0			5
							430	9									
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	21	1	2109	3	Y	340	327	0	14	1	4
							374	9									
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	20	1	2194	3	Y	229	229	0			4
							252	9									
*08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	20	1	2164	3	Y	225	226	0			3
							248	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10080	X	9095	-0-	-985	-0-	106 244	1 9	8745	3	Y	222	222	0			71
05	10416	X	9269	-0-	-1147	-0-	113 206	1 9	8950	3	Y	187	182	0			76
06	9510	X	8575	-0-	-935	-0-	84 166	1 9	8325	3	Y	151	174	0			53
07	9300	X	8583	-0-	-717	-0-	61 92	1 9	8430	3	Y	84	87	0			50
08	9300	X	8253	-0-	-1047	-0-	63 123	1 9	8067	3	Y	112	114	0			48
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8700	X	8176	-0-	-524	-0-	95 273	1 9	7808	3	Y	248	244	0			74
05	8742	X	7987	-0-	-755	-0-	97 210	1 9	7680	3	Y	191	188	0			77
06	8460	X	7391	-0-	-1069	-0-	72 194	1 9	7125	3	Y	176	197	0			56
07	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	53 106	1 9	7324	3	Y	96	99	0			53
08	8463	X	7022	-0-	-1441	-0-	53 131	1 9	6838	3	Y	119	122	0			50
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					50

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	243 490	1 9	6003	3	Y	445	450	0			26
05	6696	X	6152	-0-	-544	-0-	191 1	1 4	5496 464	3 9	Y	422	396	0			52
06	6480	X	4091	-0-	-2389	-0-	61 391	1 9	3639	3	Y	355	382	0			25
07	6479	X	5095	-0-	-1384	-0-	57 491	1 9	4547	3	Y	446	418	0	21	1	32
08	6634	X	4833	-0-	-1801	-0-	58 420	1 9	4355	3	Y	382	376	0	14	1	24
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7170	X	5506	-0-	-1664	-0-	178 1	1 4	4880 447	3 9	Y	406	394	0	11	1	16
05	7409	X	5918	-0-	-1491	-0-	185 447	1 9	5286	3	Y	406	410	0			12
06	6720	X	5829	-0-	-891	-0-	193 17	1 4	5098 521	3 9	Y	474	470	0			16
07	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	215 506	1 9	5217	3	Y	460	460	0			16
08	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	202 496	1 9	5109	3	Y	451	451	0			16
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5760	X	2582	-0-	-3178	-0-	79	1	2144	3	N	326	317	0	9	1	12
							359	9									
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	177	1	5065	3	N	653	654	0			11
							718	9									
06	5760	X	4522	-0-	-1238	-0-	143	1	3775	3	N	537	534	0			14
							13	4	591	9							
07	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	151	1	3676	3	N	542	542	0			14
							596	9									
08	4898	X	4519	-0-	-379	-0-	150	1	3784	3	N	532	532	0			14
							585	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					14

FOGMT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	707	-0-	-193	-0-	25	1	614	3	Y	62	70	0			4
							68	9									
05	930	X	886	-0-	-44	-0-	27	1	769	3	Y	82	76	0			10
							90	9									
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	38	1	2288	3	Y	158	158	0			10
							174	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	36	1	2865	3	Y	180	169	0	9	1	12
							198	9									
*08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	37	1	2817	3	Y	212	204	0	8	1	12
							233	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					12

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8764	-0-	-626	-0-	1085	1	6814	3	Y	786	793	0			38
							865	9									
05	9703	X	8465	-0-	-1238	-0-	807	1	6749	3	Y	826	823	0			41
							909	9									
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	779	1	7062	3	Y	773	777	0			37
							850	9									
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	779	1	7379	3	Y	716	674	0	40	1	39
							788	9									
*08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	869	1	7888	3	Y	712	637	0	82	1	32
							783	9									
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6360	X	3673	-0-	-2687	-0-	462	1	2597	3	N	558	543	0			73
							614	9									
05	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	780	1	4719	3	N	789	771	0			91
							1	4	868	9							
06	5760	X	5040	-0-	-720	-0-	619	1	3732	3	N	625	639	0			77
							1	4	688	9							
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	719	1	4032	3	N	772	756	0			93
							1	4	849	9							
*08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	771	1	4131	3	N	738	724	0			107
							1	4	812	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	652	1	3671	3	N	404	392	0			47
							1	4	444	9							
05	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	429	1	2594	3	N	251	271	0			27
							276	9									
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	428	1	2577	3	N	265	265	0			27
							292	9									
07	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	509	1	2852	3	N	244	246	0			25
							268	9									
08	4061	X	2873	-0-	-1188	-0-	415	1	2224	3	N	213	211	0			27
							234	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	190	1	5811	3	Y	862	862	0			11
							2	4	948	9							
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	198	1	6363	3	Y	703	699	0			15
							1	4	773	9							
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	176	1	5883	3	Y	748	731	0	19	1	13
							9	4	823	9							
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	176	1	5581	3	Y	687	660	0	29	1	11
							13	4	756	9							
*08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	170	1	4988	3	Y	550	553	0			8
							2	4	605	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9990	X	5196	-0-	-4794	-0-	168	1	4583	3	Y	404	392	0	9	1	15
							1	4	444	9							
05	8246	X	5567	-0-	-2679	-0-	173	1	4944	3	Y	409	412	0			12
							450	9									
06	6420	X	5560	-0-	-860	-0-	186	1	4928	3	Y	390	388	0			14
							17	4	429	9							
07	5797	X	5726	-0-	-71	-0-	210	1	5087	3	Y	390	391	0			13
							429	9									
*08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	208	1	5239	3	Y	391	391	0			13
							430	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	362	1	9905	3	Y	1083	1050	0	14	1	29
							2	4	1191	9							
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	381	1	10922	3	Y	1223	1228	0			24
							1	4	1345	9							
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	415	1	10956	3	Y	1132	1125	0			31
							37	4	1245	9							
07	13981	X	10343	-0-	-3638	-0-	371	1	9013	3	Y	872	872	0			31
							959	9									
08	13981	X	12274	-0-	-1707	-0-	422	1	10688	3	Y	1057	1055	0			33
							1	4	1163	9							
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	74	1	7171	3	Y	571	557	0	15	1	11
							628	9									
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	78	1	7849	3	Y	710	708	0			13
							781	9									
06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	77	1	7777	3	Y	629	604	0	27	1	11
							692	9									
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	80	1	8804	3	Y	562	559	0			14
							618	9									
08	7254	X	6935	-0-	-319	-0-	59	1	6323	3	Y	503	504	0			13
							553	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					13

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	218	1	6690	3	Y	803	803	0			16
							3	4	883	9							
05	7533	X	6729	-0-	-804	-0-	182	1	5879	3	Y	606	603	0			19
							1	4	667	9							
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	199	1	6634	3	Y	687	670	0	17	1	19
							10	4	756	9							
07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	213	1	6756	3	Y	696	669	0	29	1	17
							16	4	766	9							
*08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	258	1	7616	3	Y	698	701	0			14
							4	4	768	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	13	1	1220	3	Y	159	154	0	5	1	1
							175	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	3	Y	177	175	0			3
							195	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	15	1	1478	3	Y	148	143	0	7	1	1
							163	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	10	1	1113	3	Y	88	89	0			-0-
							97	9									
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	11	1	1182	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10920	X	8119	-0-	-2801	-0-	259	1	7069	3	Y	718	696	0	10	1	18
							1	4	790	9							
05	11284	X	7664	-0-	-3620	-0-	235	1	6718	3	Y	646	650	0			14
							711	9									
06	8430	X	6754	-0-	-1676	-0-	226	1	5970	3	Y	489	486	0			17
							20	4	538	9							
07	8215	X	7611	-0-	-604	-0-	280	1	6799	3	Y	484	484	0			17
							532	9									
08	8215	X	6072	-0-	-2143	-0-	213	1	5365	3	Y	449	450	0			16
							494	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	96	1	2940	3	Y	359	360	0			5
							1	4	395	9							
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	99	1	3214	3	Y	347	345	0			7
							1	4	382	9							
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	140	1	4672	3	Y	411	401	0	10	1	7
							7	4	452	9							
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	211	1	6678	3	Y	487	468	0	19	1	7
							16	4	536	9							
*08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	109	1	3190	3	Y	290	293	0			4
							1	4	319	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6520	-0-	-890	-0-	238	1	5918	3	Y	330	332	0			19
							1	4	363	9							
05	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	242	1	6955	3	Y	489	448	0			60
							1	4	538	9							
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	131	1	7892	3	Y	540	562	0			38
							1	4	594	9							
07	6944	X	6880	-0-	-64	-0-	78	1	6372	3	Y	390	379	0	19	1	30
							1	4	429	9							
08	7719	X	7148	-0-	-571	-0-	87	1	6587	3	Y	431	417	0	16	1	28
							474	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					28

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1296	-0-	-804	-0-	162	1	910	3	Y	204	200	0			27
							224	9									
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	175	1	1056	3	Y	203	206	0			24
							223	9									
06	1380	X	1378	-0-	-2	-0-	169	1	1019	3	Y	173	176	0			21
							190	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	220	1	1229	3	Y	232	227	0			26
							255	9									
*08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	367	1	1962	3	Y	275	263	0			38
							303	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	85	1	8240	3	Y	645	630	0	18	1	7
							710	9									
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	83	1	8316	3	Y	748	746	0			9
							823	9									
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	79	1	8002	3	Y	666	640	0	28	1	7
							733	9									
07	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	75	1	8188	3	Y	574	572	0			9
							631	9									
*08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	73	1	7808	3	Y	627	626	0			10
							690	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7170	X	6222	-0-	-948	-0-	197	1	5374	3	Y	591	574	0	9	1	16
							1	4	650	9							
05	7254	X	6428	-0-	-826	-0-	196	1	5614	3	Y	562	565	0			13
							618	9									
06	6810	X	6071	-0-	-739	-0-	201	1	5296	3	Y	505	501	0			17
							18	4	556	9							
07	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	218	1	5301	3	Y	488	488	0			17
							537	9									
08	6820	X	5890	-0-	-930	-0-	204	1	5161	3	Y	477	477	0			17
							525	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12060	X	11695	-0-	-365	-0-	349	1	9291	3	Y	1865	1875	0			61
							3	4	2052	9							
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	819	1	10282	3	Y	1938	1921	0			78
							2	4	2132	9							
06	12060	X	11369	-0-	-691	-0-	1074	1	8507	3	Y	1624	1623	0			79
							2	4	1786	9							
07	10137	X	5096	-0-	-5041	-0-	507	1	2659	3	Y	1753	1755	0			77
							2	4	1928	9							
08	10137	X	8623	-0-	-1514	-0-	222	1	6898	3	Y	1356	1370	0			63
							11	4	1492	9							
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	281	1	7483	3	Y	1395	1410	0			39
							2	4	1535	9							
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	630	1	7907	3	Y	1737	1713	0			63
							1	4	1911	9							
06	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	946	1	7482	3	Y	1688	1675	0			76
							1	4	1857	9							
07	7440	X	4029	-0-	-3411	-0-	375	1	1962	3	Y	1538	1551	0			63
							1692	9									
*08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	246	1	7589	3	Y	1765	1753	0			75
							11	4	1942	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11220	X	11045	-0-	-175	-0-	344	1	9141	3	Y	1416	1429	0			45
							2	4	1558	9							
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	740	1	9275	3	Y	1584	1567	0			62
							1	4	1742	9							
06	11220	X	11198	-0-	-22	-0-	1072	1	8494	3	Y	1482	1474	0			70
							2	4	1630	9							
07	8866	X	3804	-0-	-5062	-0-	387	1	2028	3	Y	1262	1278	0			54
							1	4	1388	9							
*08	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	271	1	8368	3	Y	1623	1605	0			72
							12	4	1785	9							
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4650	X	656	-0-	-3994	-0-	40	1	519	3	Y	88	89	0			13
							97	9									
05	4805	X	4707	-0-	-98	-0-	337	1	3762	3	Y	552	550	0			15
							1	4	607	9							
06	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	281	1	3195	3	Y	447	446	0			16
							48	4	492	9							
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	243	1	2900	3	Y	499	499	0			16
							4	4	549	9							
*08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	242	1	2664	3	Y	436	439	0			13
							6	4	480	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	346	1	4502	3	Y	627	626	0			13
							690	9									
05	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	412	1	4603	3	Y	569	570	0			12
							1	4	626	9							
06	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	367	1	4167	3	Y	472	471	0			13
							63	4	519	9							
07	5704	X	5149	-0-	-555	-0-	351	1	4192	3	Y	545	545	0			13
							6	4	600	9							
08	5735	X	5401	-0-	-334	-0-	400	1	4417	3	Y	522	525	0			10
							10	4	574	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	421	1	5472	3	Y	693	692	0			19
							762	9									
05	6138	X	4877	-0-	-1261	-0-	349	1	3896	3	Y	574	575	0			18
							1	4	631	9							
06	5580	X	4220	-0-	-1360	-0-	297	1	3375	3	Y	452	451	0			19
							51	4	497	9							
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	239	1	2851	3	Y	421	422	0			18
							4	4	463	9							
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	273	1	3018	3	Y	462	466	0			14
							7	4	508	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4170	X	3623	-0-	-547	-0-	223	1	2904	3	N	451	451	0			16
							496	9									
05	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	293	1	3276	3	N	505	505	0			16
							1	4	556	9							
06	4170	X	3876	-0-	-294	-0-	271	1	3076	3	N	439	438	0			17
							46	4	483	9							
07	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	287	1	3427	3	N	501	501	0			17
							5	4	551	9							
08	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	260	1	2866	3	N	491	494	0			14
							6	4	540	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	403	1	5239	3	Y	543	543	0			13
							597	9									
05	4743	X	4127	-0-	-616	-0-	307	1	3431	3	Y	353	353	0			13
							1	4	388	9							
06	4590	X	3563	-0-	-1027	-0-	259	1	2941	3	Y	290	290	0			13
							44	4	319	9							
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	226	1	2708	3	Y	306	306	0			13
							4	4	337	9							
*08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	236	1	2602	3	Y	291	293	0			11
							6	4	320	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	240	1	1351	3	Y	271	268	0			32
							298	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	210	1	1269	3	Y	208	217	0			23
							229	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	263	1	1582	3	Y	300	291	0			32
							330	9									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	249	1	1395	3	Y	289	289	0			32
							318	9									
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	266	1	1422	3	Y	283	277	0			38
							311	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					38

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	381	1	2139	3	Y	416	413	0			54
							458	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	396	1	2393	3	Y	494	491	0			57
							543	9									
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	421	1	2534	3	Y	419	425	0			51
							461	9									
07	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	468	1	2619	3	Y	414	415	0			50
							455	9									
*08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	467	1	2503	3	Y	420	410	0			60
							462	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					60

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	162	1	909	3	Y	281	249	0			32
							309	9									
05	1302	X	1255	-0-	-47	-0-	145	1	880	3	Y	209	217	0			24
							230	9									
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	156	1	938	3	Y	179	182	0			21
							197	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	424	3	Y	114	121	0			14
							125	9									
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	159	1	853	3	Y	208	194	0			28
							229	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	438	1	2462	3	Y	372	377	0			48
							409	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	450	1	2728	3	Y	344	353	0			39
							1	4	378	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	509	1	3073	3	Y	384	379	0			44
							1	4	422	9							
07	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	528	1	2961	3	Y	360	361	0			43
							1	4	396	9							
08	4185	X	3190	-0-	-995	-0-	445	1	2382	3	Y	330	326	0			47
							363	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					47

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	88	1	3434	3	Y	974	985	0			26
							1071	9									
05	5456	X	3478	-0-	-1978	-0-	65	1	2646	3	Y	697	708	0			15
							767	9									
06	5280	X	3452	-0-	-1828	-0-	58	1	2517	3	Y	797	792	0			20
							877	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	73	1	2991	3	Y	708	695	0			33
							779	9									
*08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	67	1	2599	3	Y	984	988	0			29
							1082	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					29

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	264	1	1485	3	Y	333	326	0			45
							366	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	255	1	1545	3	Y	306	312	0			39
							337	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	256	1	1545	3	Y	310	309	0			40
							341	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	256	1	1433	3	Y	292	293	0			39
							321	9									
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	275	1	1474	3	Y	300	292	0			47
							330	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					47

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21000	X	17863	-0-	-3137	-0-	159	1	16761	3	Y	852	806	0			87
							6	4	937	9							
05	21607	X	17810	-0-	-3797	-0-	180	1	16866	3	Y	692	690	0			89
							3	4	761	9							
06	20040	X	17967	-0-	-2073	-0-	147	1	17130	3	Y	594	608	0			75
							37	4	653	9							
07	20398	X	19620	-0-	-778	-0-	174	1	18448	3	Y	797	782	0			90
							121	4	877	9							
08	20398	X	16957	-0-	-3441	-0-	161	1	16475	3	Y	290	344	0			36
							2	4	319	9							
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16230	X	13753	-0-	-2477	-0-	122	1	12877	3	Y	681	642	0			66
							5	4	749	9							
05	16461	X	13705	-0-	-2756	-0-	137	1	12898	3	Y	606	598	0			74
							3	4	667	9							
06	15930	X	12903	-0-	-3027	-0-	106	1	12248	3	Y	476	493	0			57
							25	4	524	9							
07	14973	X	13764	-0-	-1209	-0-	124	1	13028	3	Y	479	483	0			53
							85	4	527	9							
08	14353	X	12516	-0-	-1837	-0-	119	1	12131	3	Y	241	269	0			25
							1	4	265	9							
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	134	1	3307	3	Y	435	428	0			26
							479	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	3	Y	458	427	0			57
							504	9									
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	48	1	2842	3	Y	361	392	0			26
							397	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	38	1	3054	3	Y	282	274	0	14	1	20
							310	9									
*08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	43	1	3242	3	Y	320	309	0	12	1	19
							352	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7440	X	6147	-0-	-1293	-0-	224	1	5531	3	Y	356	358	0			21
							392	9									
05	7409	X	5284	-0-	-2125	-0-	165	1	4754	3	Y	331	311	0			41
							1	4	364	9							
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	118	1	7104	3	Y	362	378	0			25
							1	4	398	9							
07	7409	X	6811	-0-	-598	-0-	78	1	6369	3	Y	330	315	0	16	1	24
							1	4	363	9							
*08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	83	1	6263	3	Y	348	337	0	12	1	23
							383	9									
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					23

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	468	1	2943	3	Y	495	516	0			40
							545	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	362	1	3027	3	Y	425	426	0			39
							468	9									
06	3480	X	3233	-0-	-247	-0-	284	1	2571	3	Y	344	349	0			34
							378	9									
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	297	1	2815	3	Y	386	362	0	27	1	31
							425	9									
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	302	1	2741	3	Y	379	339	0	53	1	18
							417	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	535	1	3359	3	Y	627	655	0			49
							690	9									
05	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	359	1	3006	3	Y	470	472	0			47
							517	9									
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	342	1	3097	3	Y	543	545	0			45
							597	9									
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	328	1	3101	3	Y	541	508	0	36	1	42
							595	9									
*08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	308	1	2791	3	Y	471	424	0	65	1	24
							518	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	198	1	5416	3	Y	546	530	0	10	1	16
							1	4	601	9							
05	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	185	1	5275	3	Y	464	468	0			12
							510	9									
06	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	179	1	4729	3	Y	445	442	0			15
							16	4	490	9							
07	6944	X	4735	-0-	-2209	-0-	169	1	4112	3	Y	413	413	0			15
							454	9									
08	6944	X	3310	-0-	-3634	-0-	113	1	2849	3	Y	316	318	0			13
							348	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5580	X	2674	-0-	-2906	-0-	208	1	1916	3	Y	470	486	0			34
							33	4	517	9							
05	5766	X	3908	-0-	-1858	-0-	264	1	2831	3	Y	739	702	0			71
							813	9									
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	271	1	2401	3	Y	646	661	0			56
							711	9									
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	341	1	2731	3	Y	663	644	0			75
							729	9									
08	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	315	1	2566	3	Y	619	631	0			63
							681	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10530	X	8559	-0-	-1971	-0-	279	1	7615	3	Y	604	585	0	14	1	30
							1	4	664	9							
05	9889	X	8934	-0-	-955	-0-	279	1	8008	3	Y	587	592	0			25
							1	4	646	9							
06	9570	X	8537	-0-	-1033	-0-	291	1	7673	3	Y	497	494	0			28
							26	4	547	9							
07	9703	X	8520	-0-	-1183	-0-	316	1	7665	3	Y	490	491	0			27
							539	9									
08	9362	X	8877	-0-	-485	-0-	316	1	8008	3	Y	502	501	0			28
							1	4	552	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2130	N	510	-0-	-1620	-0-	12	1	406	3	Y	81	81	0			4
							3	4	89	9							
05	1519	N	887	-0-	-632	-0-	22	1	620	3	Y	220	218	0			6
							3	4	242	9							
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	537	3	Y	110	110	0			6
							6	4	121	9							
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	566	551	0			21
							4	4	623	9							
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	32	1	557	3	Y	177	191	0			7
							3	4	195	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	397	1	2493	3	Y	725	754	0			70
							798	9									
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	283	1	2371	3	Y	553	556	0			67
							608	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	364	1	3297	3	Y	822	822	0			67
							904	9									
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	306	1	2891	3	Y	672	634	0	46	1	59
							739	9									
*08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	300	1	2722	3	Y	581	522	0	83	1	35
							639	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					35

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	81	76	0	12	1	1
							1	4	89	9							
05	1953	X	834	-0-	-1119	-0-	39	1	585	3	Y	190	190	0			1
							1	4	209	9							
06	1410	X	345	-0-	-1065	-0-	18	1	223	3	Y	94	93	0	1	1	1
							1	4	103	9							
07	1643	X	537	-0-	-1106	-0-	30	1	393	3	Y	103	102	0			2
							1	4	113	9							
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3513	-0-	513	986	30	1	3239	3	Y	202	195	1			13
							22	4	222	9							
05	3100	N	3727	-0-	627	1613	27	1	3520	3	Y	160	165	1			8
							4	4	176	9							
06	3000	N	3274	-0-	274	1887	38	1	3068	3	Y	115	114	1			9
							41	4	127	9							
07	4980	X	3093	-0-	-1887	-0-	18	1	2925	3	Y	135	132	1			12
							1	4	149	9							
*08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	14	1	1877	3	Y	141	142	1			11
							5	4	155	9							
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	259	1	488	3	Y	225	210	1			65
							248	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	205	1	322	3	Y	192	193	1			64
							211	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	275	1	374	3	Y	181	188	1			57
							4	4	199	9							
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	325	1	2205	3	Y	361	309	1			109
							397	9									
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	351	1	1189	3	Y	290	333	1			66
							319	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					66

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4590	X	3493	-0-	-1097	-0-	288	1	2654	3	Y	459	476	0			31
							46	4	505	9							
05	4743	X	3448	-0-	-1295	-0-	250	1	2686	3	Y	465	448	0			48
							512	9									
06	3870	X	3497	-0-	-373	-0-	299	1	2655	3	Y	493	500	0			41
							1	4	542	9							
07	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	366	1	2934	3	Y	463	450	0			54
							509	9									
08	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	350	1	2848	3	Y	485	492	0			47
							534	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					47

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	366	1	5121	3	Y	715	715	0			13
							787	9									
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	406	1	5721	3	Y	800	796	0			17
							78	4	880	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	329	1	6746	3	Y	634	637	0			14
							485	4	697	9							
07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	389	1	9072	3	Y	710	641	0	67	1	16
							218	4	781	9							
*08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	434	1	10242	3	Y	763	758	0			21
							108	4	839	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	241	1	3371	3	Y	591	589	0			9
							650	9									
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	253	1	3562	3	Y	567	565	0			11
							49	4	624	9							
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	278	1	5691	3	Y	652	652	0			11
							409	4	717	9							
07	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	218	1	5087	3	Y	548	496	0	52	1	11
							122	4	603	9							
08	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	215	1	5090	3	Y	652	648	0			15
							54	4	717	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8430	X	6249	-0-	-2181	-0-	228 376	1 9	5645	3	Y	342	353	0			19
05	8711	X	5922	-0-	-2789	-0-	186 1	1 4	5360 375	3 9	Y	341	319	0			41
06	8160	X	5229	-0-	-2931	-0-	80 344	1 9	4805	3	Y	313	334	0			20
07	7037	X	5253	-0-	-1784	-0-	59 1	1 4	4856 337	3 9	Y	306	291	0	15	1	20
08	7037	X	5108	-0-	-1929	-0-	63 308	1 9	4737	3	Y	280	274	0	10	1	16
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	194 265	1 9	4806	3	Y	241	243	0			11
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	180 1	1 4	5171 279	3 9	Y	254	237	0			28
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	69 220	1 9	4156	3	Y	200	218	0			10
07	5456	X	3929	-0-	-1527	-0-	45 249	1 9	3635	3	Y	226	213	0	11	1	12
08	5642	X	3421	-0-	-2221	-0-	42 220	1 9	3159	3	Y	200	196	0	8	1	8
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	513 81	1 4	4716 564	3 9	Y	513	530	0			32
05	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	389 548	1 9	4174	3	Y	498	480	0			50
06	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	442 1	1 4	3919 497	3 9	Y	452	463	0			39
07	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	563 471	1 9	4508	3	Y	428	417	0			50
08	6076	X	6000	-0-	-76	-0-	596 546	1 9	4858	3	Y	496	500	0			46
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					46

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	662 891	1 9	6098	3	Y	810	819	0			30
05	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	492 922	1 9	6687	3	Y	838	840	0			28
06	8100	X	7849	-0-	-251	-0-	436 847	1 9	6566	3	Y	770	772	0			26
07	8835	X	8109	-0-	-726	-0-	492 898	1 9	6719	3	Y	816	710	0	80	1	52
08	8835	X	7764	-0-	-1071	-0-	540 793	1 9	6431	3	Y	721	740	0			33
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	173	1	969	3	Y	246	241	0			30
							271	9									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1249	3	Y	242	244	0			28
							266	9									
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	189	1	1139	3	Y	249	248	0			29
							274	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	196	1	1095	3	Y	249	249	0			29
							274	9									
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	168	1	900	3	Y	207	207	0			29
							228	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					29

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	312	1	1753	3	Y	360	359	0			43
							396	9									
05	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	294	1	1779	3	Y	341	348	0			36
							375	9									
06	2760	X	2295	-0-	-465	-0-	279	1	1683	3	Y	303	307	0			32
							333	9									
07	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	308	1	1727	3	Y	320	318	0			34
							352	9									
08	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	308	1	1647	3	Y	334	325	0			43
							367	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					43

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	11212	-0-	-68	-0-	98	1	10348	3	Y	693	653	0			68
							4	4	762	9							
05	11656	X	11110	-0-	-546	-0-	111	1	10376	3	Y	565	563	0			70
							1	4	622	9							
06	11280	X	10482	-0-	-798	-0-	85	1	9878	3	Y	453	467	0			56
							21	4	498	9							
07	11284	X	10622	-0-	-662	-0-	93	1	9871	3	Y	539	534	0			61
							65	4	593	9							
08	11594	X	10087	-0-	-1507	-0-	95	1	9673	3	Y	289	317	0			33
							1	4	318	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					33

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	94	1	1334	3	Y	288	265	0	28	1	8
							2	4	317	9							
05	5301	X	1972	-0-	-3329	-0-	92	1	1373	3	Y	459	458	0			9
							2	4	505	9							
06	5130	X	517	-0-	-4613	-0-	27	1	346	3	Y	129	130	0	3	1	5
							2	4	142	9							
07	1705	X	517	-0-	-1188	-0-	30	1	373	3	Y	104	104	0			5
							114	9									
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	0			4
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	46	1	644	3	Y	115	106	0	8	1	1
							1	4	127	9							
05	3410	X	109	-0-	-3301	-0-	5	1	76	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	465	X	37	-0-	-428	-0-	2	1	26	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	54	1	759	3	Y	141	130	0	10	1	1
							1	4	155	9							
05	1085	X	647	-0-	-438	-0-	34	1	509	3	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	19	18	0	1	1	1
							21	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	651	N	95	-0-	-556	-0-	5	1	67	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	3	Y	239	221	0	22	1	8
							2	4	263	9							
05	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	57	1	849	3	Y	217	217	0			8
							1	4	239	9							
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	267	264	0	3	1	8
							5	4	294	9							
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	758	3	Y	154	154	0			8
							1	4	169	9							
08	1147	N	967	-0-	-180	-0-	50	1	671	3	Y	224	219	0			13
							246	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7140	X	5057	-0-	-2083	-0-	275	1	4258	3	Y	476	443	0			97
							524	9									
05	6913	X	4568	-0-	-2345	-0-	243	1	3861	3	Y	422	416	0	25	1	78
							464	9									
06	6180	X	4363	-0-	-1817	-0-	3887	3	476	9	Y	433	464	0			47
07	6324	X	4135	-0-	-2189	-0-	3664	3	471	9	Y	428	417	0			58
08	6045	X	3774	-0-	-2271	-0-	3336	3	438	9	Y	398	396	0	13	1	47
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	185	1	1160	3	Y	574	577	0			27
							631	9									
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	142	1	1186	3	Y	405	408	0			24
							446	9									
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	131	1	1188	3	Y	374	376	0			22
							411	9									
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	122	1	1158	3	Y	404	379	0	22	1	25
							444	9									
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	109	1	984	3	Y	371	333	0	43	1	20
							408	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3480	X	2275	-0-	-1205	-0-	88	1	1229	3	Y	871	869	0			16
							958	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	174	1	2463	3	Y	1139	1132	0			23
							34	4	1253	9							
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	332	1	6781	3	Y	796	801	0			18
							486	4	876	9							
07	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	656	1	15322	3	Y	1469	1322	0	139	1	26
							368	4	1616	9							
*08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	356	1	8401	3	Y	859	859	0			26
							89	4	945	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					26

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12570	X	10856	-0-	-1714	-0-	401	1	9959	3	Y	450	449	0			30
							1	4	495	9							
05	12400	X	10802	-0-	-1598	-0-	345	1	9898	3	Y	507	471	0			66
							1	4	558	9							
06	11040	X	9682	-0-	-1358	-0-	151	1	9115	3	Y	377	412	0			31
							1	4	415	9							
07	9579	X	9055	-0-	-524	-0-	105	1	8523	3	Y	387	367	0	19	1	32
							1	4	426	9							
08	9579	X	9443	-0-	-136	-0-	118	1	8899	3	Y	387	376	0	14	1	29
							426	9									
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	158	1	2208	3	Y	479	479	0			6
							527	9									
05	3410	X	2050	-0-	-1360	-0-	109	1	1531	3	Y	354	354	0			6
							21	4	389	9							
06	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	109	1	2243	3	Y	344	345	0			5
							162	4	378	9							
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	181	1	4226	3	Y	501	452	0	48	1	6
							102	4	551	9							
*08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	174	1	4108	3	Y	517	514	0			9
							43	4	569	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4650	X	2893	-0-	-1757	-0-	236	1	2169	3	Y	410	422	0			22
							37	4	451	9							
05	4247	X	2835	-0-	-1412	-0-	205	1	2195	3	Y	395	381	0			36
							435	9									
06	3870	X	3001	-0-	-869	-0-	256	1	2265	3	Y	436	441	0			31
							480	9									
07	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	302	1	2421	3	Y	403	393	0			41
							443	9									
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	312	1	2545	3	Y	420	426	0			35
							462	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					35

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	86	1	781	3	Y	277	271	0			13
							13	4	305	9							
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	9	0			4
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	38	38	0			4
							42	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	56	1	450	3	Y	142	134	0			12
							156	9									
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	461	3	Y	230	227	0			15
							253	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	201	1	4972	3	Y	280	284	0			17
							308	9									
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	229	1	6594	3	Y	245	231	0			31
							1	4	270	9							
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	68	1	4084	3	Y	102	125	0			8
							112	9									
07	4805	X	1655	-0-	-3150	-0-	20	1	1574	3	Y	55	56	0	3	1	4
							61	9									
08	5394	X	1397	-0-	-3997	-0-	17	1	1250	3	Y	118	111	0	4	1	7
							130	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	432	1	7365	3	Y	1263	1260	0			16
							7	4	1389	9							
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	176	1	5924	3	Y	1156	1156	0			16
							4	4	1272	9							
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	385	1	6708	3	Y	1532	1527	0			21
							13	4	1685	9							
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	501	1	7594	3	Y	1262	1262	0			21
							4	4	1388	9							
*08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	515	1	7901	3	Y	1294	1294	0			21
							1	4	1423	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	148	1	4537	3	Y	784	785	0			20
							2	4	862	9							
05	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	141	1	4541	3	Y	739	735	0			24
							1	4	813	9							
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	144	1	4782	3	Y	777	759	0	19	1	23
							7	4	855	9							
07	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	141	1	4459	3	Y	734	706	0	31	1	20
							10	4	807	9							
08	5828	X	5655	-0-	-173	-0-	160	1	4719	3	Y	704	707	0			17
							2	4	774	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	418	1	4759	3	Y	1239	1205	0	32	1	34
							1	4	1363	9							
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	612	1	6243	3	Y	1927	1922	0			39
							2	4	2120	9							
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	391	1	5231	3	Y	1454	1475	0			18
							40	4	1599	9							
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	387	1	5758	3	Y	1461	1421	0	40	1	18
							2	4	1607	9							
*08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	333	1	5212	3	Y	1481	1470	0	12	1	17
							1	4	1629	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

04	7350	X	4326	-0-	-3024	-0-	268	1	3043	3	Y	923	907	0	24	1	24
							1015	9									
05	6665	X	3594	-0-	-3071	-0-	231	1	2355	3	Y	915	922	0			17
							1	4	1007	9							
06	6030	X	5243	-0-	-787	-0-	263	1	3523	3	Y	1300	1304	0			13
							27	4	1430	9							
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	291	1	4328	3	Y	1298	1262	0	36	1	13
							2	4	1428	9							
*08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	288	1	4508	3	Y	1164	1156	0	9	1	12
							1	4	1280	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	598	1	4988	3	Y	937	924	0			65
							1	4	1031	9							
05	6696	X	4688	-0-	-2008	-0-	460	1	3555	3	Y	612	621	0			56
							673	9									
06	6480	X	4782	-0-	-1698	-0-	425	1	3538	3	Y	727	732	0			51
							19	4	800	9							
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	460	1	3367	3	Y	594	583	0			62
							653	9									
08	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	412	1	3140	3	Y	479	485	0			56
							2	4	527	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	266	1	4535	3	Y	542	550	0			5
							4	4	596	9							
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	86	1	2885	3	Y	416	418	0			3
							2	4	458	9							
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2165	3	Y	373	373	0			3
							4	4	410	9							
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	227	1	3451	3	Y	460	458	0			5
							2	4	506	9							
*08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	250	1	3836	3	Y	549	547	0			7
							604	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7350	X	5983	-0-	-1367	-0-	217	1	5366	3	Y	364	370	0			24
							400	9									
05	7595	X	5599	-0-	-1996	-0-	179	1	5137	3	Y	256	246	0			34
							1	4	282	9							
06	7350	X	5900	-0-	-1450	-0-	92	1	5512	3	Y	269	283	0			20
							296	9									
07	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	68	1	5571	3	Y	335	315	0	16	1	24
							1	4	369	9							
08	6169	X	6168	-0-	-1	-0-	76	1	5727	3	Y	332	322	0	12	1	22
							365	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	190	1	4714	3	Y	352	359	0			24
							387	9									
05	6045	X	5138	-0-	-907	-0-	160	1	4618	3	Y	326	307	0			43
							1	4	359	9							
06	5850	X	4798	-0-	-1052	-0-	75	1	4459	3	Y	240	263	0			20
							264	9									
07	6045	X	4983	-0-	-1062	-0-	57	1	4594	3	Y	302	283	0	14	1	25
							332	9									
08	5828	X	5110	-0-	-718	-0-	62	1	4686	3	Y	329	318	0	12	1	24
							362	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	475	1	2446	3	Y	258	260	0			24
							12	4	284	9							
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	351	1	1995	3	Y	167	149	0			42
							10	4	184	9							
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	394	1	2236	3	Y	175	198	0			19
							7	4	193	9							
07	3441	X	2673	-0-	-768	-0-	239	1	2223	3	Y	188	190	0			17
							4	4	207	9							
08	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	260	1	2307	3	Y	199	197	0			19
							4	4	219	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	88	1	3097	3	Y	836	823	0			13
							28	4	920	9							
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	133	1	3774	3	Y	642	646	0			9
							17	4	706	9							
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	818	1	6680	3	Y	541	535	0			15
							80	4	595	9							
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	144	1	3229	3	Y	1433	1401	0			47
							25	4	1576	9							
*08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	225	1	3948	3	Y	560	594	0			13
							20	4	616	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	361	1	1860	3	Y	292	276	0			23
							9	4	321	9							
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	441	1	2506	3	Y	263	225	0			61
							13	4	289	9							
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	475	1	2688	3	Y	218	258	0			21
							8	4	240	9							
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	252	1	2360	3	Y	235	238	0			18
							5	4	259	9							
*08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	272	1	2416	3	Y	215	215	0			18
							4	4	237	9							
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	378	1	1950	3	Y	293	304	0			28
							10	4	322	9							
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	240	1	1363	3	Y	194	173	0			49
							7	4	213	9							
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	257	1	1453	3	Y	227	253	0			23
							4	4	250	9							
07	2821	X	1756	-0-	-1065	-0-	144	1	1345	3	Y	240	242	0			21
							3	4	264	9							
08	2821	X	1951	-0-	-870	-0-	163	1	1443	3	Y	312	304	0			29
							2	4	343	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	742	3	318	9	N	289	364	1			192
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	717	3	320	9	N	291	346	1			137
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	615	3	296	9	N	269	172	1			234
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	518	3	284	9	N	258	160	1			332
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	711	3	299	9	N	272	346	1			258
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	422	1	2180	3	Y	178	182	0			17
							11	4	196	9							
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	329	1	1865	3	Y	161	139	0			39
							9	4	177	9							
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	363	1	2052	3	Y	157	180	0			16
							6	4	173	9							
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	259	1	2423	3	Y	270	263	0			23
							5	4	297	9							
*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	236	1	2095	3	Y	303	298	0			28
							4	4	333	9							
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					28

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	227	1	1507	3	Y	423	412	0			29
							465	9									
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	212	1	1373	3	Y	386	383	0			32
							425	9									
06	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	175	1	1147	3	Y	337	347	0			22
							371	9									
07	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	172	1	1014	3	Y	263	263	0			22
							289	9									
08	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	210	1	1109	3	Y	277	277	0			22
							305	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					22

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7890	X	7279	-0-	-611	-0-	65	1	6806	3	Y	369	347	0			35
							2	4	406	9							
05	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	75	1	7014	3	Y	319	316	0			38
							1	4	351	9							
06	7350	X	6904	-0-	-446	-0-	56	1	6580	3	Y	231	242	0			27
							14	4	254	9							
07	7254	X	6761	-0-	-493	-0-	60	1	6358	3	Y	274	273	0			28
							42	4	301	9							
08	7533	X	6530	-0-	-1003	-0-	62	1	6294	3	Y	157	170	0			15
							1	4	173	9							
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8220	X	4899	-0-	-3321	-0-	181	1	4490	3	Y	207	213	0			13
							228	9									
05	8494	X	145	-0-	-8349	-0-	5	1	136	3	Y	4	16	0			1
							4	9									
06	8220	X	4903	-0-	-3317	-0-	78	1	4683	3	Y	129	122	0			8
							142	9									
07	8494	X	6817	-0-	-1677	-0-	79	1	6456	3	Y	255	233	0	12	1	18
							1	4	281	9							
08	7409	X	7265	-0-	-144	-0-	91	1	6873	3	Y	274	264	0	10	1	18
							301	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2250	X	1861	-0-	-389	-0-	35	1	1302	3	Y	476	442	0	16	1	18
							524	9									
05	2325	X	1042	-0-	-1283	-0-	31	1	692	3	Y	287	288	0			17
							3	4	316	9							
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	398	1	6600	3	Y	584	588	0			13
							2	4	642	9							
07	1612	X	326	-0-	-1286	-0-	6	1	283	3	Y	34	35	0	2	1	10
							37	9									
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	59	1	2584	3	Y	281	282	0			9
							1	4	309	9							
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	454	1	2336	3	Y	251	255	0			23
							11	4	276	9							
05	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	473	1	2680	3	Y	218	188	0			53
							13	4	240	9							
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	477	1	2703	3	Y	249	276	0			26
							8	4	274	9							
07	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	249	1	2320	3	Y	248	251	0			23
							4	4	273	9							
08	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	249	1	2214	3	Y	237	236	0			24
							4	4	261	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					24

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	290	1	4420	3	Y	1776	1766	1			30
							1954	9									
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	304	1	4216	3	Y	1630	1622	1			38
							1793	9									
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	249	1	3258	3	Y	1367	1367	1			38
							1504	9									
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	295	1	3828	3	Y	1204	708	0	518	1	16
							1324	9									
*08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	257	1	3116	3	Y	1156	1152	0			20
							3	4	1272	9							
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	309	1	4699	3	Y	1477	1468	1			26
							1625	9									
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	335	1	4647	3	Y	1232	1228	1			30
							1355	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	248	1	3233	3	Y	1122	1119	1			33
							1234	9									
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	399	1	5174	3	Y	1482	872	0	622	1	21
							1630	9									
*08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	419	1	5089	3	Y	1477	1472	0			26
							5	4	1625	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15420	X	10372	-0-	-5048	-0-	501	1	8542	3	Y	1201	1202	0			17
							8	4	1321	9							
05	15934	X	8438	-0-	-7496	-0-	210	1	7051	3	Y	1065	1065	0			17
							5	4	1172	9							
06	15420	X	7120	-0-	-8300	-0-	336	1	5858	3	Y	831	834	0			14
							12	4	914	9							
07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	407	1	6187	3	Y	984	979	0			19
							4	4	1082	9							
*08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	457	1	7011	3	Y	1121	1119	0			21
							1	4	1233	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	531	1	6054	3	Y	1566	1528	0	40	1	41
							1	4	1723	9							
05	10695	X	8818	-0-	-1877	-0-	606	1	6173	3	Y	1852	1856	0			37
							2	4	2037	9							
06	10350	X	8626	-0-	-1724	-0-	476	1	6378	3	Y	1566	1585	0			18
							49	4	1723	9							
07	11222	X	9260	-0-	-1962	-0-	465	1	6925	3	Y	1697	1650	0	47	1	18
							3	4	1867	9							
08	10540	X	9363	-0-	-1177	-0-	446	1	6966	3	Y	1773	1759	0	14	1	18
							1	4	1950	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	625	1	7119	3	Y	1959	1908	0	50	1	55
							1	4	2155	9							
05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	591	1	6022	3	Y	1727	1745	0			37
							2	4	1900	9							
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	361	1	4826	3	Y	1412	1430	0			19
							37	4	1553	9							
07	8742	X	6263	-0-	-2479	-0-	296	1	4416	3	Y	1408	1370	0	39	1	18
							2	4	1549	9							
08	8742	X	5011	-0-	-3731	-0-	228	1	3561	3	Y	1111	1105	0	9	1	15
							1222	9									
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	198	1	2255	3	Y	784	763	0	20	1	19
							862	9									
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	239	1	2438	3	Y	994	996	0			17
							1	4	1093	9							
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	175	1	2344	3	Y	753	764	0			6
							18	4	828	9							
07	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	166	1	2464	3	Y	813	791	0	22	1	6
							1	4	894	9							
*08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	180	1	2810	3	Y	872	865	0	7	1	6
							959	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	492	1	8372	3	Y	1850	1853	0			24
							7	4	2035	9							
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	205	1	6913	3	Y	1763	1762	0			25
							5	4	1939	9							
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	388	1	6775	3	Y	1559	1562	0			22
							14	4	1715	9							
07	8773	X	8531	-0-	-242	-0-	424	1	6440	3	Y	1512	1509	0			25
							4	4	1663	9							
08	8773	X	8303	-0-	-470	-0-	412	1	6325	3	Y	1423	1426	0			22
							1	4	1565	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					22

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5550	X	4697	-0-	-853	-0-	413	1	3767	3	Y	470	464	0			69
							517	9									
05	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	449	1	4146	3	Y	507	500	0			76
							558	9									
06	5760	X	4028	-0-	-1732	-0-	334	1	3199	3	Y	394	400	0			70
							62	4	433	9							
07	4309	X	3581	-0-	-728	-0-	308	1	2867	3	Y	368	378	0			60
							1	4	405	9							
08	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	345	1	3462	3	Y	372	391	0			41
							2	4	409	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					41

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	460	1	4200	3	Y	506	500	0			64
							557	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	490	1	4522	3	Y	494	490	0			68
							543	9									
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	477	1	4587	3	Y	486	484	0			70
							90	4	535	9							
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	488	1	4533	3	Y	515	515	0			70
							1	4	567	9							
08	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	377	1	3779	3	Y	387	420	0			37
							2	4	426	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	335	1	5697	3	Y	1162	1162	0			17
							5	4	1278	9							
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	161	1	5435	3	Y	1067	1068	0			16
							4	4	1174	9							
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	289	1	5035	3	Y	1101	1100	0			17
							10	4	1211	9							
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	426	1	6478	3	Y	1232	1228	0			21
							4	4	1355	9							
*08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	347	1	5313	3	Y	1090	1092	0			19
							1199	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2880	X	1939	-0-	-941	-0-	90	1	1533	3	Y	286	292	0			3
							1	4	315	9							
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	157	1	5287	3	Y	886	878	0			11
							4	4	975	9							
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	377	1	6565	3	Y	859	860	0			10
							13	4	945	9							
07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	425	1	6450	3	Y	880	878	0			12
							4	4	968	9							
*08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	414	1	6363	3	Y	1054	1052	0			14
							1	4	1159	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7388	3	943	9	Y	857	850	0			11
05	8556	X	5906	-0-	-2650	-0-	5183	3	723	9	Y	657	659	0			9
06	8280	X	5260	-0-	-3020	-0-	4589	3	671	9	Y	610	610	0			9
07	7130	X	5775	-0-	-1355	-0-	5128	3	647	9	Y	588	587	0			10
08	8618	X	5822	-0-	-2796	-0-	5177	3	645	9	Y	586	586	0			10
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

04	8490	X	8373	-0-	-117	-0-	543	1	6184	3	Y	1495	1431	0	37	1	39
							1	4	1645	9							
05	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	461	1	4701	3	Y	1449	1458	0			30
							2	4	1594	9							
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	358	1	4791	3	Y	1338	1352	0			16
							37	4	1472	9							
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	341	1	5077	3	Y	1188	1158	0	33	1	13
							2	4	1307	9							
08	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	327	1	5110	3	Y	1256	1245	0	10	1	14
							1	4	1382	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	405	1	6895	3	Y	701	695	0			10
							6	4	771	9							
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	221	1	7430	3	Y	654	654	0			10
							5	4	719	9							
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	414	1	7216	3	Y	572	573	0			9
							14	4	629	9							
07	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	453	1	6871	3	Y	508	507	0			10
							4	4	559	9							
*08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	384	1	5877	3	Y	442	443	0			9
							486	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1354	3	Y	447	411	0	38	1	7
							2	4	492	9							
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	3	Y	359	359	0			7
							2	4	395	9							
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	79	1	1026	3	Y	148	147	0	4	1	4
							6	4	163	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	835	3	Y	322	320	0			6
							1	4	354	9							
08	1705	N	1109	-0-	-596	-0-	61	1	814	3	Y	213	209	0			10
							234	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	204	1	3467	3	Y	1313	1315	0			15
							3	4	1444	9							
05	5084	X	3220	-0-	-1864	-0-	72	1	2427	3	Y	654	661	0			8
							2	4	719	9							
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	151	1	2622	3	Y	591	591	0			8
							5	4	650	9							
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	164	1	2478	3	Y	541	541	0			8
							1	4	595	9							
08	2480	X	1732	-0-	-748	-0-	86	1	1313	3	Y	303	307	0			4
							333	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	607	1	10338	3	Y	1021	1032	0			13
							9	4	1123	9							
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	244	1	8204	3	Y	830	832	0			11
							6	4	913	9							
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	381	1	6637	3	Y	694	695	0			10
							13	4	763	9							
07	9331	X	6914	-0-	-2417	-0-	385	1	5843	3	Y	621	620	0			11
							3	4	683	9							
08	9331	X	5836	-0-	-3495	-0-	321	1	4913	3	Y	547	549	0			9
							602	9									
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8370	X	6545	-0-	-1825	-0-	207	1	4873	3	Y	1331	1330	0			16
							1	4	1464	9							
05	8525	X	6524	-0-	-2001	-0-	184	1	4736	3	Y	1454	1452	0			18
							5	4	1599	9							
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	282	1	6286	3	Y	1894	1889	0			23
							7	4	2083	9							
07	8525	X	7577	-0-	-948	-0-	266	1	5587	3	Y	1565	1551	0			37
							2	4	1722	9							
*08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	332	1	6319	3	Y	1662	1679	0			20
							6	4	1828	9							
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	476	1	8100	3	Y	759	752	0			13
							7	4	835	9							
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	215	1	7224	3	Y	622	623	0			12
							5	4	684	9							
06	7800	X	7624	-0-	-176	-0-	381	1	6641	3	Y	535	536	0			11
							13	4	589	9							
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	451	1	6854	3	Y	518	517	0			12
							4	4	570	9							
*08	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	427	1	6561	3	Y	518	519	0			11
							1	4	570	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	427	1	7264	3	Y	830	833	0			10
							6	4	913	9							
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	166	1	5587	3	Y	663	664	0			9
							4	4	729	9							
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	311	1	5428	3	Y	633	633	0			9
							11	4	696	9							
07	12710	X	7304	-0-	-5406	-0-	406	1	6177	3	Y	652	650	0			11
							4	4	717	9							
08	12710	X	7134	-0-	-5576	-0-	389	1	5970	3	Y	704	704	0			11
							1	4	774	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					11

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. (I) 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
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	950	1	4895	3	Y	792	805	0			72
							24	4	871	9							
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	1074	1	6101	3	Y	928	782	0			218
							31	4	1021	9							
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	899	1	5088	3	Y	711	852	0			77
							15	4	782	9							
07	6293	X	6289	-0-	-4	-0-	524	1	4888	3	Y	789	797	0			69
							9	4	868	9							
08	6293	X	5459	-0-	-834	-0-	477	1	4230	3	Y	677	682	0			64
							7	4	745	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8670	X	5800	-0-	-2870	-0-	344	1	3912	3	Y	1404	1373	0	36	1	34
							1544	9									
05	7936	X	1257	-0-	-6679	-0-	87	1	889	3	Y	255	286	0			3
							281	9									
06	6810	X	585	-0-	-6225	-0-	13	1	168	3	Y	366	368	0			1
							1	4	403	9							
07	5828	X	1793	-0-	-4035	-0-	47	1	701	3	Y	950	918	0	26	1	7
							1045	9									
08	5828	X	1818	-0-	-4010	-0-	45	1	700	3	Y	975	967	0	8	1	7
							1073	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	494	1	8404	3	Y	1195	1198	0			15
							7	4	1315	9							
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	264	1	8885	3	Y	1191	1190	0			16
							6	4	1310	9							
06	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	472	1	8231	3	Y	1183	1183	0			16
							16	4	1301	9							
07	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	578	1	8768	3	Y	1120	1118	0			18
							5	4	1232	9							
*08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	555	1	8518	3	Y	1124	1124	0			18
							1	4	1236	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3012	-0-	12	1766	346	1	2296	3	Y	336	340	0			23
							370	9									
05	4412	X	2646	-0-	-1766	-0-	297	1	1925	3	Y	385	378	0			30
							424	9									
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	245	1	1608	3	Y	360	368	0			22
							396	9									
07	3596	X	2508	-0-	-1088	-0-	296	1	1742	3	Y	427	416	0			33
							470	9									
08	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	353	1	1863	3	Y	414	416	0			31
							455	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10410	X	8613	-0-	-1797	-0-	415	1	7068	3	Y	1022	1023	0			14
							6	4	1124	9							
05	10788	X	8689	-0-	-2099	-0-	220	1	7404	3	Y	964	964	0			14
							5	4	1060	9							
06	10440	X	8285	-0-	-2155	-0-	393	1	6862	3	Y	924	925	0			13
							14	4	1016	9							
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	470	1	7136	3	Y	971	968	0			16
							4	4	1068	9							
*08	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	454	1	6971	3	Y	935	936	0			15
							1	4	1029	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5340	X	3908	-0-	-1432	-0-	176	1	3339	3	Y	357	350	0	5	1	9
							393	9									
05	5053	X	2872	-0-	-2181	-0-	170	1	2423	3	Y	253	258	0			4
							1	4	278	9							
06	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	248	1	3901	3	Y	420	417	0			7
							14	4	462	9							
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	356	1	5226	3	Y	709	681	0	24	1	11
							12	4	780	9							
*08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	276	1	4065	3	Y	549	553	0			7
							604	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	181	1	6066	3	Y	855	844	0			11
							4	4	941	9							
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	291	1	5068	3	Y	701	702	0			10
							10	4	771	9							
07	3999	X	2814	-0-	-1185	-0-	153	1	2318	3	Y	311	315	0			6
							1	4	342	9							
*08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	317	1	4857	3	Y	748	741	0			13
							823	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	418	1	7934	3	N	520	507	0	7	1	10
							1	4	572	9							
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	683	1	9729	3	N	515	520	0			5
							3	4	567	9							
06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	597	1	9377	3	N	512	510	0			7
							33	4	563	9							
07	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	683	1	10029	3	N	543	524	0	18	1	8
							23	4	597	9							
*08	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	617	1	9120	3	N	632	632	0			8
							1	4	695	9							
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9450	X	2788	-0-	-6662	-0-	127	1	2401	3	N	236	234	0	3	1	6
							260	9									
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-	6	0			-0-
06	5700	X	3920	-0-	-1780	-0-	201	1	3151	3	N	506	497	0			9
							11	4	557	9							
07	5952	X	2898	-0-	-3054	-0-	157	1	2301	3	N	395	384	0	13	1	7
							5	4	435	9							
08	5952	X	4730	-0-	-1222	-0-	253	1	3723	3	N	685	682	0			10
							754	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9000 X	8156	-0-	-844	-0-	256	1	6047	3	Y	1683	1680	0			17
						2	4	1851	9							
05	9052 X	8088	-0-	-964	-0-	222	1	5705	3	Y	1959	1955	0			21
						6	4	2155	9							
06	8700 X	6787	-0-	-1913	-0-	219	1	4876	3	Y	1534	1539	0			16
						5	4	1687	9							
07	8680 X	7636	-0-	-1044	-0-	266	1	5576	3	Y	1629	1609	0			36
						2	4	1792	9							
08	8432 X	7193	-0-	-1239	-0-	278	1	5284	3	Y	1478	1498	0			16
						5	4	1626	9							
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

04	6870 X	5153	-0-	-1717	-0-	303	1	3933	3	N	834	834	0			26
						917	9									
05	7099 X	5843	-0-	-1256	-0-	398	1	4443	3	N	910	910	0			26
						1	4	1001	9							
06	6870 X	5767	-0-	-1103	-0-	387	1	4391	3	N	839	837	0			28
						66	4	923	9							
07	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	444	1	5302	3	N	1108	1108	0			28
						7	4	1219	9							
*08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	393	1	4330	3	N	954	959	0			23
						9	4	1049	9							
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

04	8790 X	5609	-0-	-3181	-0-	146	1	5052	3	Y	374	376	0			23
						411	9									
05	9083 X	5284	-0-	-3799	-0-	141	1	4766	3	Y	342	334	0			31
						1	4	376	9							
06	8790 X	5493	-0-	-3297	-0-	118	1	4930	3	Y	399	392	0	19	1	19
						6	4	439	9							
07	8339 X	5586	-0-	-2753	-0-	128	1	5019	3	Y	391	393	0			17
						9	4	430	9							
08	7657 X	5760	-0-	-1897	-0-	142	1	5166	3	Y	402	400	0			19
						10	4	442	9							
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

04	T. A.	9640	-0-	9640	21935	251	1	8735	3	Y	594	594	0			9
						1	4	653	9							
05	T. A.	11687	-0-	11687	33622	315	1	10632	3	Y	672	655	0			26
						1	4	739	9							
06	T. A.	10875	-0-	10875	44497	242	1	10051	3	Y	518	511	0	17	1	16
						12	4	570	9							
07	53734 X	9237	-0-	-44497	-0-	215	1	8503	3	Y	457	459	0			14
						16	4	503	9							
*08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	215	1	7828	3	Y	425	423	0			16
						15	4	468	9							
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	312	1	10839	3	Y	1404	1413	0			47
							1	4	1544	9							
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	322	1	10865	3	Y	1478	1440	0			85
							1	4	1626	9							
06	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	244	1	10163	3	Y	1240	1222	0	57	1	46
							12	4	1364	9							
07	11191	X	10975	-0-	-216	-0-	240	1	9447	3	Y	1155	1161	0			40
							17	4	1271	9							
08	11191	X	10189	-0-	-1002	-0-	245	1	8923	3	Y	913	911	0			42
							17	4	1004	9							
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	123	-0-	-1257	-0-	2	1	102	3	Y	16	17	0			9
							1	4	18	9							
05	1054	N	326	-0-	-728	-0-	20	1	3	4	Y	275	267	0			17
							303	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	28	1	1518	3	Y	286	292	0			11
							10	4	315	9							
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	15	1	887	3	Y	233	230	0	2	1	12
							2	4	256	9							
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	729	3	Y	204	205	0			11
							2	4	224	9							
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12060	X	5773	-0-	-6287	-0-	156	1	5402	3	Y	195	198	0			16
							215	9									
05	14353	X	8279	-0-	-6074	-0-	226	1	7641	3	Y	374	363	0			27
							1	4	411	9							
06	13890	X	5244	-0-	-8646	-0-	117	1	4888	3	Y	212	210	0	15	1	14
							6	4	233	9							
07	9920	X	6119	-0-	-3801	-0-	143	1	5626	3	Y	309	310	0			13
							10	4	340	9							
08	8928	X	7099	-0-	-1829	-0-	178	1	6520	3	Y	353	352	0			14
							13	4	388	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	29	1	1401	3	Y	158	152	0	6	1	2
							174	9									
05	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	29	1	958	3	Y	118	116	0			4
							1	4	130	9							
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	3	Y	169	168	0	3	1	2
							3	4	186	9							
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	3	Y	166	164	0	1	1	3
							1	4	183	9							
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	3	Y	163	163	0			3
							1	4	179	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3510	X	2804	-0-	-706	-0-	51	1	2468	3	Y	259	251	0	10	1	6
							285	9									
05	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	88	1	2848	3	Y	326	318	0			14
							2	4	359	9							
06	3240	X	2887	-0-	-353	-0-	82	1	2459	3	Y	307	308	0	6	1	7
							8	4	338	9							
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	63	1	2351	3	Y	272	268	0	2	1	9
							1	4	299	9							
08	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	70	1	2228	3	Y	274	273	0			10
							1	4	301	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	250	1	8692	3	Y	440	442	0			17
							1	4	484	9							
05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	278	1	9375	3	Y	474	462	0			29
							1	4	521	9							
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	209	1	8735	3	Y	425	418	0	17	1	19
							11	4	468	9							
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	201	1	7932	3	Y	396	398	0			17
							15	4	436	9							
*08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	204	1	7433	3	Y	349	348	0			18
							14	4	384	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

04	T. A.		1787	-0-	1787	6265	44	1	1521	3	Y	202	203	0			2
							222	9									
05	T. A.		2218	-0-	2218	8483	56	1	1881	3	Y	255	249	0			8
							281	9									
06	11172	X	2689	-0-	-8483	-0-	56	1	2342	3	Y	262	257	0	7	1	6
							3	4	288	9							
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	57	1	2230	3	Y	239	240	0			5
							4	4	263	9							
*08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	61	1	2230	3	Y	224	224	0			5
							4	4	246	9							
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

04	14310	X	9177	-0-	-5133	-0-	243	1	8462	3	Y	428	431	0			17
							1	4	471	9							
05	11315	X	9426	-0-	-1889	-0-	258	1	8695	3	Y	429	418	0			28
							1	4	472	9							
06	9840	X	8574	-0-	-1266	-0-	191	1	7954	3	Y	381	375	0	17	1	17
							10	4	419	9							
07	9641	X	8478	-0-	-1163	-0-	199	1	7835	3	Y	391	393	0			15
							14	4	430	9							
08	9486	X	8753	-0-	-733	-0-	221	1	8089	3	Y	388	387	0			16
							16	4	427	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12360	X	8004	-0-	-4356	-0-	190	1	6587	3	Y	1115	1120	0			38
							1227	9									
05	12772	X	8277	-0-	-4495	-0-	201	1	6798	3	Y	1161	1132	0			67
							1	4	1277	9							
06	12360	X	7654	-0-	-4706	-0-	153	1	6362	3	Y	1028	1012	0	45	1	38
							8	4	1131	9							
07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	153	1	6033	3	Y	980	985	0			33
							11	4	1078	9							
*08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	161	1	5896	3	Y	946	943	0			36
							12	4	1041	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		1410	-0-	1410	15556	29	1	989	3	Y	356	366	0			30
							392	9									
05	T. A.		2162	-0-	2162	17718	48	1	1611	3	Y	457	445	0			42
							503	9									
06	22834	X	5116	-0-	-17718	-0-	109	1	4546	3	Y	414	408	0	28	1	20
							6	4	455	9							
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	99	1	3893	3	Y	759	759	0			20
							7	4	835	9							
*08	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	134	1	4899	3	Y	945	939	0			26
							10	4	1040	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		5646	-0-	5646	21499	133	1	4615	3	Y	816	821	0			31
							898	9									
05	T. A.		4194	-0-	4194	25693	101	1	3401	3	Y	629	615	0			45
							692	9									
06	31553	X	5860	-0-	-25693	-0-	112	1	4680	3	Y	965	943	0	34	1	33
							6	4	1062	9							
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	151	1	5972	3	Y	894	898	0			29
							11	4	983	9							
*08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	163	1	5951	3	Y	891	888	0			32
							12	4	980	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		2742	-0-	2742	9854	59	1	2052	3	Y	574	576	0			9
							631	9									
05	T. A.		1670	-0-	1670	11524	37	1	1261	3	Y	338	332	0			15
							372	9									
06	13690	X	2166	-0-	-11524	-0-	39	1	1643	3	Y	438	429	0	13	1	11
							2	4	482	9							
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	47	1	1875	3	Y	510	511	0			10
							4	4	561	9							
*08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	53	1	1949	3	Y	507	505	0			12
							4	4	558	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	256	1	8891	3	Y	1128	1130	0			23
							1	4	1241	9							
05	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	309	1	10411	3	Y	1260	1227	0			56
							1	4	1386	9							
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	250	1	10435	3	Y	1187	1168	0	40	1	35
							13	4	1306	9							
07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	259	1	10227	3	Y	1189	1193	0			31
							19	4	1308	9							
*08	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	253	1	9224	3	Y	1054	1051	0			34
							18	4	1159	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	370	1	12838	3	Y	1196	1201	0			29
							1	4	1316	9							
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	384	1	12949	3	Y	1194	1164	0			59
							1	4	1313	9							
06	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	265	1	11065	3	Y	977	963	0	40	1	33
							14	4	1075	9							
07	12617	X	10147	-0-	-2470	-0-	229	1	9037	3	Y	785	790	0			28
							17	4	864	9							
08	12617	X	9897	-0-	-2720	-0-	241	1	8791	3	Y	771	768	0			31
							17	4	848	9							
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		2597	-0-	2597	7609	65	1	2248	3	Y	258	258	0			4
							284	9									
05	T. A.		2341	-0-	2341	9950	60	1	2024	3	Y	234	228	0			10
							257	9									
06	10586	X	636	-0-	-9950	-0-	14	1	585	3	Y	33	36	0	4	1	3
							1	4	36	9							
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	43	1	1675	3	Y	221	220	0			4
							3	4	243	9							
08	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	48	1	1750	3	Y	213	212	0			5
							3	4	234	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6750	X	5338	-0-	-1412	-0-	138	1	4775	3	Y	386	388	0			16
							425	9									
05	6851	X	4109	-0-	-2742	-0-	112	1	3752	3	Y	223	219	0			20
							245	9									
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	145	1	6035	3	Y	321	313	0	14	1	14
							7	4	353	9							
07	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	166	1	6533	3	Y	275	277	0			12
							12	4	303	9							
*08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	152	1	5563	3	Y	329	327	0			14
							11	4	362	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12030	X	9525	-0-	-2505	-0-	246	1	8539	3	Y	672	675	0			17
							1	4	739	9							
05	11935	X	10539	-0-	-1396	-0-	280	1	9449	3	Y	735	717	0			35
							1	4	809	9							
06	11280	X	9283	-0-	-1997	-0-	201	1	8372	3	Y	636	626	0	25	1	20
							10	4	700	9							
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	201	1	7941	3	Y	584	587	0			17
							15	4	642	9							
08	8649	X	8232	-0-	-417	-0-	203	1	7434	3	Y	527	525	0			19
							15	4	580	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15240	X	12276	-0-	-2964	-0-	616	1	10482	3	Y	1063	1063	0			19
							9	4	1169	9							
05	15748	X	10890	-0-	-4858	-0-	282	1	9508	3	Y	994	994	0			19
							7	4	1093	9							
06	15240	X	10620	-0-	-4620	-0-	517	1	9018	3	Y	970	970	0			19
							18	4	1067	9							
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	603	1	9145	3	Y	961	959	0			21
							5	4	1057	9							
*08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	551	1	8461	3	Y	1022	1022	0			21
							1	4	1124	9							
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16560	X	14527	-0-	-2033	-0-	770	1	13127	3	Y	562	563	0			5
							12	4	618	9							
05	16554	X	13451	-0-	-3103	-0-	370	1	12466	3	Y	551	551	0			5
							9	4	606	9							
06	14820	X	12944	-0-	-1876	-0-	671	1	11690	3	Y	509	510	0			4
							23	4	560	9							
07	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	768	1	11665	3	Y	471	471	0			4
							7	4	518	9							
*08	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	749	1	11483	3	Y	561	560	0			5
							1	4	617	9							
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					5

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. (I) 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
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	3	Y	395	390	0			31
							22	4	435	9							
05	2387	X	576	-0-	-1811	-0-	57	1	1	3	Y	464	462	0			33
							8	4	510	9							
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	37	1	1998	3	Y	382	394	0			21
							13	4	420	9							
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	26	1	1574	3	Y	343	337	0	6	1	21
							4	4	377	9							
*08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	27	1	1753	3	Y	326	327	0			20
							5	4	359	9							
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	1173	-0-	1173	1173	10	1	929	3	Y	213	205	0	6	1	2
						234	9									
05	T. A.	361	-0-	361	1534	3	1	278	3	Y	73	75	0			-0-
						80	9									
06	T. A.	308	-0-	308	1842	2	1	240	3	Y	60	58	0	2	1	-0-
						66	9									
07	1842 N	-0-	-0-	-1842	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

04	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	244	1	4158	3	Y	412	413	0			2
						4	4	453	9							
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	103	1	3449	3	Y	381	381	0			2
						2	4	419	9							
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	219	1	3822	3	Y	389	389	0			2
						8	4	428	9							
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	242	1	3673	3	Y	376	375	0			3
						2	4	414	9							
*08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	222	1	3395	3	Y	385	385	0			3
						424	9									
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

04	13770 X	8989	-0-	-4781	-0-	84	1	8114	3	Y	719	702	0	20	1	10
						791	9									
05	14229 X	9999	-0-	-4230	-0-	89	1	8932	3	Y	889	887	0			12
						978	9									
06	13740 X	6842	-0-	-6898	-0-	61	1	6144	3	Y	579	560	0	25	1	6
						637	9									
07	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	50	1	5505	3	Y	496	494	0			8
						546	9									
08	10664 X	6662	-0-	-4002	-0-	55	1	5873	3	Y	667	665	0			10
						734	9									
09	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	111 1199	1 9	10754	3	Y	1090	1068	0	29	1	13
05	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	115 1426	1 9	11509	3	Y	1296	1293	0			16
06	10200	X	7561	-0-	-2639	-0-	67 705	1 9	6789	3	Y	641	624	0	27	1	6
07	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	73 689	1 9	7969	3	Y	626	623	0			9
08	8711	X	7872	-0-	-839	-0-	65 860	1 9	6947	3	Y	782	780	0			11
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

04	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	132 2124	1 9	12742	3	Y	1931	1880	0	53	1	28
05	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	137 2072	1 9	13692	3	Y	1884	1884	0			28
06	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	129 1806	1 9	12968	3	Y	1642	1578	0	69	1	23
07	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	144 1525	1 9	15746	3	Y	1386	1381	0			28
*08	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	134 1553	1 9	14397	3	Y	1412	1413	0			27
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

04	17790	X	14992	-0-	-2798	-0-	142 1199	1 9	13651	3	Y	1090	1065	0	29	1	17
05	18383	X	14920	-0-	-3463	-0-	136 1194	1 9	13590	3	Y	1085	1086	0			16
06	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	180 1451	1 9	18150	3	Y	1319	1263	0	55	1	17
07	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	186 1353	1 9	20410	3	Y	1230	1225	0			22
*08	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	159 1177	1 9	17102	3	Y	1070	1073	0			19
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	36 531	1 9	3493	3	Y	483	466	0	13	1	6
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	56 738	1 9	5617	3	Y	671	668	0			9
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	49 461	1 9	4948	3	Y	419	405	0	18	1	5
07	3100	N	7241	-0-	4141	4141	61 462	1 9	6718	3	Y	420	418	0			7
*08	11013	X	6872	-0-	-4141	-0-	59 485	1 9	6328	3	Y	441	441	0			7
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11310	X	9045	-0-	-2265	-0-	85	1	8242	3	Y	653	639	0	19	1	9
							718	9									
05	11687	X	10874	-0-	-813	-0-	98	1	9817	3	Y	872	869	0			12
							959	9									
06	11310	X	10603	-0-	-707	-0-	96	1	9682	3	Y	750	721	0	32	1	9
							825	9									
07	8959	X	4385	-0-	-4574	-0-	37	1	4055	3	Y	266	271	0			4
							293	9									
*08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	95	1	10190	3	Y	802	793	0			13
							882	9									
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	209	1	20149	3	Y	1811	1766	0	49	1	27
							1992	9									
05	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	189	1	18866	3	Y	1750	1751	0			26
							1925	9									
06	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	187	1	18845	3	Y	1494	1436	0	64	1	20
							1643	9									
07	14477	X	10896	-0-	-3581	-0-	92	1	10047	3	Y	688	694	0			14
							757	9									
08	14477	X	4012	-0-	-10465	-0-	34	1	3651	3	Y	297	305	0			6
							327	9									
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	109	1	10558	3	Y	1032	1010	0	28	1	12
							1135	9									
05	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	107	1	10747	3	Y	1045	1045	0			12
							1150	9									
06	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	100	1	10061	3	Y	928	892	0	39	1	9
							1021	9									
07	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	107	1	11788	3	Y	861	857	0			13
							947	9									
*08	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	88	1	9481	3	Y	728	731	0			10
							801	9									
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	3135	-0-	-10185	-0-	29	1	2743	3	Y	330	331	0	9	1	7
							363	9									
05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	13320	X	3857	-0-	-9463	-0-	33	1	3308	3	Y	469	443	0	20	1	6
							516	9									
07	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	114	1	12497	3	Y	2248	2214	0			40
							2473	9									
*08	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	128	1	13690	3	Y	1206	1224	0			22
							1327	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	1694	-0-	-7816	-0-	66	1	1616	3	Y	11	74	1			6
							12	9									
05	9827	X	5079	-0-	-4748	-0-	154	1	4888	3	Y	32	35	1			3
							2	4	35	9							
06	9510	X	6804	-0-	-2706	-0-	132	1	6574	3	Y	67	64	1			6
							24	4	74	9							
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	166	1	8171	3	Y	289	278	1			17
							29	4	318	9							
*08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	190	1	8837	3	Y	366	360	1			23
							29	4	403	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4513	-0-	-1937	-0-	164	1	4012	3	Y	306	316	1			23
							337	9									
05	6510	X	6331	-0-	-179	-0-	180	1	5684	3	Y	423	434	1			12
							2	4	465	9							
06	6150	X	5714	-0-	-436	-0-	106	1	5278	3	Y	283	283	1			12
							19	4	311	9							
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	104	1	5143	3	Y	291	289	1			14
							19	4	320	9							
*08	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	128	1	5962	3	Y	354	350	1			18
							20	4	389	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-	70	1			-0-
05	11005	X	61	-0-	-10944	-0-	2	1	53	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	10650	X	233	-0-	-10417	-0-	4	1	208	3	Y	18	17	1			1
							1	4	20	9							
07	8215	X	314	-0-	-7901	-0-	6	1	279	3	Y	25	25	1			1
							1	4	28	9							
08	5735	X	285	-0-	-5450	-0-	5	1	255	3	Y	22	21	1			2
							1	4	24	9							
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5100	X	2359	-0-	-2741	-0-	89	1	2179	3	Y	83	94	1			2
							91	9									
05	4743	X	2155	-0-	-2588	-0-	60	1	1898	3	Y	178	180	1			-0-
							1	4	196	9							
06	4590	X	3165	-0-	-1425	-0-	56	1	2789	3	Y	282	277	1			5
							10	4	310	9							
07	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	48	1	2329	3	Y	419	411	1			13
							8	4	461	9							
*08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	59	1	2761	3	Y	499	491	1			21
							9	4	549	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13530	X	7258	-0-	-6272	-0-	185	1	6422	3	Y	592	597	0			12
							651	9									
05	10168	X	2656	-0-	-7512	-0-	69	1	2334	3	Y	230	227	0			15
							253	9									
06	8850	X	8288	-0-	-562	-0-	173	1	7231	3	Y	795	772	0	19	1	19
							9	4	875	9							
07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	192	1	7589	3	Y	800	802	0			17
							14	4	880	9							
*08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	171	1	6253	3	Y	691	689	0			19
							12	4	760	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	161	1	15535	3	Y	2111	2066	0	59	1	31
							2322	9									
05	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	155	1	15534	3	Y	2039	2040	0			30
							2243	9									
06	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	144	1	14496	3	Y	1823	1752	0	77	1	24
							2005	9									
07	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	130	1	14205	3	Y	1436	1433	0			27
							1580	9									
*08	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	137	1	14639	3	Y	1837	1832	0			32
							2021	9									
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	148	1	14281	3	Y	1586	1539	0	42	1	23
							1745	9									
05	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	157	1	15676	3	Y	1675	1673	0			25
							1843	9									
06	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	143	1	14468	3	Y	1474	1417	0	62	1	20
							1621	9									
07	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	132	1	14437	3	Y	1195	1192	0			23
							1315	9									
*08	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	126	1	13525	3	Y	1239	1239	0			23
							1363	9									
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	40	1	1932	3	Y	368	354	0	14	1	5
							405	9									
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	58	1	1889	3	Y	476	463	0			18
							2	4	524	9							
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	58	1	1704	3	Y	460	462	0	9	1	7
							5	4	506	9							
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	58	1	2148	3	Y	765	748	0	5	1	19
							1	4	842	9							
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	55	1	1764	3	Y	668	670	0			17
							1	4	735	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6630	X	2928	-0-	-3702	-0-	48	1	2306	3	Y	522	502	0	20	1	11
							574	9									
05	6820	X	3981	-0-	-2839	-0-	99	1	3226	3	Y	594	579	0			26
							3	4	653	9							
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	178	1	5280	3	Y	812	806	0	16	1	16
							16	4	893	9							
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	193	1	7152	3	Y	920	903	0	6	1	27
							3	4	1012	9							
*08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	246	1	7840	3	Y	801	803	0			25
							4	4	881	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	750	1	12772	3	Y	521	522	0			5
							11	4	573	9							
05	12741	X	12504	-0-	-237	-0-	346	1	11636	3	Y	467	467	0			5
							8	4	514	9							
06	12330	X	11753	-0-	-577	-0-	610	1	10627	3	Y	450	450	0			5
							21	4	495	9							
07	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	694	1	10540	3	Y	466	465	0			6
							6	4	513	9							
08	10912	X	10103	-0-	-809	-0-	584	1	8957	3	Y	510	510	0			6
							1	4	561	9							
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	49	1	2386	3	Y	295	284	0	12	1	9
							325	9									
05	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	66	1	2129	3	Y	302	294	0			17
							2	4	332	9							
06	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	65	1	1940	3	Y	298	299	0	6	1	10
							6	4	328	9							
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	59	1	2198	3	Y	285	280	0	2	1	13
							1	4	314	9							
08	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	58	1	1864	3	Y	257	258	0			12
							1	4	283	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18630	X	8414	-0-	-10216	-0-	232	1	5913	3	Y	2063	1983	0	116	1	19
							2269	9									
05	19251	X	11727	-0-	-7524	-0-	213	1	8189	3	Y	3023	3021	0			21
							3325	9									
06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	137	1	11169	3	Y	2378	2281	0	74	1	44
							2616	9									
07	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	118	1	10627	3	Y	2535	2553	0			26
							2789	9									
*08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	96	1	8382	3	Y	676	679	0			23
							1	4	744	9							
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25110 X	18159	-0-	-6951	-0-	327	1	15859	3	Y	1792	1733	0	70	1	28
						2	4	1971	9							
05	23839 X	20175	-0-	-3664	-0-	540	1	17452	3	Y	1971	1922	0			77
						15	4	2168	9							
06	23070 X	19112	-0-	-3958	-0-	559	1	16598	3	Y	1731	1746	0	35	1	27
						51	4	1904	9							
07	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	507	1	18723	3	Y	1447	1428	0	10	1	36
						7	4	1592	9							
*08	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	528	1	16850	3	Y	1436	1435	0			37
						9	4	1580	9							
09	16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28890 X	28261	-0-	-629	-0-	524	1	25385	3	Y	2136	2059	0	83	1	36
						2	4	2350	9							
05	29853 X	27859	-0-	-1994	-0-	772	1	24941	3	Y	1932	1890	0			78
						21	4	2125	9							
06	28890 X	26003	-0-	-2887	-0-	783	1	23267	3	Y	1711	1725	0	34	1	30
						71	4	1882	9							
07	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	739	1	27320	3	Y	1652	1626	0	11	1	45
						11	4	1817	9							
*08	28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	803	1	25615	3	Y	1745	1740	0			50
						14	4	1920	9							
09	25380 X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23460 X	17695	-0-	-5765	-0-	317	1	15352	3	Y	1841	1776	0	72	1	32
						1	4	2025	9							
05	24149 X	19714	-0-	-4435	-0-	525	1	17008	3	Y	1969	1921	0			80
						15	4	2166	9							
06	22860 X	18266	-0-	-4594	-0-	533	1	15840	3	Y	1676	1693	0	34	1	29
						49	4	1844	9							
07	18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	455	1	16835	3	Y	1318	1303	0	9	1	35
						7	4	1450	9							
08	17174 X	16313	-0-	-861	-0-	453	1	14443	3	Y	1281	1281	0			35
						8	4	1409	9							
09	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	919	1	29850	3	Y	3419	3430	0			84
						130	4	3761	9							
05	33844 X	33844	-0-	-0-	-0-	899	1	28697	3	Y	3862	3840	0			106
						4248	9									
06	32490 X	31790	-0-	-700	-0-	836	1	27182	3	Y	3429	3394	0	62	1	79
						3772	9									
07	28396 X	25844	-0-	-2552	-0-	574	1	21526	3	Y	3404	3384	0			99
						3744	9									
08	28396 X	27758	-0-	-638	-0-	632	1	24301	3	Y	2568	2595	0			72
						2825	9									
09	27480 X	NO RPT	-0-	-27480	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28170	X	21450	-0-	-6720	-0-	555	1	18021	3	Y	2542	2543	0			62
							78	4	2796	9							
05	28334	X	22234	-0-	-6100	-0-	586	1	18702	3	Y	2678	2667	0			73
							2946	9									
06	25470	X	22051	-0-	-3419	-0-	584	1	18996	3	Y	2246	2228	0	40	1	51
							2471	9									
07	20150	X	17089	-0-	-3061	-0-	390	1	14618	3	Y	1892	1889	0			54
							2081	9									
08	20150	X	15789	-0-	-4361	-0-	367	1	14094	3	Y	1207	1228	0			33
							1328	9									
09	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

04	31350	X	20215	-0-	-11135	-0-	553	1	17960	3	Y	1476	1489	0			36
							78	4	1624	9							
05	32395	X	23177	-0-	-9218	-0-	649	1	20700	3	Y	1662	1653	0			45
							1828	9									
06	31350	X	29964	-0-	-1386	-0-	831	1	27009	3	Y	1931	1898	0	35	1	43
							2124	9									
07	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	612	1	22935	3	Y	1938	1925	0			56
							2132	9									
*08	26875	X	26875	-0-	-0-	-0-	644	1	24757	3	Y	1340	1359	0			37
							1474	9									
09	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

04	38390	X	38390	-0-	-0-	-0-	1052	1	34168	3	Y	2746	2739	0			73
							149	4	3021	9							
05	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	1065	1	33993	3	Y	2647	2642	0			78
							2912	9									
06	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	900	1	29235	3	Y	2415	2388	0	43	1	62
							2657	9									
07	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	573	1	21458	3	Y	2150	2144	0			68
							2365	9									
*08	26002	X	26002	-0-	-0-	-0-	618	1	23766	3	Y	1471	1492	0			47
							1618	9									
09	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

04	9480	X	6771	-0-	-2709	-0-	206	1	4858	3	Y	1551	1550	0			15
							1	4	1706	9							
05	9796	X	6045	-0-	-3751	-0-	164	1	4210	3	Y	1515	1514	0			16
							4	4	1667	9							
06	9480	X	5467	-0-	-4013	-0-	165	1	3679	3	Y	1472	1472	0			16
							4	4	1619	9							
07	8618	X	6027	-0-	-2591	-0-	196	1	4132	3	Y	1543	1524	0			35
							2	4	1697	9							
08	7161	X	5777	-0-	-1384	-0-	201	1	3804	3	Y	1608	1625	0			18
							3	4	1769	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29280	X	21359	-0-	-7921	-0-	553	1	17969	3	Y	2508	2514	0			64
							78	4	2759	9							
05	30256	X	19930	-0-	-10326	-0-	536	1	17119	3	Y	2068	2073	0			59
							2275	9									
06	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	605	1	19677	3	Y	2251	2216	0	40	1	54
							2476	9									
07	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	520	1	19483	3	Y	2452	2432	0			74
							2697	9									
*08	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	629	1	24172	3	Y	1904	1922	0			56
							2094	9									
09	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	3	Y	465	470	0			26
							12	4	512	9							
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	402	1	12229	3	Y	2561	2520	0			67
							22	4	2817	9							
06	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	268	1	9979	3	Y	1095	1132	0			30
							58	4	1205	9							
07	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	308	1	10844	3	Y	855	855	0			30
							25	4	941	9							
*08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	273	1	10282	3	Y	710	708	0			32
							11	4	781	9							
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6960	X	5907	-0-	-1053	-0-	94	1	5030	3	Y	687	694	0			22
							27	4	756	9							
05	7192	X	5731	-0-	-1461	-0-	168	1	5110	3	Y	404	407	0			19
							9	4	444	9							
06	6930	X	5241	-0-	-1689	-0-	131	1	4895	3	Y	169	175	0			13
							29	4	186	9							
07	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	122	1	4280	3	Y	156	155	0			14
							10	4	172	9							
08	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	94	1	3534	3	Y	161	160	0			15
							4	4	177	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6870	X	6683	-0-	-187	-0-	110	1	5847	3	Y	632	642	0			28
							31	4	695	9							
05	7998	X	6442	-0-	-1556	-0-	189	1	5734	3	Y	463	465	0			26
							10	4	509	9							
06	7740	X	6258	-0-	-1482	-0-	154	1	5713	3	Y	325	330	0			21
							33	4	358	9							
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	148	1	5196	3	Y	357	356	0			22
							12	4	393	9							
08	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	128	1	4811	3	Y	319	318	0			23
							5	4	351	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4740	X	1326	-0-	-3414	-0-	19	1	1001	3	Y	274	278	0			12
							5	4	301	9							
05	4371	X	1282	-0-	-3089	-0-	33	1	1010	3	Y	215	215	0			12
							2	4	237	9							
06	4230	X	2341	-0-	-1889	-0-	57	1	2122	3	Y	136	139	0			9
							12	4	150	9							
07	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	62	1	2171	3	Y	110	110	0			9
							5	4	121	9							
08	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	60	1	2250	3	Y	133	132	0			10
							2	4	146	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	227	1	12102	3	Y	586	597	0			30
							64	4	645	9							
05	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	510	1	15509	3	Y	479	481	0			28
							28	4	527	9							
06	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	379	1	14112	3	Y	338	344	0			22
							82	4	372	9							
07	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	468	1	16443	3	Y	479	475	0			26
							38	4	527	9							
*08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	228	1	8568	3	Y	308	309	0			25
							9	4	339	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9570	X	9386	-0-	-184	-0-	158	1	8390	3	Y	722	741	0			40
							44	4	794	9							
05	9889	X	9144	-0-	-745	-0-	269	1	8179	3	Y	619	623	0			36
							15	4	681	9							
06	9570	X	8446	-0-	-1124	-0-	202	1	7526	3	Y	613	618	0			31
							44	4	674	9							
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	205	1	7234	3	Y	698	694	0			35
							17	4	768	9							
*08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	197	1	7425	3	Y	686	683	0			38
							8	4	755	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	164	1	8734	3	Y	462	475	0			31
							46	4	508	9							
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	346	1	10507	3	Y	629	627	0			33
							19	4	692	9							
06	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	270	1	10073	3	Y	550	556	0			27
							59	4	605	9							
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	259	1	9117	3	Y	330	331	0			26
							21	4	363	9							
08	7688	X	3633	-0-	-4055	-0-	89	1	3354	3	Y	169	170	0			25
							4	4	186	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7020	X	5260	-0-	-1760	-0-	94	1	4974	3	Y	151	157	0			14
							26	4	166	9							
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	182	1	6833	3	Y	236	232	0			4
							7	4	260	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	280	1	14888	3	Y	2315	2330	0			83
							78	4	2547	9							
05	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	416	1	12658	3	Y	1370	1378	0			75
							23	4	1507	9							
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	339	1	12631	3	Y	1267	1280	0			62
							74	4	1394	9							
07	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	339	1	11917	3	Y	1390	1383	0			69
							27	4	1529	9							
*08	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	326	1	12252	3	Y	1369	1363	0			75
							13	4	1506	9							
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	W	7975	-0-	7975	141120	256	1	6061	3	Y	1505	1504	0			16
							2	4	1656	9							
05	0	W	7693	-0-	7693	148813	230	1	5915	3	Y	1402	1403	0			15
							6	4	1542	9							
06	0	W	7093	-0-	7093	155906	235	1	5237	3	Y	1468	1467	0			16
							6	4	1615	9							
07	0	W	8144	-0-	8144	164050	292	1	6141	3	Y	1553	1534	0			35
							3	4	1708	9							
08	0	W	7182	-0-	7182	171232	289	1	5485	3	Y	1275	1296	0			14
							5	4	1403	9							
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	171232					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18900	X	14420	-0-	-4480	-0-	228	1	12141	3	Y	1806	1846	0			118
							64	4	1987	9							
05	19530	X	15998	-0-	-3532	-0-	440	1	13372	3	Y	1965	1970	0			113
							24	4	2162	9							
06	18900	X	9304	-0-	-9596	-0-	204	1	7629	3	Y	1296	1320	0			89
							45	4	1426	9							
07	20398	X	11069	-0-	-9329	-0-	254	1	8923	3	Y	1702	1691	0			100
							20	4	1872	9							
08	15996	X	5089	-0-	-10907	-0-	109	1	4089	3	Y	806	812	0			94
							4	4	887	9							
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

04	6690	X	2688	-0-	-4002	-0-	45	1	2358	3	Y	248	259	0			25
							12	4	273	9							
05	6913	X	1223	-0-	-5690	-0-	34	1	1044	3	Y	130	136	0			19
							2	4	143	9							
06	6690	X	2132	-0-	-4558	-0-	45	1	1689	3	Y	353	352	0			20
							10	4	388	9							
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	977	3	Y	375	373	0			22
							2	4	413	9							
08	3751	X	1820	-0-	-1931	-0-	39	1	1471	3	Y	280	280	0			22
							2	4	308	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

04	3000	N	4718	-0-	1718	1718	58	1	3094	3	Y	1409	1397	0			12
							16	4	1550	9							
05	3100	N	5136	-0-	2036	3754	155	1	4691	3	Y	256	263	0			5
							8	4	282	9							
06	3000	N	7857	-0-	4857	8611	194	1	7211	3	Y	373	374	0			4
							42	4	410	9							
07	16853	X	8242	-0-	-8611	-0-	217	1	7640	3	Y	334	333	0			5
							18	4	367	9							
*08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	182	1	6834	3	Y	355	353	0			7
							7	4	391	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

04	26610	X	19278	-0-	-7332	-0-	2275	1	13610	3	Y	3079	2989	0	70	1	145
							6	4	3387	9							
05	26164	X	16550	-0-	-9614	-0-	1835	1	11561	3	Y	2867	2900	0			112
							3154	9									
06	25770	X	15414	-0-	-10356	-0-	1656	1	10647	3	Y	2824	2787	0			149
							5	4	3106	9							
07	22196	X	14130	-0-	-8066	-0-	825	1	10008	3	Y	2996	3026	0			119
							1	4	3296	9							
08	21328	X	13823	-0-	-7505	-0-	725	1	9741	3	Y	3051	3040	0			130
							1	4	3356	9							
09	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22140	X	15861	-0-	-6279	-0-	12348	3	6	4	Y	3188	3088	0	73	1	149
							3507	9									
05	20274	X	16019	-0-	-4255	-0-	12478	3	3541	9	Y	3219	3243	0			125
06	19140	X	15183	-0-	-3957	-0-	11566	3	6	4	Y	3283	3235	0			173
							3611	9									
07	14384	X	13560	-0-	-824	-0-	10187	3	3373	9	Y	3066	3117	0			122
08	14384	X	12896	-0-	-1488	-0-	9859	3	3037	9	Y	2761	2765	0			118
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8910	X	4650	-0-	-4260	-0-	69	1	3713	3	Y	771	801	0			66
							20	4	848	9							
05	7657	X	6395	-0-	-1262	-0-	169	1	5113	3	Y	1004	1007	0			63
							9	4	1104	9							
06	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	219	1	8169	3	Y	1438	1442	0			59
							48	4	1582	9							
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	178	1	6245	3	Y	1322	1318	0			63
							14	4	1454	9							
*08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	171	1	6452	3	Y	1398	1391	0			70
							7	4	1538	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7530	X	3623	-0-	-3907	-0-	63	1	3348	3	Y	176	183	0			15
							18	4	194	9							
05	6913	X	1592	-0-	-5321	-0-	47	1	1430	3	Y	102	105	0			12
							3	4	112	9							
*06	6090	X	1075	-0-	-5015	-0-	25	1	928	3	Y	106	107	0			11
							5	4	117	9							
*07	4805	X	1303	-0-	-3502	-0-	31	1	1108	3	Y	146	145	0			12
							3	4	161	9							
*08	4805	X	2294	-0-	-2511	-0-	54	1	2042	3	Y	178	177	0			13
							2	4	196	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25080	X	887	-0-	-24193	-0-	17	1	430	3	Y	400	385	0	48	1	7
							440	9									
05	20336	X	960	-0-	-19376	-0-	13	1	515	3	Y	393	393	0			7
							432	9									
*06	9480	X	731	-0-	-8749	-0-	5	1	430	3	Y	269	258	0	12	1	6
							296	9									
*07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	73	1	6640	3	Y	1000	1000	0			6
							1100	9									
*08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	54	1	4751	3	Y	760	759	0			7
							1	4	836	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27930 X	19355	-0-	-8575	-0-	16363	3	7	4	Y	2714	2630	0	62	1	128
						2985	9									
05	25141 X	18761	-0-	-6380	-0-	15933	3	2828	9	Y	2571	2599	0			100
*06	23670 X	15727	-0-	-7943	-0-	13380	3	7	4	Y	2127	2114	0			113
						2340	9									
*07	19158 X	14220	-0-	-4938	-0-	11800	3	2420	9	Y	2200	2226	0			87
*08	19158 X	13394	-0-	-5764	-0-	10964	3	2430	9	Y	2209	2202	0			94
09	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28404 X	28404	-0-	-0-	-0-	245	1	23689	3	Y	4064	3977	0	111	1	57
						4470	9									
05	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	237	1	23747	3	Y	3842	3845	0			54
						4226	9									
06	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	225	1	22703	3	Y	3555	3415	0	150	1	44
						3911	9									
07	26102 X	24510	-0-	-1592	-0-	190	1	20753	3	Y	3243	3228	0			59
						3567	9									
*08	27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	212	1	22771	3	Y	4052	4041	0			70
						4457	9									
09	25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	59970 X	34470	-0-	-25500	-0-	302	1	29171	3	Y	4543	4444	0	125	1	61
						4997	9									
05	60078 X	34638	-0-	-25440	-0-	299	1	29859	3	Y	4073	4079	0			55
						4480	9									
06	49680 X	32916	-0-	-16764	-0-	284	1	28679	3	Y	3594	3455	0	152	1	42
						3953	9									
07	46996 X	29570	-0-	-17426	-0-	234	1	25649	3	Y	3352	3336	0			58
						3687	9									
08	39184 X	28632	-0-	-10552	-0-	233	1	25004	3	Y	3086	3094	0			50
						3395	9									
09	34470 X	NO RPT	-0-	-34470	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42420 X	24100	-0-	-18320	-0-	204	1	19669	3	Y	3843	3761	0	105	1	55
						4227	9									
05	40672 X	26628	-0-	-14044	-0-	218	1	21804	3	Y	4187	4182	0			60
						4606	9									
06	33660 X	25278	-0-	-8382	-0-	212	1	21322	3	Y	3404	3276	0	144	1	44
						3744	9									
07	31589 X	22113	-0-	-9476	-0-	168	1	18446	3	Y	3181	3166	0			59
						3499	9									
08	28396 X	20770	-0-	-7626	-0-	162	1	17387	3	Y	2928	2935	0			52
						3221	9									
09	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	67980	X	39159	-0-	-28821	-0-	355 4562	1 9	34242	3	Y	4147	4061	0	114	1	57
05	58001	X	37409	-0-	-20592	-0-	328 4260	1 9	32821	3	Y	3873	3877	0			53
06	51210	X	34311	-0-	-16899	-0-	300 3777	1 9	30234	3	Y	3434	3300	0	146	1	41
07	52917	X	30208	-0-	-22709	-0-	242 3445	1 9	26521	3	Y	3132	3118	0			55
08	44981	X	28029	-0-	-16952	-0-	231 3033	1 9	24765	3	Y	2757	2765	0			47
09	39150	X	NO RPT	-0-	-39150	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46770	X	20642	-0-	-26128	-0-	180 3055	1 9	17407	3	Y	2777	2716	0	76	1	37
05	36549	X	19759	-0-	-16790	-0-	168 2828	1 9	16763	3	Y	2571	2574	0			34
06	29640	X	17925	-0-	-11715	-0-	151 2529	1 9	15245	3	Y	2299	2209	0	98	1	26
07	26350	X	15900	-0-	-10450	-0-	123 2269	1 9	13508	3	Y	2063	2055	0			34
08	22940	X	14568	-0-	-8372	-0-	117 1909	1 9	12542	3	Y	1735	1742	0			27
09	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	67470	X	35209	-0-	-32261	-0-	312 4821	1 9	30076	3	Y	4383	4293	0	121	1	60
05	56916	X	33816	-0-	-23100	-0-	288 4685	1 9	28843	3	Y	4259	4261	0			58
06	48690	X	31664	-0-	-17026	-0-	269 4237	1 9	27158	3	Y	3852	3701	0	164	1	45
07	45291	X	28660	-0-	-16631	-0-	222 4078	1 9	24360	3	Y	3707	3688	0			64
08	41199	X	27355	-0-	-13844	-0-	219 3582	1 9	23554	3	Y	3256	3267	0			53
09	35220	X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	62970	X	35179	-0-	-27791	-0-	311 4853	1 9	30015	3	Y	4412	4313	0	121	1	62
05	57908	X	34590	-0-	-23318	-0-	299 4409	1 9	29882	3	Y	4008	4013	0			57
06	48030	X	31992	-0-	-16038	-0-	276 3925	1 9	27791	3	Y	3568	3429	0	151	1	45
07	40641	X	28399	-0-	-12242	-0-	225 3489	1 9	24685	3	Y	3172	3159	0			58
08	39060	X	27015	-0-	-12045	-0-	219 3263	1 9	23533	3	Y	2966	2972	0			52
09	35190	X	NO RPT	-0-	-35190	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	44958	X	44958	-0-	-0-	-0-	715	1	36484	3	Y	7053	6927	0	158	1	43
							1	4	7758	9							
05	42433	X	42433	-0-	-0-	-0-	766	1	34845	3	Y	6176	6175	0			44
							28	4	6794	9							
06	38778	X	38778	-0-	-0-	-0-	752	1	31995	3	Y	5477	5170	0	316	1	35
							6	4	6025	9							
07	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	732	1	29231	3	Y	4992	4984	0			43
							3	4	5491	9							
*08	33242	X	33242	-0-	-0-	-0-	695	1	27172	3	Y	4885	4877	0			51
							1	4	5374	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28925	X	28925	-0-	-0-	-0-	428	1	21840	3	Y	6052	5941	0	135	1	39
							6657	9									
05	28954	X	28110	-0-	-844	-0-	474	1	21530	3	Y	5535	5532	0			42
							17	4	6089	9							
06	28020	X	26215	-0-	-1805	-0-	473	1	20152	3	Y	5078	4791	0	294	1	35
							4	4	5586	9							
07	28954	X	24151	-0-	-4803	-0-	470	1	18797	3	Y	4438	4432	0			41
							2	4	4882	9							
08	28954	X	19740	-0-	-9214	-0-	387	1	15095	3	Y	3871	3869	0			43
							4258	9									
09	28020	X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	32521	X	32521	-0-	-0-	-0-	514	1	26184	3	Y	5294	5201	0	118	1	34
							5823	9									
05	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	542	1	24660	3	Y	4775	4773	0			36
							20	4	5253	9							
06	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	531	1	22588	3	Y	4343	4098	0	251	1	30
							4	4	4777	9							
07	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	511	1	20430	3	Y	3741	3736	0			35
							2	4	4115	9							
*08	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	466	1	18199	3	Y	3486	3482	0			39
							3835	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	697	1	24194	3	Y	5065	5084	0			116
							1	4	5572	9							
05	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	735	1	24790	3	Y	4598	4486	0			228
							2	4	5058	9							
06	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	555	1	23138	3	Y	4208	4141	0	156	1	139
							29	4	4629	9							
07	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	531	1	20972	3	Y	4057	4074	0			122
							39	4	4463	9							
*08	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	532	1	19448	3	Y	3910	3895	0			137
							38	4	4301	9							
09	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	40230	X	32996	-0-	-7234	-0-	523	1	26685	3	Y	5262	5169	0	118	1	35
							5788	9									
05	41571	X	30809	-0-	-10762	-0-	553	1	25157	3	Y	4617	4615	0			37
							20	4	5079	9							
06	40230	X	28937	-0-	-11293	-0-	557	1	23725	3	Y	4227	3988	0	244	1	32
							5	4	4650	9							
07	39804	X	27927	-0-	-11877	-0-	582	1	23229	3	Y	3740	3735	0			37
							2	4	4114	9							
08	36921	X	25102	-0-	-11819	-0-	535	1	20874	3	Y	3357	3354	0			40
							3693	9									
09	33000	X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	47604	X	47604	-0-	-0-	-0-	1161	1	40306	3	Y	5577	5602	0			141
							2	4	6135	9							
05	47213	X	47213	-0-	-0-	-0-	1188	1	40049	3	Y	5430	5295	0			276
							3	4	5973	9							
06	42971	X	42971	-0-	-0-	-0-	886	1	36921	3	Y	4653	4584	0	185	1	160
							46	4	5118	9							
07	39269	X	39269	-0-	-0-	-0-	855	1	33708	3	Y	4222	4244	0			138
							62	4	4644	9							
*08	36637	X	36637	-0-	-0-	-0-	858	1	31345	3	Y	3975	3961	0			152
							61	4	4373	9							
09	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		33435	-0-	33435	99534	586	1	28411	3	Y	4032	3892	0	158	1	67
							3	4	4435	9							
05	132341	X	32807	-0-	-99534	-0-	852	1	27563	3	Y	3971	3880	0			158
							24	4	4368	9							
06	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	800	1	23774	3	Y	3120	3164	0	63	1	51
							73	4	3432	9							
07	29723	X	29723	-0-	-0-	-0-	684	1	25300	3	Y	3390	3331	0	22	1	88
							10	4	3729	9							
*08	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	697	1	22251	3	Y	3508	3501	0			95
							13	4	3859	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		27544	-0-	27544	38036	918	1	22449	3	Y	3796	3691	1			253
							1	4	4176	9							
05	0		30919	-0-	30919	68955	795	1	25163	3	Y	4502	4626	1			129
							9	4	4952	9							
06	97710	X	28755	-0-	-68955	-0-	470	1	23523	3	Y	4251	4204	1			176
							86	4	4676	9							
07	26669	X	26669	-0-	-0-	-0-	442	1	21800	3	Y	3953	3939	1			190
							79	4	4348	9							
*08	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	424	1	19673	3	Y	2894	2923	1			161
							64	4	3183	9							
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		27409	-0-	27409	37670	911	1	22266	3	Y	3847	3745	1			259
							4232	9									
05	0		32941	-0-	32941	70611	844	1	26703	3	Y	4895	5012	1			142
							9	4	5385	9							
06	102563	X	31952	-0-	-70611	-0-	529	1	26444	3	Y	4438	4393	1			187
							97	4	4882	9							
07	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	495	1	24400	3	Y	3908	3900	1			195
							88	4	4299	9							
*08	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	483	1	22405	3	Y	4227	4184	1			238
							73	4	4650	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					238

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		16410	-0-	16410	19286	545	1	13328	3	Y	2306	2197	1			152
							2537	9									
05	0		22924	-0-	22924	42210	583	1	18450	3	Y	3531	3583	1			100
							7	4	3884	9							
06	65582	X	23372	-0-	-42210	-0-	380	1	18978	3	Y	3586	3536	1			150
							69	4	3945	9							
07	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	374	1	18463	3	Y	3341	3326	1			165
							67	4	3675	9							
*08	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	372	1	17279	3	Y	2840	2843	1			162
							56	4	3124	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					162

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		42161	-0-	42161	130106	745	1	36094	3	Y	4835	4670	0	189	1	80
							3	4	5319	9							
05	0		40605	-0-	40605	170711	1061	1	34344	3	Y	4700	4594	0			186
							30	4	5170	9							
06	204886	X	34175	-0-	-170711	-0-	970	1	28817	3	Y	3909	3953	0	79	1	63
							88	4	4300	9							
07	36537	X	36537	-0-	-0-	-0-	840	1	31029	3	Y	4233	4160	0	28	1	108
							12	4	4656	9							
*08	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	871	1	27801	3	Y	3351	3369	0			90
							16	4	3686	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		52473	-0-	52473	176548	942	1	45661	3	Y	5333	5155	0	209	1	88
							4	4	5866	9							
05	0		48132	-0-	48132	224680	1288	1	41652	3	Y	4687	4589	0			186
							36	4	5156	9							
06	263502	X	38822	-0-	-224680	-0-	1133	1	33644	3	Y	3584	3640	0	72	1	58
							103	4	3942	9							
07	37863	X	37863	-0-	-0-	-0-	903	1	33382	3	Y	3241	3195	0	21	1	83
							13	4	3565	9							
*08	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	926	1	29560	3	Y	2916	2922	0			77
							17	4	3208	9							
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	31611	X	31611	-0-	-0-	-0-	705	1	24453	3	Y	5865	5880	0			126
							1	4	6452	9							
05	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	743	1	25051	3	Y	5563	5426	0			263
							2	4	6119	9							
06	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	566	1	23557	3	Y	4758	4687	0	178	1	156
							29	4	5234	9							
07	29933	X	29933	-0-	-0-	-0-	605	1	23857	3	Y	4934	4950	0			140
							44	4	5427	9							
*08	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	629	1	22985	3	Y	4363	4351	0			152
							45	4	4799	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		34906	-0-	34906	35380	974	1	25354	3	Y	7725	7662	0			69
							80	4	8498	9							
05	0		56338	-0-	56338	91718	1655	1	41398	3	Y	11795	11665	0			199
							310	4	12975	9							
06	0		50967	-0-	50967	142685	1028	1	37316	3	Y	11314	10937	0	223	1	353
							178	4	12445	9							
07	188528	X	45843	-0-	-142685	-0-	1103	1	32831	3	Y	10684	10210	0	606	1	221
							157	4	11752	9							
*08	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	1074	1	30134	3	Y	9427	9414	0			234
							10370	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					234

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	0		1165	-0-	1165	1165	112	1	691	3	Y	327	295	0			32
							2	4	360	9							
*04	0		38580	-0-	38580	39745	1064	1	27682	3	Y	8861	8809	0			84
							87	4	9747	9							
*05	0		58072	-0-	58072	97817	1673	1	41837	3	Y	12954	12815	0			223
							313	4	14249	9							
*06	0		51055	-0-	51055	148872	1007	1	36547	3	Y	12115	11715	0	242	1	381
							174	4	13327	9							
*07	194102	X	45230	-0-	-148872	-0-	1065	1	31713	3	Y	11182	10689	0	641	1	233
							152	4	12300	9							
*08	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	1032	1	28952	3	Y	9933	9919	0			247
							10926	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					247

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		148	-0-	148	148	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	0		3774	-0-	3774	3922	90	1	2839	3	Y	767	747	1			20
							1	4	844	9							
06	0		13400	-0-	13400	17322	198	1	9912	3	Y	2958	2859	1			119
							36	4	3254	9							
07	37607	X	20285	-0-	-17322	-0-	299	1	14750	3	Y	4712	4609	1			222
							53	4	5183	9							
*08	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	364	1	16896	3	Y	5046	4991	1			277
							55	4	5551	9							
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					277

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		37333	-0-	37333	71715	25522	3	11811	9	Y	10737	10323	0	373	1	79
05	0		29646	-0-	29646	101361	21118	3	8528	9	Y	7753	7765	0			67
06	0		26011	-0-	26011	127372	19386	3	6625	9	Y	6023	5777	0	196	1	117
07	0		22107	-0-	22107	149479	18324	3	3783	9	Y	3439	3493	0			63
*08	169799	X	20320	-0-	-149479	-0-	16079	3	2	4	Y	3854	3843	0			74
							4239	9									
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		29958	-0-	29958	30676	817	1	21264	3	Y	7100	7047	0			64
							67	4	7810	9							
05	0		45693	-0-	45693	76369	1301	1	32525	3	Y	10567	10453	0			178
							243	4	11624	9							
06	0		40181	-0-	40181	116550	779	1	28287	3	Y	9982	9652	0	197	1	311
							135	4	10980	9							
07	0		36331	-0-	36331	152881	836	1	24925	3	Y	9500	9078	0	538	1	195
							120	4	10450	9							
*08	186217	X	33336	-0-	-152881	-0-	822	1	23068	3	Y	8587	8574	0			208
							9446	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					208

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	X	174	-0-	-276	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	183	1	5783	3	Y	1341	1306	1			35
							2	4	1475	9							
06	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	336	1	16772	3	Y	4202	4068	1			169
							61	4	4622	9							
07	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	415	1	20467	3	Y	5673	5572	1			270
							74	4	6240	9							
*08	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	459	1	21270	3	Y	5682	5639	1			313
							69	4	6250	9							
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					313

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		218	-0-	218	218	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	0		6714	-0-	6714	6932	165	1	5246	3	Y	1183	1151	1			32
							2	4	1301	9							
06	0		18846	-0-	18846	25778	293	1	14619	3	Y	3528	3418	1			142
							53	4	3881	9							
07	0		25120	-0-	25120	50898	390	1	19241	3	Y	4926	4835	1			233
							70	4	5419	9							
08	0		26497	-0-	26497	77395	443	1	20552	3	Y	4941	4903	1			271
							67	4	5435	9							
09	864	X	NO RPT	-0-	-864	76531					Y	NO RPT					271

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	8	-0-	8	119	6	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
05	T. A.	17	-0-	17	136	14	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	304 X	168	-0-	-136	-0-	9	1	124	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	792	3	Y	52	52	0			2
						1	4	57	9							
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	Y	73	72	0			3
						1	4	80	9							
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	855	3	Y	57	57	0			3
						63	9									
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	857	3	Y	64	64	0			3
						70	9									
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	842	3	Y	69	69	0			3
						1	4	76	9							
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2340 N	2336	-0-	-4	-0-	106	1	2062	3	Y	151	151	0			6
						2	4	166	9							
05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	115	1	2099	3	Y	158	158	0			6
						3	4	174	9							
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	118	1	1973	3	Y	149	149	0			6
						3	4	164	9							
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1	1885	3	Y	123	123	0			6
						3	4	135	9							
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	117	1	1931	3	Y	127	127	0			6
						1	4	140	9							
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	14B2 EXT	20	-0-	20	20	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	14B2 EXT	19	-0-	19	39	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6690	X	6303	-0-	-387	-0-	300	1	5862	3	Y	120	121	0			1
							9	4	132	9							
05	6727	X	6488	-0-	-239	-0-	330	1	6042	3	Y	96	96	0			1
							10	4	106	9							
06	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	346	1	5753	3	Y	92	92	0			1
							6	4	101	9							
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	372	1	5945	3	Y	98	98	0			1
							6	4	108	9							
*08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	355	1	5885	3	Y	120	120	0			1
							8	4	132	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	167	1	3281	3	Y	194	193	0			5
							5	4	213	9							
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	181	1	3309	3	Y	194	192	0			7
							5	4	213	9							
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	190	1	3165	3	Y	186	187	0			6
							3	4	205	9							
07	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	193	1	3090	3	Y	189	187	0			8
							3	4	208	9							
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	190	1	3149	3	Y	197	198	0			7
							2	4	217	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	186	1	3655	3	Y	184	184	0			8
						6	4	202	9							
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	204	1	3727	3	Y	186	186	0			8
						5	4	205	9							
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	216	1	3584	3	Y	178	178	0			8
						3	4	196	9							
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	227	1	3630	3	Y	176	175	0			9
						3	4	194	9							
08	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	206	1	3416	3	Y	167	167	0			9
						3	4	184	9							
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	129	1	2522	3	Y	114	112	0			7
							3	4	125	9							
05	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	141	1	2602	3	Y	97	98	0			6
							5	4	107	9							
06	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	148	1	2451	3	Y	66	66	0			6
							3	4	73	9							
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	165	1	2639	3	Y	97	97	0			6
							3	4	107	9							
*08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	157	1	2578	3	Y	85	85	0			6
							2	4	94	9							
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	985	3	Y	33	33	0			6
							1	4	36	9							
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	52	1	966	3	Y	29	30	0			5
							1	4	32	9							
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	953	3	Y	48	48	0			5
							53	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	61	1	960	3	Y	69	69	0			5
							76	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	47	47	0			5
							1	4	52	9							
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	867	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	805	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	759	3	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	188	1	3686	3	Y	188	188	0			11
							6	4	207	9							
05	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	202	1	3695	3	Y	217	216	0			12
							5	4	239	9							
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	210	1	3481	3	Y	202	202	0			12
							3	4	222	9							
07	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	231	1	3701	3	Y	186	185	0			13
							3	4	205	9							
08	4216	X	4095	-0-	-121	-0-	219	1	3645	3	Y	206	206	0			13
							4	4	227	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	37	1	735	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	39	1	710	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	687	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	46	1	909	3	Y	181	182	0			5
							1	4	199	9							
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	951	3	Y	188	187	0			6
							1	4	207	9							
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	174	175	0			5
							191	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	938	3	Y	166	166	0			5
							183	9									
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	968	3	Y	175	175	0			5
							1	4	193	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	36	1	687	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	42	1	758	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		1823	-0-	1823	11966	86	1	1683	3	Y	48	48	0			4
							1	4	53	9							
05	12005	X	39	-0-	-11966	-0-	1	1	37	3	Y	1	4	0			1
							1	9									
06	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	188	1	3127	3	Y	95	94	0			2
							3	4	105	9							
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	281	1	4497	3	Y	138	136	0			4
							4	4	152	9							
*08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	267	1	4434	3	Y	136	135	0			5
							6	4	150	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	138	1	2746	3	Y	116	117	0			11
							4	4	128	9							
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	149	1	2726	3	Y	145	145	0			11
							5	4	160	9							
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	159	1	2643	3	Y	162	162	0			11
							3	4	178	9							
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	172	1	2768	3	Y	211	212	0			10
							3	4	232	9							
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	160	1	2666	3	Y	189	191	0			8
							2	4	208	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3180	X	2401	-0-	-779	-0-	107	1	2100	3	Y	174	173	0			3
							3	4	191	9							
05	2418	X	2045	-0-	-373	-0-	97	1	1785	3	Y	146	147	0			2
							2	4	161	9							
06	2340	X	1522	-0-	-818	-0-	80	1	1320	3	Y	109	110	0			1
							2	4	120	9							
07	2325	X	1456	-0-	-869	-0-	79	1	1269	3	Y	97	97	0			1
							1	4	107	9							
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	3	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	67	1	1299	3	Y	47	46	0			3
							1	4	52	9							
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	74	1	1347	3	Y	46	46	0			3
							1	4	51	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1446	3	Y	47	48	0			2
							3	4	52	9							
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	3	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	91	1	1499	3	Y	46	45	0			3
							1	4	51	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	3	Y	158	158	0			18
							1	4	174	9							
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	3	Y	176	175	0			19
							1	4	194	9							
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	89	1	1468	3	Y	144	144	0			19
							3	4	158	9							
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	3	Y	152	152	0			19
							2	4	167	9							
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	94	1	1542	3	Y	153	153	0			19
							1	4	168	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	129	1	2510	3	Y	204	204	0			10
							3	4	224	9							
05	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	147	1	2709	3	Y	199	198	0			11
							5	4	219	9							
06	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	158	1	2622	3	Y	186	187	0			10
							3	4	205	9							
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	170	1	2714	3	Y	191	190	0			11
							3	4	210	9							
*08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	155	1	2570	3	Y	171	172	0			10
							2	4	188	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							
06	930	X	918	-0-	-12	-0-	50	1	829	3	Y	35	34	0			2
							39	9									
07	992	X	965	-0-	-27	-0-	55	1	867	3	Y	39	38	0			3
							43	9									
08	992	X	962	-0-	-30	-0-	53	1	862	3	Y	42	42	0			3
							1	4	46	9							
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	254	3	Y	28	27	0			3
							31	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	52	51	0			4
							57	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	41	41	0			4
							45	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	Y	44	45	0			3
							48	9									
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	87	1	1716	3	Y	42	43	0			6
							1	4	46	9							
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	92	1	1685	3	Y	41	41	0			6
							2	4	45	9							
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	93	1	1541	3	Y	38	38	0			6
							3	4	42	9							
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1713	3	Y	36	37	0			5
							3	4	40	9							
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1692	3	Y	49	49	0			5
							1	4	54	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	3	Y	44	44	0			11
							1	4	48	9							
05	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	72	1	1306	3	Y	40	41	0			10
							1	4	44	9							
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	85	1	1420	3	Y	44	45	0			9
							3	4	48	9							
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	3	Y	43	43	0			9
							1	4	47	9							
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1627	3	Y	49	49	0			9
							1	4	54	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	188	1	3687	3	Y	43	43	0			17
							6	4	47	9							
05	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	199	1	3661	3	Y	43	43	0			17
							5	4	47	9							
06	3900	X	3731	-0-	-169	-0-	210	1	3473	3	Y	41	41	0			17
							3	4	45	9							
07	T. A.		3869	-0-	3869	3869	225	1	3595	3	Y	42	42	0			17
							3	4	46	9							
08	T. A.		3877	-0-	3877	7746	218	1	3604	3	Y	46	46	0			17
							4	4	51	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7746					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	77	1	1519	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	95	1	1541	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	23	22	0			1
							1	4	25	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	75	1	1466	3	Y	47	47	0			4
							1	4	52	9							
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	3	Y	50	49	0			5
							1	4	55	9							
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	36	36	0			5
							40	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	24	25	0			4
							26	9									
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	144	1	2400	3	Y	76	75	0			5
							2	4	84	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	273	1	5371	3	Y	78	77	0			1
							8	4	86	9							
05	5983	X	5820	-0-	-163	-0-	297	1	5439	3	Y	69	69	0			1
							8	4	76	9							
06	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	302	1	5002	3	Y	64	64	0			1
							6	4	70	9							
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	335	1	5361	3	Y	71	72	0			-0-
							6	4	78	9							
*08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	326	1	5406	3	Y	105	105	0			-0-
							7	4	116	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	45	1	869	3	Y	62	62	0			7
							1	4	68	9							
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	48	1	881	3	Y	63	62	0			8
							1	4	69	9							
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	799	3	Y	54	54	0			8
							59	9									
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	882	3	Y	58	57	0			9
							64	9									
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	785	3	Y	54	54	0			9
							1	4	59	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3090	-0-	-300	-0-	138	1	2731	3	Y	197	197	0			12
							4	4	217	9							
05	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	159	1	2908	3	Y	189	189	0			12
							5	4	208	9							
06	3300	X	3167	-0-	-133	-0-	167	1	2777	3	Y	200	200	0			12
							3	4	220	9							
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	180	1	2870	3	Y	194	192	0			14
							3	4	213	9							
*08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	169	1	2821	3	Y	201	201	0			14
							2	4	221	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	Y	67	66	0			4
							1	4	74	9							
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	40	41	0			3
							44	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	Y	50	51	0			2
							55	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	642	3	Y	68	69	0			1
							1	4	75	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	153	1	3007	3	Y	239	238	0			17
							4	4	263	9							
05	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	163	1	2967	3	Y	227	227	0			17
							5	4	250	9							
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	179	1	2976	3	Y	229	229	0			17
							3	4	252	9							
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	185	1	2978	3	Y	226	226	0			17
							3	4	249	9							
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	180	1	2987	3	Y	199	200	0			16
							2	4	219	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	135	1	2649	3	Y	183	183	0			16
							4	4	201	9							
05	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	146	1	2644	3	Y	189	187	0			18
							5	4	208	9							
06	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	154	1	2569	3	Y	184	184	0			18
							3	4	202	9							
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	168	1	2704	3	Y	193	192	0			19
							3	4	212	9							
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	172	1	2851	3	Y	169	170	0			18
							2	4	186	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

04	3390	X	1316	-0-	-2074	-0-	62	1	1230	3	Y	21	21	0			11
							1	4	23	9							
05	3255	X	1756	-0-	-1499	-0-	89	1	1634	3	Y	28	28	0			11
							2	4	31	9							
06	3150	X	2380	-0-	-770	-0-	133	1	2205	3	Y	35	36	0			10
							3	4	39	9							
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	135	1	2162	3	Y	34	35	0			9
							3	4	37	9							
*08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	3	Y	17	17	0			9
							1	4	19	9							
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

04	2640	N	2624	-0-	-16	-0-	118	1	2323	3	Y	164	164	0			7
							3	4	180	9							
05	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	129	1	2344	3	Y	137	138	0			6
							3	4	151	9							
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	133	1	2216	3	Y	129	130	0			5
							3	4	142	9							
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	140	1	2241	3	Y	143	142	0			6
							3	4	157	9							
*08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	137	1	2270	3	Y	143	142	0			7
							2	4	157	9							
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	3	Y	28	29	0			12
						1	4	31	9							
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	3	Y	28	28	0			12
						1	4	31	9							
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	Y	27	28	0			11
						30	9									
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	Y	24	24	0			11
						26	9									
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	761	3	Y	19	19	0			11
						1	4	21	9							
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4410 X	4354	-0-	-56	-0-	199	1	3899	3	Y	227	227	0			9
						6	4	250	9							
05	4557 X	4515	-0-	-42	-0-	219	1	4013	3	Y	252	251	0			10
						6	4	277	9							
06	4410 X	4312	-0-	-98	-0-	229	1	3813	3	Y	241	241	0			10
						5	4	265	9							
07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	240	1	3847	3	Y	242	243	0			9
						3	4	266	9							
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	229	1	3779	3	Y	241	242	0			8
						5	4	265	9							
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	6486	-0-	6486	6486	376	1	6032	3	Y	65	64	0			1
						6	4	72	9							
08	T. A.	5148	-0-	5148	11634	288	1	4797	3	Y	51	51	0			1
						7	4	56	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11634					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7350	X	6968	-0-	-382	-0-	319	1	6255	3	Y	350	349	0			6
							9	4	385	9							
05	7254	X	7033	-0-	-221	-0-	344	1	6296	3	Y	348	346	0			8
							10	4	383	9							
06	7020	X	6866	-0-	-154	-0-	368	1	6117	3	Y	340	342	0			6
							7	4	374	9							
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	392	1	6287	3	Y	345	345	0			6
							6	4	380	9							
*08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	384	1	6345	3	Y	375	374	0			7
							8	4	413	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	52	1	949	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	938	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		746	-0-	746	746	43	1	680	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	746					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	746					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	85	1	1645	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1752	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	99	1	1662	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	3	Y	18	17	0			2
							2	4	20	9							
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1575	3	Y	18	18	0			2
							1	4	20	9							
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	638	1	12501	3	Y	569	569	0			11
							20	4	626	9							
05	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	705	1	12915	3	Y	522	523	0			10
							20	4	574	9							
06	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	718	1	11907	3	Y	472	474	0			8
							16	4	519	9							
07	13640	X	13421	-0-	-219	-0-	758	1	12151	3	Y	452	451	0			9
							15	4	497	9							
*08	13640	X	13438	-0-	-202	-0-	737	1	12203	3	Y	441	442	0			8
							13	4	485	9							
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	99	1	1942	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	110	1	2004	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	114	1	1885	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	121	1	1956	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	2737	-0-	-263	769	118	1	2316	3	Y	273	273	0			11
							3	4	300	9							
05	3593	X	2824	-0-	-769	-0-	131	1	2383	3	Y	279	277	0			13
							3	4	307	9							
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	136	1	2267	3	Y	251	252	0			12
							3	4	276	9							
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	150	1	2408	3	Y	224	224	0			12
							3	4	246	9							
*08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	123	1	2041	3	Y	172	172	0			12
							2	4	189	9							
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	70	1	1367	3	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	3	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	3	Y	52	52	0			2
							2	4	57	9							
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1405	3	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	36	1	701	3	Y	94	94	0			11
							1	4	103	9							
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	3	Y	72	72	0			11
							2	4	79	9							
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1467	3	Y	71	71	0			11
							2	4	78	9							
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	3	Y	74	74	0			11
							1	4	81	9							
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1445	3	Y	96	96	0			11
							1	4	106	9							
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	152	1	2974	3	Y	177	176	0			6
							4	4	195	9							
05	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	165	1	3013	3	Y	135	135	0			6
							5	4	149	9							
06	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	169	1	2817	3	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
07	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	188	1	3018	3	Y	128	128	0			6
							3	4	141	9							
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	182	1	3002	3	Y	115	116	0			5
							2	4	127	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		20	-0-	20	60	20	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	85	25	3			Y	-0-					-0-
06	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	16	1	309	3	Y	41	41	0			7
							45	9									
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	17	1	328	3	Y	51	51	0			7
							56	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	Y	49	50	0			6
							54	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	Y	60	60	0			6
							66	9									
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	764	3	Y	77	76	0			7
							1	4	85	9							
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	75	1	1407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	82	1	1322	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	61	1	1192	3	Y	49	48	0			7
							1	4	54	9							
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	67	1	1251	3	Y	57	57	0			7
							1	4	63	9							
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	3	Y	58	58	0			7
							64	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	81	1	1282	3	Y	80	79	0			8
							1	4	88	9							
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	3	Y	60	60	0			8
							1	4	66	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2337	3	Y	92	92	0			7
							3	4	101	9							
05	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	130	1	2376	3	Y	96	96	0			7
							3	4	106	9							
06	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	135	1	2240	3	Y	91	92	0			6
							3	4	100	9							
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	147	1	2364	3	Y	114	114	0			6
							3	4	125	9							
*08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	136	1	2250	3	Y	110	111	0			5
							2	4	121	9							
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		56	-0-	56	56	3	1	49	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690 X	5927	-0-	-763	-0-	275	1	5421	3	Y	203	202	0			5
						8	4	223	9							
05	6541 X	5975	-0-	-566	-0-	297	1	5440	3	Y	209	209	0			5
						8	4	230	9							
06	6330 X	6091	-0-	-239	-0-	332	1	5513	3	Y	218	219	0			4
						6	4	240	9							
07	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	384	1	6176	3	Y	238	238	0			4
						6	4	262	9							
*08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	355	1	5886	3	Y	225	225	0			4
						8	4	248	9							
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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	6	5	0			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

04	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	139	1	2749	3	Y	139	138	0			22
						4	4	153	9							
05	3193 X	3123	-0-	-70	-0-	155	1	2839	3	Y	113	113	0			22
						5	4	124	9							
06	3090 X	3066	-0-	-24	-0-	167	1	2782	3	Y	104	105	0			21
						3	4	114	9							
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	172	1	2758	3	Y	90	89	0			22
						3	4	99	9							
*08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	175	1	2895	3	Y	119	118	0			23
						2	4	131	9							
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

04	4110 X	3926	-0-	-184	-0-	183	1	3599	3	Y	126	126	0			7
						5	4	139	9							
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	231	1	4226	3	Y	134	133	0			8
						6	4	147	9							
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	263	1	4364	3	Y	125	126	0			7
						6	4	138	9							
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	257	1	4133	3	Y	122	121	0			8
						4	4	134	9							
*08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	220	1	3648	3	Y	103	104	0			7
						4	4	113	9							
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	108	-0-	108	338	5	1	83	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
05	T. A.	128	-0-	128	466	6	1	99	3	Y	21	20	0			1
						23	9									
06	T. A.	105	-0-	105	571	6	1	80	3	Y	17	17	0			1
						19	9									
07	680 N	109	-0-	-571	-0-	6	1	83	3	Y	18	17	0			2
						20	9									
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	18	17	0			3
						20	9									
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	927	3	Y	80	80	0			8
						1	4	88	9							
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	921	3	Y	86	87	0			7
						1	4	95	9							
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	847	3	Y	74	75	0			6
						81	9									
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	951	3	Y	72	72	0			6
						79	9									
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	72	72	0			6
						1	4	79	9							
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340 N	1898	-0-	-442	-0-	81	1	1593	3	Y	203	202	0			17
						1	4	223	9							
05	2418 N	1895	-0-	-523	-0-	86	1	1584	3	Y	203	202	0			18
						2	4	223	9							
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	116	1	1921	3	Y	230	230	0			18
						3	4	253	9							
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	132	1	2121	3	Y	242	242	0			18
						3	4	266	9							
*08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	126	1	2090	3	Y	211	212	0			17
						2	4	232	9							
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	85	1	1639	3	Y	120	121	0			6
						1	4	132	9							
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	3	Y	155	154	0			7
						2	4	171	9							
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1705	3	Y	148	148	0			7
						3	4	163	9							
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	3	Y	145	143	0			9
						2	4	160	9							
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	100	1	1656	3	Y	143	142	0			10
						1	4	157	9							
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	34	1	663	3	Y	24	25	0			1
							1	4	26	9							
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	36	1	664	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	23	22	0			3
							1	4	25	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5010	-0-	-510	-0-	237	1	4673	3	Y	84	84	0			1
							8	4	92	9							
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	256	1	4680	3	Y	87	87	0			1
							7	4	96	9							
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	277	1	4584	3	Y	96	95	0			2
							7	4	106	9							
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	298	1	4767	3	Y	106	105	0			3
							5	4	117	9							
08	5177	X	3210	-0-	-1967	-0-	179	1	2960	3	Y	62	64	0			1
							3	4	68	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	144	1	2842	3	Y	104	104	0			7
							3	4	114	9							
05	3100	N	4050	-0-	950	950	203	1	3715	3	Y	115	115	0			7
							5	4	127	9							
06	3000	N	4076	-0-	1076	2026	225	1	3753	3	Y	86	87	0			6
							3	4	95	9							
07	6065	X	4039	-0-	-2026	-0-	232	1	3719	3	Y	77	77	0			6
							3	4	85	9							
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	169	1	2805	3	Y	57	56	0			7
							2	4	63	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	53	1	1053	3	Y	130	130	0			6
							1	4	143	9							
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	59	1	1093	3	Y	134	133	0			7
							1	4	147	9							
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	126	126	0			7
							139	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1075	3	Y	130	129	0			8
							143	9									
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	3	Y	119	119	0			8
							1	4	131	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	120	1	2354	3	Y	251	250	0			13
							3	4	276	9							
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	216	216	0			13
							3	4	238	9							
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	131	1	2160	3	Y	196	197	0			12
							3	4	216	9							
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2220	3	Y	191	190	0			13
							3	4	210	9							
*08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	132	1	2172	3	Y	163	163	0			13
							2	4	179	9							
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
06	3000	N	4107	-0-	1107	1107	227	1	3770	3	Y	97	95	0			2
							3	4	107	9							
07	3100	N	2746	-0-	-354	753	157	1	2517	3	Y	64	64	0			2
							2	4	70	9							
*08	3100	N	2791	-0-	-309	444	154	1	2562	3	Y	65	65	0			2
							3	4	72	9							
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	294					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	91	1	1780	3	Y	121	121	0			-0-
							1	4	133	9							
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	98	1	1806	3	Y	123	122	0			1
							2	4	135	9							
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1685	3	Y	115	115	0			1
							3	4	127	9							
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	3	Y	111	111	0			1
							3	4	122	9							
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	3	Y	94	92	0			3
							1	4	103	9							
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	41	1	816	3	Y	38	38	0			8
							1	4	42	9							
05	1023	N	937	-0-	-86	-0-	46	1	848	3	Y	39	39	0			8
							43	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	940	3	Y	43	44	0			7
							47	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	41	41	0			7
							45	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	40	40	0			7
							1	4	44	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	116	1	2271	3	Y	206	205	0			7
							3	4	227	9							
05	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	130	1	2376	3	Y	208	208	0			7
							3	4	229	9							
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	136	1	2273	3	Y	203	203	0			7
							3	4	223	9							
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	147	1	2369	3	Y	191	190	0			8
							3	4	210	9							
*08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	3	Y	167	167	0			8
							2	4	184	9							
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	38	38	0			41
							42	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18	17	0			42
							20	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	44	45	0			41
							48	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	47	47	0			41
							52	9									
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	20	19	0			42
							22	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					42

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	108	1	2117	3	Y	178	178	0			9
							3	4	196	9							
05	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	116	1	2138	3	Y	152	152	0			9
							3	4	167	9							
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	1997	3	Y	147	147	0			9
							3	4	162	9							
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	1997	3	Y	146	145	0			10
							3	4	161	9							
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	110	1	1837	3	Y	128	128	0			10
							1	4	141	9							
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	3	Y	136	136	0			4
							1	4	150	9							
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	3	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	3	Y	104	105	0			3
							2	4	114	9							
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	3	Y	95	95	0			3
							1	4	105	9							
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1337	3	Y	95	94	0			4
							1	4	105	9							
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	628	-0-	-332	-0-	24	1	494	3	Y	100	99	0			4
							110	9									
05	868	X	862	-0-	-6	-0-	36	1	669	3	Y	143	141	0			6
							157	9									
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	128	128	0			6
							141	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	799	3	Y	74	74	0			6
							81	9									
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	Y	82	81	0			7
							1	4	90	9							
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	Y	60	59	0			5
							1	4	66	9							
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	60	1	1125	3	Y	60	60	0			5
							1	4	66	9							
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	56	56	0			5
							62	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1098	3	Y	58	57	0			6
							64	9									
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	3	Y	48	49	0			5
							1	4	53	9							
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2465	3	Y	230	230	0			7
							3	4	253	9							
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	147	1	2695	3	Y	229	228	0			8
							5	4	252	9							
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	161	1	2687	3	Y	249	249	0			8
							3	4	274	9							
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	167	1	2698	3	Y	249	250	0			7
							3	4	274	9							
*08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	163	1	2694	3	Y	228	228	0			7
							2	4	251	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	3	Y	156	156	0			13
							1	4	172	9							
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1670	3	Y	124	124	0			13
							2	4	136	9							
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1543	3	Y	116	115	0			14
							3	4	128	9							
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	98	1	1573	3	Y	116	116	0			14
							2	4	128	9							
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	82	1	1357	3	Y	101	101	0			14
							1	4	111	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	59	59	0			4
							1	4	65	9							
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	Y	41	41	0			4
							45	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	55	54	0			5
							1	4	61	9							
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	64	1	1258	3	Y	80	79	0			14
							1	4	88	9							
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	73	1	1336	3	Y	84	83	0			15
							1	4	92	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	79	1	1311	3	Y	83	83	0			15
							2	4	91	9							
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	85	84	0			16
							1	4	94	9							
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1357	3	Y	55	56	0			15
							1	4	61	9							
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	830	3	Y	59	59	0			4
						1	4	65	9							
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	39	1	704	3	Y	51	51	0			4
						56	9									
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	100	99	0			5
						110	9									
07	T. A.	831	-0-	831	831	42	1	670	3	Y	108	109	0			4
						119	9									
08	T. A.	1026	-0-	1026	1857	50	1	835	3	Y	127	126	0			5
						1	4	140	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1857					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	207	1	4062	3	Y	379	378	0			6
						7	4	417	9							
05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	229	1	4180	3	Y	387	386	0			7
						6	4	426	9							
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	235	1	3904	3	Y	356	357	0			6
						5	4	392	9							
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	244	1	3907	3	Y	342	343	0			5
						4	4	376	9							
*08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	236	1	3893	3	Y	363	364	0			4
						5	4	399	9							
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	62	-0-	62	205	2	1	56	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
05	T. A.	111	-0-	111	316	6	1	98	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
06	414 X	98	-0-	-316	-0-	6	1	85	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
07	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	56	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
08	T. A.	62	-0-	62	124	3	1	56	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	79	1	1563	3	Y	88	88	0			3
						1	4	97	9							
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1590	3	Y	83	82	0			4
						1	4	91	9							
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1528	3	Y	77	78	0			3
						3	4	85	9							
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	3	Y	75	74	0			4
						2	4	83	9							
*08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1535	3	Y	79	79	0			4
						1	4	87	9							
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	3	Y	104	104	0			16
							1	4	114	9							
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	74	1	1352	3	Y	107	108	0			15
							1	4	118	9							
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	Y	62	63	0			14
							68	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	47	47	0			14
							52	9									
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	Y	50	50	0			14
							55	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	184	1	3608	3	Y	266	266	0			4
							6	4	293	9							
05	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	194	1	3549	3	Y	242	240	0			6
							5	4	266	9							
06	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	219	1	3645	3	Y	231	231	0			6
							4	4	254	9							
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	228	1	3653	3	Y	227	227	0			6
							3	4	250	9							
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	228	1	3775	3	Y	261	261	0			6
							5	4	287	9							
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	175	1	3441	3	Y	233	233	0			4
							5	4	256	9							
05	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	181	1	3298	3	Y	251	251	0			4
							5	4	276	9							
06	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	186	1	3088	3	Y	164	164	0			4
							3	4	180	9							
07	4030	X	3402	-0-	-628	-0-	190	1	3033	3	Y	160	160	0			4
							3	4	176	9							
08	3999	X	3319	-0-	-680	-0-	179	1	2964	3	Y	158	158	0			4
							2	4	174	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	926	3	Y	67	67	0			9
							1	4	74	9							
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	928	3	Y	66	66	0			9
							1	4	73	9							
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	Y	61	61	0			9
							67	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	873	3	Y	60	59	0			10
							66	9									
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	893	3	Y	64	64	0			10
							1	4	70	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	72	1	1433	3	Y	111	110	0			5
							1	4	122	9							
05	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	80	1	1454	3	Y	100	100	0			5
							1	4	110	9							
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	3	Y	87	88	0			4
							2	4	96	9							
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	3	Y	91	91	0			4
							1	4	100	9							
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	3	Y	105	105	0			4
							1	4	116	9							
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	3	Y	292	290	0			7
							1	4	321	9							
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	66	1	1184	3	Y	237	236	0			8
							1	4	261	9							
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1319	3	Y	239	238	0			9
							2	4	263	9							
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	3	Y	260	259	0			10
							1	4	286	9							
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	91	1	1486	3	Y	264	265	0			9
							1	4	290	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	3	Y	259	259	0			6
							1	4	285	9							
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	75	1	1396	3	Y	257	257	0			6
							1	4	283	9							
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	3	Y	233	233	0			6
							2	4	256	9							
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	86	1	1385	3	Y	238	237	0			7
							1	4	262	9							
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	3	Y	248	249	0			6
							1	4	273	9							
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	3	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	1946	3	Y	110	110	0			4
							3	4	121	9							
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	3	Y	137	137	0			4
							3	4	151	9							
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1747	3	Y	105	105	0			4
							3	4	116	9							
*08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	114	1	1883	3	Y	114	114	0			4
							1	4	125	9							
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18330	X	16752	-0-	-1578	-0-	1207	1	15226	3	Y	267	266	0			8
							25	4	294	9							
05	18228	X	17253	-0-	-975	-0-	1283	1	15601	3	Y	314	313	0			9
							24	4	345	9							
06	17640	X	16591	-0-	-1049	-0-	1310	1	14994	3	Y	244	246	0			7
							19	4	268	9							
07	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	1383	1	15313	3	Y	205	205	0			7
							18	4	226	9							
*08	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	1462	1	14942	3	Y	220	220	0			7
							20	4	242	9							
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	92	1	1815	3	Y	139	138	0			8
							2	4	153	9							
05	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	104	1	1904	3	Y	144	144	0			8
							3	4	158	9							
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	3	Y	125	126	0			7
							3	4	138	9							
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	3	Y	101	101	0			7
							1	4	111	9							
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	94	1	1540	3	Y	103	104	0			6
							1	4	113	9							
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	137	1	2695	3	Y	247	245	0			15
							4	4	272	9							
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	156	1	2863	3	Y	268	267	0			16
							5	4	295	9							
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	160	1	2655	3	Y	250	251	0			15
							3	4	275	9							
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	172	1	2761	3	Y	256	256	0			15
							3	4	282	9							
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	162	1	2683	3	Y	256	257	0			14
							2	4	282	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	188	1	3715	3	Y	303	302	0			7
							6	4	333	9							
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	205	1	3765	3	Y	304	303	0			8
							5	4	334	9							
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	219	1	3636	3	Y	272	273	0			7
							4	4	299	9							
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	236	1	3770	3	Y	262	262	0			7
							3	4	288	9							
*08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	225	1	3736	3	Y	263	263	0			7
							4	4	289	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	141	140	0			11
							1	4	155	9							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1019	3	Y	129	128	0			12
							1	4	142	9							
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	896	3	Y	106	107	0			11
							117	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	893	3	Y	93	92	0			12
							102	9									
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	967	3	Y	101	100	0			13
							1	4	111	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	99	1	1943	3	Y	163	164	0			9
							2	4	179	9							
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	107	1	1958	3	Y	160	159	0			10
							3	4	176	9							
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	1845	3	Y	155	155	0			10
							3	4	171	9							
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	120	1	1920	3	Y	142	140	0			12
							3	4	156	9							
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	3	Y	140	139	0			13
							1	4	154	9							
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	958	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	52	1	983	3	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	91	92	0			3
							100	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1004	3	Y	88	87	0			4
							97	9									
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	3	Y	77	77	0			4
							1	4	85	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	Y	129	129	0			12
							1	4	142	9							
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	Y	134	134	0			12
							147	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	Y	108	108	0			12
							119	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	Y	114	114	0			12
							125	9									
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	Y	130	129	0			13
							1	4	143	9							
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	75	1	1456	3	Y	123	124	0			5
							1	4	135	9							
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	3	Y	116	115	0			6
							1	4	128	9							
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	3	Y	103	103	0			6
							3	4	113	9							
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	90	1	1438	3	Y	104	104	0			6
							1	4	114	9							
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	86	1	1441	3	Y	117	116	0			7
							1	4	129	9							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	3	Y	147	145	0			8
							3	4	162	9							
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2049	3	Y	139	139	0			8
							3	4	153	9							
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	Y	132	132	0			8
							3	4	145	9							
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	119	1	1911	3	Y	131	130	0			9
							3	4	144	9							
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	117	1	1937	3	Y	136	135	0			10
							2	4	150	9							
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	151	1	2956	3	Y	168	169	0			4
							4	4	185	9							
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	163	1	2992	3	Y	169	168	0			5
							5	4	186	9							
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	172	1	2857	3	Y	165	166	0			4
							3	4	182	9							
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	183	1	2935	3	Y	233	233	0			4
							3	4	256	9							
*08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	176	1	2902	3	Y	239	239	0			4
							2	4	263	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	116	1	2303	3	Y	106	105	0			5
							3	4	117	9							
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	94	1	1731	3	Y	150	150	0			5
							2	4	165	9							
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	3	Y	130	131	0			4
							3	4	143	9							
07	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	98	1	1564	3	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							
08	2635	X	1635	-0-	-1000	-0-	85	1	1407	3	Y	129	128	0			5
							1	4	142	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	Y	79	79	0			12
							1	4	87	9							
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	73	73	0			12
							80	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	68	68	0			12
							75	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	Y	58	57	0			13
							64	9									
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	61	60	0			14
							1	4	67	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	61	1	1196	3	Y	176	176	0			16
							1	4	194	9							
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	67	1	1241	3	Y	174	174	0			16
							1	4	191	9							
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	3	Y	173	173	0			16
							190	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	3	Y	169	168	0			17
							186	9									
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	Y	164	165	0			16
							1	4	180	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	52	1	1030	3	Y	187	187	0			10
							1	4	206	9							
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	60	1	1101	3	Y	163	162	0			11
							1	4	179	9							
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	3	Y	150	151	0			10
							165	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	3	Y	147	145	0			12
							162	9									
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1070	3	Y	148	149	0			11
							1	4	163	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4743	-0-	-417	-0-	218	1	4272	3	Y	223	223	0			22
							8	4	245	9							
05	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	245	1	4482	3	Y	213	213	0			22
							7	4	234	9							
06	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	258	1	4296	3	Y	181	182	0			21
							5	4	199	9							
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	283	1	4527	3	Y	177	176	0			22
							4	4	195	9							
*08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	276	1	4563	3	Y	184	183	0			23
							7	4	202	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4260	X	3741	-0-	-519	-0-	173	1	3374	3	Y	172	171	0			8
							5	4	189	9							
05	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	183	1	3345	3	Y	122	122	0			8
							5	4	134	9							
06	4260	X	3748	-0-	-512	-0-	205	1	3417	3	Y	112	112	0			8
							3	4	123	9							
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	221	1	3542	3	Y	122	121	0			9
							3	4	134	9							
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	204	1	3387	3	Y	148	147	0			10
							3	4	163	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2076	-0-	-414	-0-	94	1	1845	3	Y	123	123	0			10
							2	4	135	9							
05	2511	N	2141	-0-	-370	-0-	105	1	1937	3	Y	87	87	0			10
							3	4	96	9							
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	1990	3	Y	113	112	0			11
							3	4	124	9							
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	3	Y	116	116	0			11
							3	4	128	9							
*08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	130	1	2161	3	Y	117	117	0			11
							2	4	129	9							
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	73	73	0			7
							1	4	80	9							
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	803	3	Y	75	74	0			8
							83	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	73	73	0			8
							80	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	Y	65	65	0			8
							72	9									
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	765	3	Y	95	94	0			9
							1	4	105	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	61	1	1201	3	Y	195	194	0			12
							1	4	215	9							
05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	64	1	1164	3	Y	206	205	0			13
							1	4	227	9							
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1154	3	Y	181	182	0			12
							1	4	199	9							
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	Y	157	157	0			12
							173	9									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1212	3	Y	156	156	0			12
							1	4	172	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7170	X	6944	-0-	-226	-0-	317	1	6199	3	Y	381	382	0			2
							9	4	419	9							
05	7223	X	6988	-0-	-235	-0-	341	1	6251	3	Y	351	349	0			4
							10	4	386	9							
06	6990	X	6627	-0-	-363	-0-	355	1	5905	3	Y	328	329	0			3
							6	4	361	9							
07	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	372	1	5940	3	Y	330	330	0			3
							6	4	363	9							
08	6634	X	4710	-0-	-1924	-0-	253	1	4191	3	Y	237	239	0			1
							5	4	261	9							
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	146	1	1855	3	Y	289	289	0			7
							2	4	318	9							
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	153	1	1865	3	Y	279	278	0			8
							2	4	307	9							
06	2160	X	2069	-0-	-91	-0-	144	1	1649	3	Y	248	249	0			7
							3	4	273	9							
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	3	Y	247	246	0			8
							1	4	272	9							
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	3	Y	178	180	0			6
							1	4	196	9							
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	97	1	1904	3	Y	103	102	0			6
							2	4	113	9							
05	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	93	1	1698	3	Y	87	86	0			7
							2	4	96	9							
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	112	1	1860	3	Y	74	74	0			7
							3	4	81	9							
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	126	1	2016	3	Y	62	62	0			7
							3	4	68	9							
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	123	1	2045	3	Y	56	56	0			7
							2	4	62	9							
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	61	1	1199	3	Y	199	197	0			7
							1	4	219	9							
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	60	1	1103	3	Y	257	257	0			7
							1	4	283	9							
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	Y	162	163	0			6
							178	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	190	189	0			7
							209	9									
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	997	3	Y	193	194	0			6
							1	4	212	9							
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	3	Y	89	90	0			6
							2	4	98	9							
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	3	Y	90	90	0			6
							3	4	99	9							
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	3	Y	85	86	0			5
							3	4	94	9							
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	3	Y	73	74	0			4
							3	4	80	9							
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	3	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	712	3	Y	144	143	0			12
							1	4	158	9							
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	129	128	0			13
							142	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	700	3	Y	126	126	0			13
							139	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	Y	130	130	0			13
							143	9									
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	122	123	0			12
							1	4	134	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3535	-0-	-275	-0-	165	1	3218	3	Y	134	133	0			9
							5	4	147	9							
05	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	178	1	3278	3	Y	178	177	0			10
							5	4	196	9							
06	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	183	1	3045	3	Y	150	151	0			9
							3	4	165	9							
07	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	175	1	2793	3	Y	131	130	0			10
							3	4	144	9							
08	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	148	1	2446	3	Y	130	130	0			10
							2	4	143	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	69	1	1334	3	Y	69	69	0			12
							2	4	76	9							
05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	75	1	1366	3	Y	58	59	0			11
							3	4	64	9							
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	3	Y	67	66	0			12
							3	4	74	9							
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	Y	75	75	0			12
							2	4	83	9							
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	3	Y	60	59	0			13
							1	4	66	9							
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	124	1	2447	3	Y	213	213	0			7
							3	4	234	9							
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	139	1	2528	3	Y	185	185	0			7
							4	4	204	9							
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	144	1	2407	3	Y	170	171	0			6
							3	4	187	9							
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	155	1	2477	3	Y	170	170	0			6
							3	4	187	9							
*08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	147	1	2421	3	Y	156	156	0			6
							2	4	172	9							
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	136	1	2671	3	Y	159	158	0			14
							4	4	175	9							
05	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	141	1	2590	3	Y	139	139	0			14
							5	4	153	9							
06	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	150	1	2478	3	Y	131	132	0			13
							3	4	144	9							
07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	159	1	2556	3	Y	131	131	0			13
							3	4	144	9							
*08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	3	Y	153	153	0			13
							2	4	168	9							
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	46	1	900	3	Y	136	136	0			13
							1	4	150	9							
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	52	1	938	3	Y	131	130	0			14
							1	4	144	9							
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	129	130	0			13
							142	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	945	3	Y	135	133	0			15
							149	9									
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	953	3	Y	128	128	0			15
							1	4	141	9							
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	186	1	3649	3	Y	151	151	0			9
							5	4	166	9							
05	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	199	1	3650	3	Y	158	157	0			10
							5	4	174	9							
06	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	211	1	3504	3	Y	150	150	0			10
							3	4	165	9							
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	233	1	3741	3	Y	155	155	0			10
							3	4	171	9							
*08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	225	1	3734	3	Y	155	155	0			10
							4	4	171	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1080	N	838	-0-	-242	-0-	39	1	767	3	Y	28	28	0			2
							1	4	31	9							
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	50	1	930	3	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	988	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	61	1	1002	3	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	127	1	2471	3	Y	153	153	0			10
							3	4	168	9							
05	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	133	1	2446	3	Y	153	154	0			9
							4	4	168	9							
06	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	144	1	2411	3	Y	136	137	0			8
							3	4	150	9							
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	157	1	2521	3	Y	128	128	0			8
							3	4	141	9							
*08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	148	1	2461	3	Y	130	130	0			8
							2	4	143	9							
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	Y	34	34	0			4
							37	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	32	33	0			3
							35	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	160	1	3150	3	Y	92	92	0			8
							5	4	101	9							
05	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	183	1	3349	3	Y	82	81	0			9
							5	4	90	9							
06	3750	X	3520	-0-	-230	-0-	194	1	3239	3	Y	76	77	0			8
							3	4	84	9							
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	207	1	3333	3	Y	89	88	0			9
							3	4	98	9							
*08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	214	1	3558	3	Y	145	144	0			10
							4	4	160	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	71	1	1391	3	Y	124	124	0			18
							1	4	136	9							
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	75	1	1383	3	Y	122	122	0			18
							1	4	134	9							
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1240	3	Y	116	117	0			17
							2	4	128	9							
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	3	Y	125	124	0			18
							1	4	138	9							
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	91	1	1532	3	Y	128	128	0			18
							1	4	141	9							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	46	1	903	3	Y	42	41	0			10
							1	4	46	9							
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	54	1	998	3	Y	46	46	0			10
							1	4	51	9							
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	55	1	908	3	Y	42	41	0			11
							46	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	940	3	Y	43	43	0			11
							47	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	911	3	Y	42	42	0			11
							1	4	46	9							
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	122	1	2405	3	Y	437	436	0			9
							3	4	481	9							
05	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	130	1	2375	3	Y	541	541	0			9
							3	4	595	9							
06	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	138	1	2279	3	Y	482	482	0			9
							3	4	530	9							
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	148	1	2382	3	Y	490	488	0			11
							3	4	539	9							
*08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	129	1	2151	3	Y	428	429	0			10
							2	4	471	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	777	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	Y	39	39	0			-0-
							1	4	43	9							
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		212	-0-	212	1102	9	1	197	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	T. A.		11	-0-	11	1113	11	3			Y	-0-					-0-
06	1327	X	214	-0-	-1113	-0-	10	1	198	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	149	1	2912	3	Y	264	264	0			17
							4	4	290	9							
05	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	160	1	2925	3	Y	263	262	0			18
							5	4	289	9							
06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	172	1	2864	3	Y	273	273	0			18
							3	4	300	9							
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	184	1	2943	3	Y	305	305	0			18
							3	4	336	9							
*08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	176	1	2910	3	Y	325	325	0			18
							2	4	358	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	138	1	2716	3	Y	190	190	0			9
							4	4	209	9							
05	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	151	1	2770	3	Y	171	172	0			8
							5	4	188	9							
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	160	1	2675	3	Y	166	167	0			7
							3	4	183	9							
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	182	1	2928	3	Y	177	176	0			8
							3	4	195	9							
*08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	210	1	3473	3	Y	178	177	0			9
							4	4	196	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	187	1	3662	3	Y	247	245	0			11
							5	4	272	9							
05	4402	X	4151	-0-	-251	-0-	199	1	3677	3	Y	245	244	0			12
							5	4	270	9							
06	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	207	1	3438	3	Y	230	231	0			11
							3	4	253	9							
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	221	1	3537	3	Y	227	227	0			11
							3	4	250	9							
*08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	285	1	4726	3	Y	240	240	0			11
							7	4	264	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1022	-0-	1022	4178	44	1	859	3	Y	107	106	0			4
							1	4	118	9							
05	T. A.		899	-0-	899	5077	42	1	756	3	Y	92	92	0			4
							101	9									
06	6186	X	1109	-0-	-5077	-0-	55	1	930	3	Y	113	113	0			4
							124	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	Y	144	143	0			5
							158	9									
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	124	123	0			6
							1	4	136	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	257	1	4252	3	Y	212	211	0			6
							7	4	233	9							
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	259	1	4108	3	Y	207	206	0			7
							6	4	228	9							
06	4800	X	4426	-0-	-374	-0-	286	1	3948	3	Y	170	171	0			6
							5	4	187	9							
07	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	287	1	4051	3	Y	178	178	0			6
							3	4	196	9							
08	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	273	1	3947	3	Y	186	186	0			6
							6	4	205	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	3	Y	154	153	0			7
							1	4	169	9							
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	3	Y	158	157	0			8
							1	4	174	9							
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	3	Y	139	139	0			8
							153	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	61	1	992	3	Y	127	126	0			9
							140	9									
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	3	Y	133	132	0			10
							1	4	146	9							
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1200	N	145	-0-	-1055	-0-	15	1	91	3	Y	35	36	0			10
							39	9									
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	9	1	59	3	Y	23	23	0			10
							25	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	13	13	0			10
							14	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	474	3	Y	40	40	0			10
							44	9									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	98	1	553	3	Y	46	47	0			9
							1	4	51	9							
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	59	1	1093	3	Y	42	42	0			7
							1	4	46	9							
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	3	Y	41	41	0			7
							2	4	45	9							
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	3	Y	46	45	0			8
							1	4	51	9							
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	3	Y	47	47	0			8
							1	4	52	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	59	1	1183	3	Y	116	117	0			5
							1	4	128	9							
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	64	1	1161	3	Y	104	103	0			6
							1	4	114	9							
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	3	Y	114	114	0			6
							125	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	Y	107	106	0			7
							118	9									
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	Y	125	125	0			7
							1	4	138	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	238	-0-	-512	-0-	31	1	196	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
05	651	N	62	-0-	-589	-0-	2	1	12	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	40	41	0			1
							44	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	109	1	612	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	97	1	548	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	170	1	2812	3	Y	191	192	0			7
							4	4	210	9							
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	177	1	2798	3	Y	189	189	0			7
							5	4	208	9							
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	199	1	2749	3	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	195	1	2764	3	Y	158	159	0			6
							3	4	174	9							
08	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	183	1	2681	3	Y	161	161	0			6
							3	4	177	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-
06	1565	X	453	-0-	-1112	-0-	30	1	408	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	206	1	1252	3	Y	133	133	0			5
							1	4	146	9							
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	230	1	1293	3	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	131	132	0			5
							1	4	144	9							
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	240	1	1339	3	Y	150	149	0			6
							1	4	165	9							
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	231	1	1314	3	Y	153	154	0			5
							1	4	168	9							
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	620	1	3755	3	Y	224	223	0			5
							7	4	246	9							
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	587	1	3311	3	Y	188	187	0			6
							6	4	207	9							
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	637	1	3057	3	Y	172	172	0			6
							3	4	189	9							
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	640	1	3594	3	Y	215	214	0			7
							3	4	237	9							
08	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	624	1	3535	3	Y	213	214	0			6
							6	4	234	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	419	1	8193	3	Y	439	439	0			5
							12	4	483	9							
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	336	1	6156	3	Y	316	317	0			4
							10	4	348	9							
06	6090	X	5082	-0-	-1008	-0-	275	1	4572	3	Y	208	209	0			3
							6	4	229	9							
07	9021	X	6504	-0-	-2517	-0-	363	1	5837	3	Y	271	271	0			3
							6	4	298	9							
08	9021	X	5772	-0-	-3249	-0-	311	1	5146	3	Y	280	281	0			2
							7	4	308	9							
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2686	-0-	-704	-0-	140	1	2361	3	Y	166	166	0			6
							2	4	183	9							
05	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	149	1	2373	3	Y	165	164	0			7
							3	4	182	9							
06	3180	X	2296	-0-	-884	-0-	143	1	1996	3	Y	140	141	0			6
							3	4	154	9							
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	160	1	2258	3	Y	168	168	0			6
							3	4	185	9							
08	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	150	1	2171	3	Y	188	189	0			5
							2	4	207	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8790	X	7356	-0-	-1434	-0-	340	1	6655	3	Y	318	318	0			2
							11	4	350	9							
05	7998	X	7715	-0-	-283	-0-	380	1	6966	3	Y	326	326	0			2
							10	4	359	9							
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	429	1	7120	3	Y	306	307	0			1
							9	4	337	9							
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	453	1	7245	3	Y	263	262	0			2
							8	4	289	9							
*08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	422	1	6989	3	Y	294	295	0			1
							8	4	323	9							
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	3	Y	210	210	0			5
							3	4	231	9							
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	154	1	2427	3	Y	211	211	0			5
							4	4	232	9							
06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	163	1	2265	3	Y	199	200	0			4
							3	4	219	9							
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	161	1	2283	3	Y	161	161	0			4
							3	4	177	9							
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	157	1	2274	3	Y	128	128	0			4
							2	4	141	9							
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6180	X	6038	-0-	-142	-0-	278	1	5459	3	Y	265	264	0			1
							9	4	292	9							
05	6386	X	5727	-0-	-659	-0-	282	1	5160	3	Y	252	251	0			2
							8	4	277	9							
06	6180	X	5440	-0-	-740	-0-	293	1	4896	3	Y	223	224	0			1
							6	4	245	9							
07	6169	X	5783	-0-	-386	-0-	324	1	5202	3	Y	229	228	0			2
							5	4	252	9							
08	6169	X	5700	-0-	-469	-0-	308	1	5106	3	Y	254	255	0			1
							7	4	279	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	46	46	0			12
							51	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	Y	72	71	0			13
							79	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	53	54	0			12
							58	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	56	56	0			12
							62	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	Y	57	57	0			12
							63	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8130	X	7813	-0-	-317	-0-	359	1	7044	3	Y	363	362	0			5
							11	4	399	9							
05	8401	X	7992	-0-	-409	-0-	394	1	7235	3	Y	321	321	0			5
							10	4	353	9							
06	8130	X	7652	-0-	-478	-0-	416	1	6895	3	Y	302	303	0			4
							9	4	332	9							
07	7843	X	7822	-0-	-21	-0-	439	1	7042	3	Y	303	302	0			5
							8	4	333	9							
08	7843	X	7506	-0-	-337	-0-	409	1	6778	3	Y	283	285	0			3
							8	4	311	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	128	1	836	3	Y	165	165	0			-0-
							1	4	182	9							
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	132	1	864	3	Y	168	167	0			1
							185	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	111	1	848	3	Y	162	162	0			1
							178	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	147	1	868	3	Y	169	168	0			2
							186	9									
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	140	1	859	3	Y	161	161	0			2
							1	4	177	9							
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10260	X	9307	-0-	-953	-0-	427	1	8378	3	Y	445	446	0			2
							12	4	490	9							
05	10540	X	9394	-0-	-1146	-0-	460	1	8422	3	Y	454	454	0			2
							13	4	499	9							
06	10200	X	8789	-0-	-1411	-0-	470	1	7839	3	Y	427	428	0			1
							10	4	470	9							
07	9207	X	8954	-0-	-253	-0-	497	1	7976	3	Y	429	428	0			2
							9	4	472	9							
08	9207	X	9109	-0-	-98	-0-	493	1	8159	3	Y	407	408	0			1
							9	4	448	9							
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1879	-0-	-401	-0-	85	1	1633	3	Y	145	145	0			7
							1	4	160	9							
05	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	80	1	1459	3	Y	147	147	0			7
							1	4	162	9							
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	3	Y	138	139	0			6
							3	4	152	9							
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	3	Y	142	140	0			8
							2	4	156	9							
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	110	1	1841	3	Y	141	140	0			9
							1	4	155	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11640	X	10216	-0-	-1424	-0-	454	1	8917	3	Y	756	756	0			1
							13	4	832	9							
05	12028	X	10162	-0-	-1866	-0-	483	1	8866	3	Y	727	726	0			2
							13	4	800	9							
06	11640	X	10076	-0-	-1564	-0-	529	1	8781	3	Y	685	687	0			-0-
							12	4	754	9							
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	588	1	9435	3	Y	722	720	0			2
							12	4	794	9							
*08	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	552	1	9155	3	Y	697	698	0			1
							10	4	767	9							
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12240	X	10929	-0-	-1311	-0-	510	1	10021	3	Y	347	346	0			3
							16	4	382	9							
05	11811	X	10665	-0-	-1146	-0-	531	1	9708	3	Y	373	373	0			3
							16	4	410	9							
06	11430	X	10515	-0-	-915	-0-	573	1	9502	3	Y	388	389	0			2
							13	4	427	9							
07	11346	X	10431	-0-	-915	-0-	586	1	9396	3	Y	397	397	0			2
							12	4	437	9							
08	11284	X	10523	-0-	-761	-0-	572	1	9497	3	Y	404	405	0			1
							10	4	444	9							
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	223	1	4382	3	Y	230	230	0			10
							8	4	253	9							
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	236	1	4329	3	Y	221	221	0			10
							7	4	243	9							
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	244	1	4048	3	Y	212	212	0			10
							5	4	233	9							
07	4836	X	4620	-0-	-216	-0-	257	1	4116	3	Y	221	221	0			10
							4	4	243	9							
08	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	251	1	4141	3	Y	225	225	0			10
							5	4	248	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	362	1	7091	3	Y	442	442	0			2
							11	4	486	9							
05	8091	X	7715	-0-	-376	-0-	374	1	6857	3	Y	431	431	0			2
							10	4	474	9							
06	7830	X	7651	-0-	-179	-0-	407	1	6738	3	Y	452	452	0			2
							9	4	497	9							
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	438	1	7029	3	Y	392	392	0			2
							8	4	431	9							
08	7812	X	7487	-0-	-325	-0-	403	1	6669	3	Y	370	371	0			1
							8	4	407	9							
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12810	X	12439	-0-	-371	-0-	570	1	11165	3	Y	624	625	0			3
							18	4	686	9							
05	12896	X	12443	-0-	-453	-0-	608	1	11146	3	Y	611	610	0			4
							17	4	672	9							
06	12480	X	11774	-0-	-706	-0-	632	1	10504	3	Y	567	568	0			3
							14	4	624	9							
07	12152	X	12123	-0-	-29	-0-	675	1	10818	3	Y	561	559	0			5
							13	4	617	9							
08	12152	X	11990	-0-	-162	-0-	646	1	10708	3	Y	568	570	0			3
							11	4	625	9							
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7980	X	7472	-0-	-508	-0-	340	1	6670	3	Y	410	410	0			4
							11	4	451	9							
05	8029	X	7574	-0-	-455	-0-	370	1	6774	3	Y	382	383	0			3
							10	4	420	9							
06	7770	X	7136	-0-	-634	-0-	382	1	6331	3	Y	377	377	0			3
							8	4	415	9							
07	7347	X	7328	-0-	-19	-0-	406	1	6500	3	Y	378	378	0			3
							6	4	416	9							
08	7347	X	7175	-0-	-172	-0-	386	1	6392	3	Y	354	355	0			2
							8	4	389	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5016	-0-	-144	-0-	232	1	4548	3	Y	207	206	0			6
							8	4	228	9							
05	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	251	1	4604	3	Y	211	211	0			6
							7	4	232	9							
06	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	266	1	4404	3	Y	221	222	0			5
							6	4	243	9							
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	285	1	4590	3	Y	200	200	0			5
							4	4	220	9							
08	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	270	1	4471	3	Y	177	177	0			5
							6	4	195	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8340	X	7515	-0-	-825	-0-	347	1	6794	3	Y	330	330	0			1
							11	4	363	9							
05	8618	X	8254	-0-	-364	-0-	407	1	7453	3	Y	349	347	0			3
							10	4	384	9							
06	8340	X	7657	-0-	-683	-0-	416	1	6892	3	Y	309	310	0			2
							9	4	340	9							
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	453	1	7245	3	Y	312	312	0			2
							8	4	343	9							
08	7874	X	7826	-0-	-48	-0-	423	1	7020	3	Y	341	342	0			1
							8	4	375	9							
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9480	X	9260	-0-	-220	-0-	424	1	8297	3	Y	479	478	0			2
							12	4	527	9							
05	9641	X	9229	-0-	-412	-0-	452	1	8271	3	Y	449	449	0			2
							12	4	494	9							
06	9330	X	8916	-0-	-414	-0-	479	1	7940	3	Y	443	445	0			-0-
							10	4	487	9							
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	508	1	8145	3	Y	431	430	0			1
							9	4	474	9							
08	9052	X	8986	-0-	-66	-0-	485	1	8015	3	Y	434	435	0			-0-
							9	4	477	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6870	X	6647	-0-	-223	-0-	303	1	5942	3	Y	357	357	0			4
							9	4	393	9							
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	333	1	6106	3	Y	368	368	0			4
							10	4	405	9							
06	6870	X	6508	-0-	-362	-0-	348	1	5777	3	Y	343	343	0			4
							6	4	377	9							
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	374	1	5993	3	Y	354	354	0			4
							6	4	389	9							
*08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	357	1	5919	3	Y	346	347	0			3
							8	4	381	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	66	1	1276	3	Y	67	66	0			4
							1	4	74	9							
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	72	1	1289	3	Y	67	67	0			4
							1	4	74	9							
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	64	64	0			4
							1	4	70	9							
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	80	1	1274	3	Y	66	67	0			3
							1	4	73	9							
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	3	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	Y	36	36	0			6
							1	4	40	9							
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	Y	35	36	0			5
							39	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	594	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	Y	46	46	0			5
							51	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	Y	84	83	0			6
							92	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

04	570 N	483	-0-	-87	-0-	20	1	391	3	Y	65	65	0			4
						72	9									
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	19	1	342	3	Y	61	61	0			4
						67	9									
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	62	62	0			4
						68	9									
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	80	79	0			5
						88	9									
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	95	94	0			6
						105	9									
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

04	6360 X	5807	-0-	-553	-0-	272	1	5315	3	Y	193	192	0			7
						8	4	212	9							
05	6572 X	5550	-0-	-1022	-0-	275	1	5065	3	Y	184	184	0			7
						8	4	202	9							
06	6360 X	5449	-0-	-911	-0-	299	1	4956	3	Y	171	171	0			7
						6	4	188	9							
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	327	1	5225	3	Y	187	187	0			7
						5	4	206	9							
08	5735 X	5681	-0-	-54	-0-	311	1	5147	3	Y	196	196	0			7
						7	4	216	9							
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	326	1	6399	3	Y	319	319	0			7
						10	4	351	9							
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	354	1	6479	3	Y	293	293	0			7
						10	4	322	9							
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	371	1	6147	3	Y	315	316	0			6
						7	4	347	9							
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	395	1	6342	3	Y	321	321	0			6
						6	4	353	9							
08	7068 X	7027	-0-	-41	-0-	379	1	6287	3	Y	321	322	0			5
						8	4	353	9							
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10380	X	9269	-0-	-1111	-0-	425	1	8345	3	Y	443	443	0			1
							12	4	487	9							
05	10478	X	9463	-0-	-1015	-0-	465	1	8522	3	Y	421	420	0			2
							13	4	463	9							
06	10140	X	9110	-0-	-1030	-0-	492	1	8168	3	Y	399	400	0			1
							11	4	439	9							
07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	544	1	8714	3	Y	406	406	0			1
							10	4	447	9							
*08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	514	1	8518	3	Y	405	405	0			1
							10	4	446	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8318	-0-	-322	-0-	381	1	7485	3	Y	401	401	0			3
							11	4	441	9							
05	8928	X	8551	-0-	-377	-0-	420	1	7672	3	Y	408	408	0			3
							10	4	449	9							
06	8640	X	8116	-0-	-524	-0-	436	1	7257	3	Y	375	375	0			3
							10	4	413	9							
07	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	473	1	7581	3	Y	384	383	0			4
							8	4	422	9							
08	8339	X	8172	-0-	-167	-0-	440	1	7279	3	Y	404	404	0			4
							9	4	444	9							
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9300	X	8820	-0-	-480	-0-	403	1	7903	3	Y	456	456	0			-0-
							12	4	502	9							
05	9610	X	9070	-0-	-540	-0-	444	1	8101	3	Y	466	465	0			1
							12	4	513	9							
06	9300	X	8295	-0-	-1005	-0-	443	1	7355	3	Y	443	444	0			-0-
							10	4	487	9							
07	8587	X	8537	-0-	-50	-0-	472	1	7556	3	Y	455	454	0			1
							8	4	501	9							
*08	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	465	1	7715	3	Y	439	440	0			-0-
							9	4	483	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	411	1	8082	3	Y	325	325	0			-0-
							12	4	358	9							
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	438	1	8049	3	Y	325	324	0			1
							12	4	358	9							
06	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	468	1	7762	3	Y	315	316	0			-0-
							10	4	347	9							
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	507	1	8121	3	Y	350	349	0			1
							9	4	385	9							
*08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	503	1	8324	3	Y	407	407	0			1
							9	4	448	9							
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	17191	-0-	-3269	-0-	791	1	15482	3	Y	811	811	0			1
							26	4	892	9							
05	19375	X	18326	-0-	-1049	-0-	897	1	16420	3	Y	894	893	0			2
							26	4	983	9							
06	18750	X	18137	-0-	-613	-0-	965	1	16043	3	Y	1007	1008	0			1
							21	4	1108	9							
07	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	1025	1	16427	3	Y	972	970	0			3
							19	4	1069	9							
*08	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	960	1	15897	3	Y	896	898	0			1
							20	4	986	9							
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HX 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	308	1	6042	3	Y	115	114	0			8
							9	4	127	9							
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	345	1	6309	3	Y	114	113	0			9
							10	4	125	9							
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	371	1	6183	3	Y	99	99	0			9
							8	4	109	9							
07	7161	X	6868	-0-	-293	-0-	397	1	6354	3	Y	101	101	0			9
							6	4	111	9							
08	6789	X	6259	-0-	-530	-0-	348	1	5773	3	Y	119	118	0			10
							7	4	131	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	456	1	8939	3	Y	378	377	0			1
							13	4	416	9							
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	502	1	9173	3	Y	407	406	0			2
							14	4	448	9							
06	9420	X	8923	-0-	-497	-0-	480	1	7989	3	Y	404	404	0			2
							10	4	444	9							
07	9765	X	9421	-0-	-344	-0-	526	1	8430	3	Y	414	413	0			3
							10	4	455	9							
08	9765	X	9131	-0-	-634	-0-	496	1	8212	3	Y	376	376	0			3
							9	4	414	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13650	X	12644	-0-	-1006	-0-	595	1	11682	3	Y	316	316	0			1
							19	4	348	9							
05	13113	X	12869	-0-	-244	-0-	650	1	11894	3	Y	279	278	0			2
							18	4	307	9							
06	12690	X	11873	-0-	-817	-0-	657	1	10919	3	Y	257	257	0			2
							14	4	283	9							
07	12648	X	11409	-0-	-1239	-0-	655	1	10480	3	Y	237	237	0			2
							13	4	261	9							
08	12648	X	10942	-0-	-1706	-0-	608	1	10075	3	Y	225	225	0			2
							11	4	248	9							
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	959	1	18797	3	Y	737	737	0			3
							30	4	811	9							
05	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	1036	1	18963	3	Y	747	746	0			4
							30	4	822	9							
06	19560	X	19520	-0-	-40	-0-	1061	1	17624	3	Y	739	741	0			2
							22	4	813	9							
07	20677	X	19735	-0-	-942	-0-	1110	1	17792	3	Y	739	737	0			4
							20	4	813	9							
08	20677	X	19041	-0-	-1636	-0-	1040	1	17234	3	Y	678	679	0			3
							21	4	746	9							
09	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13860	X	12655	-0-	-1205	-0-	593	1	11621	3	Y	384	384	0			1
							19	4	422	9							
05	13826	X	13676	-0-	-150	-0-	685	1	12547	3	Y	387	386	0			2
							18	4	426	9							
06	13380	X	13045	-0-	-335	-0-	718	1	11905	3	Y	369	370	0			1
							16	4	406	9							
07	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	755	1	12109	3	Y	353	353	0			1
							15	4	388	9							
*08	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	716	1	11850	3	Y	391	392	0			-0-
							13	4	430	9							
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12480	X	12348	-0-	-132	-0-	576	1	11275	3	Y	435	434	0			2
							18	4	479	9							
05	13082	X	11765	-0-	-1317	-0-	585	1	10737	3	Y	388	388	0			2
							16	4	427	9							
06	12660	X	12173	-0-	-487	-0-	663	1	11009	3	Y	443	443	0			2
							14	4	487	9							
07	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	726	1	11641	3	Y	474	473	0			3
							14	4	521	9							
*08	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	679	1	11259	3	Y	431	432	0			2
							13	4	474	9							
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	612	1	11996	3	Y	460	460	0			2
							19	4	506	9							
05	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	679	1	12439	3	Y	477	477	0			2
							18	4	525	9							
06	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	763	1	12686	3	Y	524	525	0			1
							16	4	576	9							
07	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	788	1	12624	3	Y	522	521	0			2
							16	4	574	9							
*08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	745	1	12336	3	Y	485	487	0			-0-
							15	4	534	9							
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	343	1	6727	3	Y	370	369	0			1
							11	4	407	9							
05	8153	X	7489	-0-	-664	-0-	366	1	6710	3	Y	366	365	0			2
							10	4	403	9							
06	7890	X	7338	-0-	-552	-0-	393	1	6541	3	Y	359	358	0			3
							9	4	395	9							
07	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	429	1	6892	3	Y	356	356	0			3
							8	4	392	9							
*08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	408	1	6761	3	Y	345	346	0			2
							8	4	380	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	275	1	5388	3	Y	233	233	0			5
							8	4	256	9							
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	298	1	5468	3	Y	216	216	0			5
							8	4	238	9							
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	318	1	5276	3	Y	211	211	0			5
							6	4	232	9							
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	354	1	5659	3	Y	233	233	0			5
							6	4	256	9							
*08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	329	1	5459	3	Y	237	238	0			4
							7	4	261	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	237	1	4679	3	Y	493	495	0			1
							8	4	542	9							
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	249	1	4569	3	Y	445	446	0			-0-
							7	4	490	9							
06	5130	X	5075	-0-	-55	-0-	263	1	4365	3	Y	401	401	0			-0-
							6	4	441	9							
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	291	1	4644	3	Y	384	383	0			1
							4	4	422	9							
*08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	276	1	4552	3	Y	368	369	0			-0-
							7	4	405	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11160	X	9741	-0-	-1419	-0-	435	1	8538	3	Y	687	688	0			1
							12	4	756	9							
05	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	520	1	9535	3	Y	670	670	0			1
							15	4	737	9							
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	543	1	9027	3	Y	633	634	0			-0-
							13	4	696	9							
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	588	1	9437	3	Y	638	636	0			2
							12	4	702	9							
*08	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	575	1	9550	3	Y	650	651	0			1
							10	4	715	9							
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8742	-0-	-1488	-0-	410	1	8038	3	Y	256	256	0			11
							12	4	282	9							
05	10354	X	8824	-0-	-1530	-0-	443	1	8094	3	Y	250	249	0			12
							12	4	275	9							
06	10020	X	8315	-0-	-1705	-0-	460	1	7612	3	Y	212	212	0			12
							10	4	233	9							
07	8773	X	8648	-0-	-125	-0-	492	1	7891	3	Y	233	233	0			12
							9	4	256	9							
*08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	485	1	8036	3	Y	239	240	0			11
							9	4	263	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	346	1	6791	3	Y	558	559	0			1
							11	4	614	9							
05	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	381	1	6991	3	Y	563	563	0			1
							10	4	619	9							
06	7680	X	7619	-0-	-61	-0-	399	1	6621	3	Y	536	537	0			-0-
							9	4	590	9							
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	414	1	6627	3	Y	519	519	0			-0-
							8	4	571	9							
*08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	410	1	6795	3	Y	541	540	0			1
							8	4	595	9							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7830	X	7022	-0-	-808	-0-	312	1	6143	3	Y	507	506	0			5
							9	4	558	9							
05	8122	X	6626	-0-	-1496	-0-	314	1	5756	3	Y	497	497	0			5
							9	4	547	9							
06	7860	X	6059	-0-	-1801	-0-	318	1	5281	3	Y	413	416	0			2
							6	4	454	9							
07	7285	X	5172	-0-	-2113	-0-	279	1	4479	3	Y	373	374	0			1
							4	4	410	9							
08	7254	X	5661	-0-	-1593	-0-	297	1	4927	3	Y	391	392	0			-0-
							7	4	430	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	129	1	2524	3	Y	135	135	0			1
							3	4	149	9							
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	146	1	2651	3	Y	140	139	0			2
							5	4	154	9							
06	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	144	1	2410	3	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
07	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	155	1	2484	3	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
*08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	148	1	2475	3	Y	138	137	0			3
							2	4	152	9							
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8303	-0-	-67	-0-	372	1	7305	3	Y	559	558	0			2
							11	4	615	9							
05	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	407	1	7453	3	Y	487	488	0			1
							10	4	536	9							
06	8400	X	8198	-0-	-202	-0-	435	1	7225	3	Y	480	479	0			2
							10	4	528	9							
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	460	1	7375	3	Y	479	478	0			3
							8	4	527	9							
*08	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	423	1	7013	3	Y	467	467	0			3
							8	4	514	9							
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	357	1	7000	3	Y	233	233	0			9
							11	4	256	9							
05	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	380	1	6959	3	Y	230	228	0			11
							10	4	253	9							
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	380	1	6311	3	Y	209	209	0			11
							9	4	230	9							
07	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	403	1	6468	3	Y	220	221	0			10
							6	4	242	9							
08	7564	X	7017	-0-	-547	-0-	384	1	6358	3	Y	243	244	0			9
							8	4	267	9							
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9990	X	9655	-0-	-335	-0-	448	1	8774	3	Y	382	381	0			2
							13	4	420	9							
05	10323	X	9870	-0-	-453	-0-	488	1	8950	3	Y	381	381	0			2
							13	4	419	9							
06	9990	X	9418	-0-	-572	-0-	511	1	8486	3	Y	373	372	0			3
							11	4	410	9							
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	539	1	8652	3	Y	383	382	0			4
							10	4	421	9							
08	9610	X	9445	-0-	-165	-0-	514	1	8527	3	Y	358	359	0			3
							10	4	394	9							
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10230	X	9898	-0-	-332	-0-	459	1	8978	3	Y	406	406	0			1
							14	4	447	9							
05	10571	X	10074	-0-	-497	-0-	497	1	9115	3	Y	407	407	0			1
							14	4	448	9							
06	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	520	1	8621	3	Y	400	399	0			2
							12	4	440	9							
07	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	555	1	8885	3	Y	424	423	0			3
							10	4	466	9							
*08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	533	1	8823	3	Y	385	387	0			1
							10	4	424	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	15643	-0-	-947	-0-	718	1	14088	3	Y	740	740	0			-0-
							23	4	814	9							
05	17019	X	15624	-0-	-1395	-0-	766	1	14030	3	Y	732	730	0			2
							23	4	805	9							
06	16470	X	15387	-0-	-1083	-0-	827	1	13759	3	Y	712	714	0			-0-
							18	4	783	9							
07	15345	X	15189	-0-	-156	-0-	850	1	13623	3	Y	636	635	0			1
							16	4	700	9							
08	15345	X	14928	-0-	-417	-0-	809	1	13401	3	Y	638	639	0			-0-
							16	4	702	9							
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7800	X	7457	-0-	-343	-0-	344	1	6744	3	Y	325	325	0			5
							11	4	358	9							
05	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	379	1	6939	3	Y	302	300	0			7
							10	4	332	9							
06	7680	X	7414	-0-	-266	-0-	402	1	6692	3	Y	283	283	0			7
							9	4	311	9							
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	426	1	6812	3	Y	293	294	0			6
							8	4	322	9							
08	7409	X	7300	-0-	-109	-0-	395	1	6556	3	Y	310	311	0			5
							8	4	341	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16350	X	15135	-0-	-1215	-0-	701	1	13748	3	Y	604	605	0			-0-
							22	4	664	9							
05	16430	X	15290	-0-	-1140	-0-	757	1	13846	3	Y	604	603	0			1
							23	4	664	9							
06	15900	X	14569	-0-	-1331	-0-	792	1	13154	3	Y	551	552	0			-0-
							17	4	606	9							
07	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	837	1	13409	3	Y	540	539	0			1
							16	4	594	9							
*08	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	806	1	13351	3	Y	519	519	0			1
							16	4	571	9							
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4980	X	4650	-0-	-330	-0-	215	1	4232	3	Y	177	176	0			11
							8	4	195	9							
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	267	1	4893	3	Y	208	208	0			11
							7	4	229	9							
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	327	1	5447	3	Y	177	178	0			10
							6	4	195	9							
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	319	1	5102	3	Y	153	154	0			9
							5	4	168	9							
*08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	299	1	4959	3	Y	162	163	0			8
							7	4	178	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6480	X	6390	-0-	-90	-0-	299	1	5859	3	Y	203	202	0			5
							9	4	223	9							
05	6696	X	6406	-0-	-290	-0-	320	1	5858	3	Y	199	199	0			5
							9	4	219	9							
06	6480	X	6143	-0-	-337	-0-	337	1	5590	3	Y	191	192	0			4
							6	4	210	9							
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	355	1	5700	3	Y	198	198	0			4
							6	4	218	9							
*08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	341	1	5644	3	Y	208	209	0			3
							7	4	229	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6631	-0-	-239	-0-	312	1	6114	3	Y	178	177	0			8
							9	4	196	9							
05	7099	X	6787	-0-	-312	-0-	341	1	6239	3	Y	179	179	0			8
							10	4	197	9							
06	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	359	1	5967	3	Y	181	181	0			8
							6	4	199	9							
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	383	1	6124	3	Y	156	156	0			8
							6	4	172	9							
08	6634	X	6336	-0-	-298	-0-	349	1	5784	3	Y	178	178	0			8
							7	4	196	9							
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7200	X	6731	-0-	-469	-0-	300	1	5873	3	Y	499	499	0			-0-
							9	4	549	9							
05	7285	X	6985	-0-	-300	-0-	335	1	6126	3	Y	467	467	0			-0-
							10	4	514	9							
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	369	1	6133	3	Y	506	506	0			-0-
							7	4	557	9							
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	427	1	6839	3	Y	560	559	0			1
							8	4	616	9							
*08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	417	1	6903	3	Y	492	493	0			-0-
							8	4	541	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	347	1	6803	3	Y	644	644	0			-0-
							11	4	708	9							
05	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	429	1	7860	3	Y	629	629	0			-0-
							12	4	692	9							
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	450	1	7467	3	Y	599	599	0			-0-
							10	4	659	9							
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	473	1	7586	3	Y	513	512	0			1
							8	4	564	9							
*08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	460	1	7599	3	Y	524	525	0			-0-
							9	4	576	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	17216	-0-	-334	-0-	808	1	15830	3	Y	502	502	0			-0-
							26	4	552	9							
05	18135	X	17604	-0-	-531	-0-	878	1	16088	3	Y	557	556	0			1
							25	4	613	9							
06	17550	X	17304	-0-	-246	-0-	947	1	15725	3	Y	557	558	0			-0-
							19	4	613	9							
07	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	1013	1	16254	3	Y	549	548	0			1
							19	4	604	9							
*08	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	1011	1	16735	3	Y	569	570	0			-0-
							21	4	626	9							
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13980	X	12963	-0-	-1017	-0-	607	1	11888	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
05	13888	X	13013	-0-	-875	-0-	651	1	11919	3	Y	386	386	0			4
							18	4	425	9							
06	13440	X	12391	-0-	-1049	-0-	680	1	11310	3	Y	351	352	0			3
							15	4	386	9							
07	12989	X	12589	-0-	-400	-0-	716	1	11474	3	Y	351	352	0			2
							13	4	386	9							
*08	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	718	1	11892	3	Y	357	358	0			1
							13	4	393	9							
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11520	X	10519	-0-	-1001	-0-	491	1	9638	3	Y	341	340	0			6
							15	4	375	9							
05	11315	X	10717	-0-	-598	-0-	535	1	9800	3	Y	333	332	0			7
							16	4	366	9							
06	10950	X	10195	-0-	-755	-0-	559	1	9284	3	Y	308	308	0			7
							13	4	339	9							
07	10540	X	10463	-0-	-77	-0-	595	1	9534	3	Y	293	294	0			6
							12	4	322	9							
08	10540	X	10287	-0-	-253	-0-	565	1	9393	3	Y	290	291	0			5
							10	4	319	9							
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19620	X	18341	-0-	-1279	-0-	854	1	16748	3	Y	647	648	0			2
							27	4	712	9							
05	20243	X	18473	-0-	-1770	-0-	918	1	16810	3	Y	654	653	0			3
							26	4	719	9							
06	19080	X	17630	-0-	-1450	-0-	961	1	15966	3	Y	622	624	0			1
							19	4	684	9							
07	18507	X	18140	-0-	-367	-0-	1025	1	16428	3	Y	607	606	0			2
							19	4	668	9							
08	18507	X	10288	-0-	-8219	-0-	564	1	9340	3	Y	340	342	0			-0-
							10	4	374	9							
09	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16110	X	14840	-0-	-1270	-0-	692	1	13578	3	Y	498	499	0			3
							22	4	548	9							
05	16089	X	15029	-0-	-1060	-0-	750	1	13740	3	Y	469	468	0			4
							23	4	516	9							
06	15570	X	14393	-0-	-1177	-0-	790	1	13123	3	Y	421	423	0			2
							17	4	463	9							
07	14818	X	14753	-0-	-65	-0-	840	1	13458	3	Y	399	399	0			2
							16	4	439	9							
*08	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	817	1	13547	3	Y	403	404	0			1
							16	4	443	9							
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14340	X	12453	-0-	-1887	-0-	588	1	11536	3	Y	284	284	0			3
							17	4	312	9							
05	14663	X	12433	-0-	-2230	-0-	628	1	11492	3	Y	269	269	0			3
							17	4	296	9							
06	14190	X	12719	-0-	-1471	-0-	703	1	11679	3	Y	292	292	0			3
							16	4	321	9							
07	12741	X	12668	-0-	-73	-0-	725	1	11620	3	Y	283	284	0			2
							12	4	311	9							
08	12741	X	12695	-0-	-46	-0-	702	1	11653	3	Y	296	297	0			1
							14	4	326	9							
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	3	Y	160	160	0			3
							7	4	176	9							
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	234	1	4288	3	Y	151	151	0			3
							7	4	166	9							
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	243	1	4037	3	Y	139	139	0			3
							5	4	153	9							
07	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	256	1	4087	3	Y	128	128	0			3
							4	4	141	9							
08	4495	X	4369	-0-	-126	-0-	242	1	4020	3	Y	93	93	0			3
							5	4	102	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21390	X	20339	-0-	-1051	-0-	954	1	18714	3	Y	583	584	0			2
							30	4	641	9							
05	22010	X	20992	-0-	-1018	-0-	1051	1	19256	3	Y	594	594	0			2
							32	4	653	9							
06	21300	X	19763	-0-	-1537	-0-	1086	1	18037	3	Y	559	561	0			-0-
							25	4	615	9							
07	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	1158	1	18579	3	Y	550	549	0			1
							23	4	605	9							
*08	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	1109	1	18370	3	Y	583	584	0			-0-
							24	4	641	9							
09	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7794	-0-	-936	-0-	364	1	7135	3	Y	258	259	0			-0-
							11	4	284	9							
05	8525	X	8006	-0-	-519	-0-	399	1	7314	3	Y	257	256	0			1
							10	4	283	9							
06	8250	X	7656	-0-	-594	-0-	419	1	6960	3	Y	244	244	0			1
							9	4	268	9							
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	449	1	7214	3	Y	253	251	0			3
							8	4	278	9							
08	7936	X	7713	-0-	-223	-0-	423	1	7010	3	Y	247	248	0			2
							8	4	272	9							
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9750	X	8838	-0-	-912	-0-	410	1	8017	3	Y	363	363	0			2
							12	4	399	9							
05	9548	X	9073	-0-	-475	-0-	449	1	8235	3	Y	343	341	0			4
							12	4	377	9							
06	9240	X	8677	-0-	-563	-0-	470	1	7837	3	Y	327	328	0			3
							10	4	360	9							
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	498	1	7980	3	Y	329	329	0			3
							9	4	362	9							
08	8742	X	8740	-0-	-2	-0-	477	1	7895	3	Y	326	328	0			1
							9	4	359	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6870	X	6372	-0-	-498	-0-	296	1	5817	3	Y	227	227	0			5
							9	4	250	9							
05	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	317	1	5810	3	Y	223	223	0			5
							9	4	245	9							
06	6600	X	6171	-0-	-429	-0-	337	1	5595	3	Y	212	212	0			5
							6	4	233	9							
07	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	363	1	5812	3	Y	192	191	0			6
							6	4	211	9							
08	6603	X	6252	-0-	-351	-0-	344	1	5699	3	Y	184	185	0			5
							7	4	202	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10350	X	9673	-0-	-677	-0-	447	1	8753	3	Y	418	418	0			4
							13	4	460	9							
05	10137	X	9672	-0-	-465	-0-	476	1	8723	3	Y	418	417	0			5
							13	4	460	9							
06	9810	X	9319	-0-	-491	-0-	504	1	8367	3	Y	397	396	0			6
							11	4	437	9							
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	540	1	8654	3	Y	378	377	0			7
							10	4	416	9							
08	9517	X	9432	-0-	-85	-0-	513	1	8492	3	Y	379	380	0			6
							10	4	417	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8315	-0-	-1135	-0-	380	1	7442	3	Y	438	439	0			1
							11	4	482	9							
05	9393	X	8448	-0-	-945	-0-	412	1	7541	3	Y	441	442	0			-0-
							10	4	485	9							
06	9090	X	8040	-0-	-1050	-0-	429	1	7136	3	Y	424	424	0			-0-
							9	4	466	9							
07	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	405	1	6496	3	Y	417	416	0			1
							8	4	459	9							
08	8463	X	7687	-0-	-776	-0-	409	1	6786	3	Y	440	440	0			1
							8	4	484	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6120	X	5814	-0-	-306	-0-	258	1	5076	3	Y	429	428	0			2
							8	4	472	9							
05	6107	X	5870	-0-	-237	-0-	279	1	5110	3	Y	430	430	0			2
							8	4	473	9							
06	5910	X	5680	-0-	-230	-0-	298	1	4935	3	Y	401	401	0			2
							6	4	441	9							
07	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	327	1	5224	3	Y	398	397	0			3
							5	4	438	9							
08	6138	X	5823	-0-	-315	-0-	308	1	5090	3	Y	380	380	0			3
							7	4	418	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6420	X	6359	-0-	-61	-0-	275	1	5398	3	Y	616	616	0			10
							8	4	678	9							
05	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	297	1	5451	3	Y	621	619	0			12
							8	4	683	9							
06	6420	X	6251	-0-	-169	-0-	318	1	5299	3	Y	571	573	0			10
							6	4	628	9							
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	346	1	5564	3	Y	622	620	0			12
							6	4	684	9							
*08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	321	1	5308	3	Y	587	589	0			10
							7	4	646	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	2103	3	Y	78	78	0			-0-
							3	4	86	9							
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2036	3	Y	105	105	0			-0-
							3	4	116	9							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	113	1	1863	3	Y	98	97	0			1
							3	4	108	9							
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	3	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	123	1	2041	3	Y	91	90	0			2
							2	4	100	9							
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	13821	-0-	-729	-0-	650	1	12743	3	Y	369	368	0			3
							22	4	406	9							
05	14477	X	14060	-0-	-417	-0-	708	1	12940	3	Y	355	353	0			5
							21	4	391	9							
06	14010	X	13113	-0-	-897	-0-	722	1	12000	3	Y	341	342	0			4
							16	4	375	9							
07	13950	X	13499	-0-	-451	-0-	768	1	12316	3	Y	363	362	0			5
							16	4	399	9							
08	13950	X	12948	-0-	-1002	-0-	716	1	11844	3	Y	340	342	0			3
							14	4	374	9							
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	166	1	3236	3	Y	334	334	0			14
							5	4	367	9							
05	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	181	1	3308	3	Y	312	311	0			15
							5	4	343	9							
06	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	197	1	3272	3	Y	322	323	0			14
							3	4	354	9							
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	207	1	3343	3	Y	321	321	0			14
							3	4	353	9							
*08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	204	1	3384	3	Y	327	328	0			13
							3	4	360	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12330	X	11140	-0-	-1190	-0-	525	1	10273	3	Y	298	297	0			11
							14	4	328	9							
05	12741	X	11377	-0-	-1364	-0-	572	1	10503	3	Y	261	261	0			11
							15	4	287	9							
06	12330	X	9807	-0-	-2523	-0-	543	1	9011	3	Y	221	223	0			9
							10	4	243	9							
07	11098	X	11087	-0-	-11	-0-	637	1	10198	3	Y	219	219	0			9
							11	4	241	9							
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	619	1	10265	3	Y	253	254	0			8
							11	4	278	9							
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11520	X	10693	-0-	-827	-0-	584	1	9723	3	Y	336	335	0			6
							16	4	370	9							
05	11408	X	11013	-0-	-395	-0-	632	1	9998	3	Y	333	332	0			7
							17	4	366	9							
06	11040	X	10635	-0-	-405	-0-	692	1	9571	3	Y	326	327	0			6
							13	4	359	9							
07	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	710	1	10026	3	Y	340	340	0			6
							14	4	374	9							
08	10571	X	10310	-0-	-261	-0-	643	1	9349	3	Y	277	280	0			3
							13	4	305	9							
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	558	1	9294	3	N	364	364	0			4
							14	4	400	9							
05	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	580	1	9176	3	N	354	353	0			5
							13	4	389	9							
06	9510	X	9278	-0-	-232	-0-	600	1	8312	3	N	323	324	0			4
							11	4	355	9							
07	9982	X	9780	-0-	-202	-0-	622	1	8787	3	N	329	329	0			4
							9	4	362	9							
08	9982	X	9621	-0-	-361	-0-	597	1	8666	3	N	316	317	0			3
							10	4	348	9							
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9120	X	8951	-0-	-169	-0-	491	1	8166	3	Y	256	255	0			6
							12	4	282	9							
05	9424	X	9261	-0-	-163	-0-	532	1	8429	3	Y	262	262	0			6
							12	4	288	9							
06	9120	X	8526	-0-	-594	-0-	557	1	7709	3	Y	227	228	0			5
							10	4	250	9							
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	584	1	8249	3	Y	268	268	0			5
							7	4	295	9							
08	9238	X	8980	-0-	-258	-0-	558	1	8123	3	Y	264	265	0			4
							9	4	290	9							
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10860	X	10763	-0-	-97	-0-	587	1	9751	3	Y	370	369	0			4
							18	4	407	9							
05	11222	X	10719	-0-	-503	-0-	611	1	9691	3	Y	364	363	0			5
							17	4	400	9							
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	735	1	10149	3	Y	384	384	0			5
							16	4	422	9							
07	10788	X	10436	-0-	-352	-0-	667	1	9390	3	Y	333	334	0			4
							13	4	366	9							
08	10788	X	10108	-0-	-680	-0-	627	1	9105	3	Y	332	333	0			3
							11	4	365	9							
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8550	X	8112	-0-	-438	-0-	375	1	7386	3	Y	309	308	0			5
							11	4	340	9							
05	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	399	1	7322	3	Y	283	283	0			5
							10	4	311	9							
06	8100	X	7603	-0-	-497	-0-	416	1	6886	3	Y	265	266	0			4
							9	4	292	9							
07	8308	X	7895	-0-	-413	-0-	445	1	7144	3	Y	271	270	0			5
							8	4	298	9							
08	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	423	1	7009	3	Y	264	265	0			4
							8	4	290	9							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	352	1	6921	3	Y	439	439	0			8
							11	4	483	9							
05	7874	X	7573	-0-	-301	-0-	371	1	6789	3	Y	366	366	0			8
							10	4	403	9							
06	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	383	1	6369	3	Y	334	334	0			8
							9	4	367	9							
07	7595	X	7484	-0-	-111	-0-	416	1	6667	3	Y	357	357	0			8
							8	4	393	9							
*08	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	445	1	7382	3	Y	406	406	0			8
							9	4	447	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	523	1	5788	3	Y	408	408	0			2
							9	4	449	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	527	1	5787	3	Y	388	388	0			2
							8	4	427	9							
06	6450	X	6425	-0-	-25	-0-	503	1	5550	3	Y	332	332	0			2
							7	4	365	9							
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	559	1	5943	3	Y	362	362	0			2
							7	4	398	9							
08	6603	X	6581	-0-	-22	-0-	566	1	5660	3	Y	315	316	0			1
							8	4	347	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	560	1	6178	3	Y	414	413	0			2
							14	4	455	9							
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	620	1	6783	3	Y	413	413	0			2
							12	4	454	9							
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	604	1	6676	3	Y	399	399	0			2
							12	4	439	9							
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	630	1	6708	3	Y	395	394	0			3
							10	4	435	9							
*08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	629	1	6309	3	Y	397	399	0			1
							11	4	437	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4290	X	3757	-0-	-533	-0-	165	1	3226	3	Y	328	328	0			9
							5	4	361	9							
05	4185	X	3828	-0-	-357	-0-	178	1	3275	3	Y	336	334	0			11
							5	4	370	9							
06	4050	X	3713	-0-	-337	-0-	193	1	3201	3	Y	287	288	0			10
							3	4	316	9							
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	3	Y	295	296	0			9
							3	4	325	9							
*08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	196	1	3262	3	Y	299	299	0			9
							3	4	329	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

04	4770	X	4481	-0-	-289	-0-	183	1	3588	3	Y	641	642	0			5
							5	4	705	9							
05	4929	X	4403	-0-	-526	-0-	195	1	3553	3	Y	591	591	0			5
							5	4	650	9							
06	4770	X	4589	-0-	-181	-0-	221	1	3679	3	Y	622	624	0			3
							5	4	684	9							
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	233	1	3750	3	Y	736	734	0			5
							4	4	810	9							
*08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	220	1	3644	3	Y	681	683	0			3
							3	4	749	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	335	1	6573	3	Y	155	154	0			2
							10	4	171	9							
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	371	1	6788	3	Y	159	159	0			2
							10	4	175	9							
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	445	1	7394	3	Y	130	131	0			1
							10	4	143	9							
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	480	1	7687	3	Y	178	176	0			3
							9	4	196	9							
*08	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	476	1	7880	3	Y	151	151	0			3
							9	4	166	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4740	X	4288	-0-	-452	-0-	199	1	3899	3	Y	167	167	0			4
							6	4	184	9							
05	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	225	1	4123	3	Y	175	175	0			4
							6	4	193	9							
06	4770	X	4225	-0-	-545	-0-	230	1	3825	3	Y	150	151	0			3
							5	4	165	9							
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	240	1	3838	3	Y	113	114	0			2
							3	4	124	9							
*08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	229	1	3785	3	Y	146	145	0			3
							4	4	161	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	839	1	5431	3	Y	563	562	0			4
							8	4	619	9							
05	6882	X	6720	-0-	-162	-0-	792	1	5233	3	Y	624	623	0			5
							9	4	686	9							
06	6660	X	6324	-0-	-336	-0-	655	1	4944	3	Y	653	655	0			3
							7	4	718	9							
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	866	1	5141	3	Y	748	745	0			6
							7	4	823	9							
*08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	839	1	5084	3	Y	827	828	0			5
							7	4	910	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4920	X	2875	-0-	-2045	-0-	357	1	2313	3	Y	184	184	0			4
							3	4	202	9							
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	721	1	4768	3	Y	228	226	0			6
							7	4	251	9							
06	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	1531	1	11567	3	Y	174	175	0			5
							19	4	191	9							
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	399	1	2368	3	Y	137	136	0			6
							3	4	151	9							
*08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	402	1	2429	3	Y	163	163	0			6
							2	4	179	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	200	1	3910	3	Y	427	426	0			5
							6	4	470	9							
05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	225	1	4123	3	Y	408	407	0			6
							6	4	449	9							
06	4890	X	4393	-0-	-497	-0-	227	1	3758	3	Y	366	368	0			4
							5	4	403	9							
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	240	1	3853	3	Y	336	337	0			3
							4	4	370	9							
*08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	258	1	4290	3	Y	361	362	0			2
							6	4	397	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8820	X	8043	-0-	-777	-0-	338	1	6633	3	Y	965	964	0			3
							10	4	1062	9							
05	9114	X	7535	-0-	-1579	-0-	339	1	6210	3	Y	887	886	0			4
							10	4	976	9							
06	8820	X	7524	-0-	-1296	-0-	376	1	6250	3	Y	809	811	0			2
							8	4	890	9							
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	401	1	6433	3	Y	834	832	0			4
							6	4	917	9							
*08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	406	1	6728	3	Y	858	859	0			3
							8	4	944	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13260	X	12824	-0-	-436	-0-	563	1	11010	3	Y	1119	1118	0			4
							20	4	1231	9							
05	13702	X	12716	-0-	-986	-0-	599	1	10943	3	Y	1051	1049	0			6
							18	4	1156	9							
06	13140	X	12119	-0-	-1021	-0-	621	1	10327	3	Y	1049	1051	0			4
							17	4	1154	9							
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	669	1	10742	3	Y	1053	1051	0			6
							14	4	1158	9							
*08	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	650	1	10771	3	Y	1035	1038	0			3
							17	4	1139	9							
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5360	-0-	-250	-0-	630	1	4077	3	Y	589	589	0			-0-
							5	4	648	9							
05	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	616	1	4070	3	Y	613	611	0			2
							5	4	674	9							
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	646	1	4892	3	Y	610	611	0			1
							8	4	671	9							
07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	854	1	5061	3	Y	613	611	0			3
							6	4	674	9							
*08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	822	1	4982	3	Y	608	609	0			2
							7	4	669	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	116	1	2295	3	Y	446	447	0			2
							3	4	491	9							
05	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	140	1	2563	3	Y	494	494	0			2
							4	4	543	9							
06	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	156	1	2585	3	Y	457	459	0			-0-
							3	4	503	9							
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	165	1	2651	3	Y	431	430	0			1
							3	4	474	9							
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	145	1	2404	3	Y	386	387	0			-0-
							2	4	425	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14880	X	9108	-0-	-5772	-0-	433	1	8525	3	Y	125	125	0			5
							12	4	138	9							
05	14353	X	9103	-0-	-5250	-0-	464	1	8487	3	Y	126	125	0			6
							13	4	139	9							
06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	725	1	12030	3	Y	188	188	0			6
							16	4	207	9							
07	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	810	1	12967	3	Y	212	213	0			5
							16	4	233	9							
*08	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	737	1	12222	3	Y	203	202	0			6
							13	4	223	9							
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9570	X	8239	-0-	-1331	-0-	388	1	7589	3	Y	228	228	0			4
							11	4	251	9							
05	7285	X	5780	-0-	-1505	-0-	291	1	5320	3	Y	146	147	0			3
							8	4	161	9							
06	7050	X	5651	-0-	-1399	-0-	312	1	5209	3	Y	113	113	0			3
							6	4	124	9							
07	8494	X	6975	-0-	-1519	-0-	401	1	6432	3	Y	124	124	0			3
							6	4	136	9							
08	8494	X	7153	-0-	-1341	-0-	397	1	6580	3	Y	153	154	0			2
							8	4	168	9							
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19230	X	18238	-0-	-992	-0-	877	1	17193	3	Y	129	129	0			2
							26	4	142	9							
05	19747	X	16944	-0-	-2803	-0-	867	1	15892	3	Y	146	145	0			3
							24	4	161	9							
06	19110	X	13031	-0-	-6079	-0-	723	1	12015	3	Y	252	251	0			4
							16	4	277	9							
07	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	1087	1	17430	3	Y	380	379	0			5
							22	4	418	9							
08	18910	X	17877	-0-	-1033	-0-	996	1	16492	3	Y	333	335	0			3
							23	4	366	9							
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20220	X	18928	-0-	-1292	-0-	900	1	17644	3	Y	322	321	0			6
							30	4	354	9							
05	20181	X	19234	-0-	-947	-0-	976	1	17875	3	Y	323	323	0			6
							28	4	355	9							
06	19530	X	18487	-0-	-1043	-0-	1030	1	17089	3	Y	311	310	0			7
							26	4	342	9							
07	19158	X	18654	-0-	-504	-0-	1074	1	17222	3	Y	309	310	0			6
							18	4	340	9							
08	19158	X	17938	-0-	-1220	-0-	1000	1	16570	3	Y	317	318	0			5
							19	4	349	9							
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18330	X	17140	-0-	-1190	-0-	813	1	15959	3	Y	311	310	0			8
							26	4	342	9							
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	926	1	16964	3	Y	289	288	0			9
							26	4	318	9							
06	16410	X	15942	-0-	-468	-0-	887	1	14740	3	Y	269	270	0			8
							19	4	296	9							
07	16771	X	15564	-0-	-1207	-0-	896	1	14352	3	Y	273	274	0			7
							16	4	300	9							
08	17174	X	14920	-0-	-2254	-0-	831	1	13768	3	Y	276	278	0			5
							17	4	304	9							
09	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18840	X	17422	-0-	-1418	-0-	829	1	16251	3	Y	287	287	0			6
							26	4	316	9							
05	19468	X	18164	-0-	-1304	-0-	925	1	16943	3	Y	245	244	0			7
							26	4	270	9							
06	18840	X	16712	-0-	-2128	-0-	932	1	15489	3	Y	247	248	0			6
							19	4	272	9							
07	17732	X	16764	-0-	-968	-0-	966	1	15475	3	Y	277	278	0			5
							18	4	305	9							
08	17732	X	16273	-0-	-1459	-0-	910	1	15072	3	Y	246	248	0			3
							20	4	271	9							
09	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	38	1	739	3	Y	289	288	0			7
							1	4	318	9							
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	214	215	0			6
							235	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	3	Y	312	310	0			8
							343	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	924	3	Y	364	362	0			10
							400	9									
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	41	1	686	3	Y	318	319	0			9
							1	4	350	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	265	1	5187	3	Y	1158	1155	0			6
							8	4	1274	9							
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	262	1	4816	3	Y	1033	1032	0			7
							8	4	1136	9							
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	285	1	4727	3	Y	889	893	0			3
							6	4	978	9							
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	293	1	4687	3	Y	1030	1027	0			6
							4	4	1133	9							
*08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	265	1	4386	3	Y	964	968	0			2
							6	4	1060	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7080	X	6759	-0-	-321	-0-	290	1	5675	3	Y	714	715	0			2
							9	4	785	9							
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	371	1	6780	3	Y	743	742	0			3
							10	4	817	9							
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	400	1	6630	3	Y	713	714	0			2
							9	4	784	9							
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	419	1	6725	3	Y	710	708	0			4
							8	4	781	9							
*08	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	398	1	6592	3	Y	696	698	0			2
							8	4	766	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5130	X	4856	-0-	-274	-0-	211	1	4155	3	Y	439	439	0			4
							7	4	483	9							
05	5301	X	5068	-0-	-233	-0-	236	1	4335	3	Y	445	446	0			3
							7	4	490	9							
06	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	244	1	4057	3	Y	419	419	0			3
							5	4	461	9							
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	254	1	4063	3	Y	412	411	0			4
							4	4	453	9							
08	4588	X	4539	-0-	-49	-0-	233	1	3868	3	Y	394	396	0			2
							5	4	433	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2010	N	765	-0-	-1245	-0-	28	1	528	3	Y	190	192	0			3
							209	9									
05	2077	N	572	-0-	-1505	-0-	23	1	419	3	Y	118	119	0			2
							130	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	45	45	0			3
							50	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	276	1	5413	3	Y	706	706	0			1
							10	4	777	9							
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	307	1	5632	3	Y	707	707	0			1
							11	4	778	9							
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	339	1	5625	3	Y	703	704	0			-0-
							8	4	773	9							
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	340	1	5442	3	Y	701	700	0			1
							9	4	771	9							
*08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	328	1	5439	3	Y	677	678	0			-0-
							9	4	745	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3990	X	2435	-0-	-1555	-0-	95	1	1863	3	Y	432	433	0			3
							2	4	475	9							
05	4123	X	1774	-0-	-2349	-0-	74	1	1348	3	Y	319	320	0			2
							1	4	351	9							
06	3990	X	744	-0-	-3246	-0-	36	1	601	3	Y	97	99	0			-0-
							107	9									
07	2449	X	886	-0-	-1563	-0-	35	1	539	3	Y	284	283	0			1
							312	9									
08	2449	X	616	-0-	-1833	-0-	19	1	311	3	Y	260	260	0			1
							286	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10740	X	9645	-0-	-1095	-0-	448	1	8767	3	Y	377	376	0			6
							15	4	415	9							
05	10757	X	9770	-0-	-987	-0-	483	1	8856	3	Y	377	377	0			6
							16	4	415	9							
06	10410	X	9792	-0-	-618	-0-	534	1	8860	3	Y	350	351	0			5
							13	4	385	9							
07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	559	1	8961	3	Y	346	346	0			5
							13	4	381	9							
*08	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	535	1	8845	3	Y	333	335	0			3
							12	4	366	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	286	1	5617	3	Y	533	534	0			-0-
							9	4	586	9							
05	7130	X	6980	-0-	-150	-0-	327	1	5990	3	Y	593	592	0			1
							11	4	652	9							
06	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	346	1	5774	3	Y	570	571	0			-0-
							8	4	627	9							
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	374	1	6000	3	Y	555	554	0			1
							8	4	611	9							
*08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	397	1	6581	3	Y	572	573	0			-0-
							8	4	629	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23490	X	23102	-0-	-388	-0-	1088	1	21348	3	Y	573	574	0			2
							36	4	630	9							
05	24273	X	23769	-0-	-504	-0-	1188	1	21761	3	Y	713	712	0			3
							36	4	784	9							
06	23490	X	22085	-0-	-1405	-0-	1212	1	20112	3	Y	666	669	0			-0-
							28	4	733	9							
07	23281	X	22184	-0-	-1097	-0-	1258	1	20162	3	Y	673	671	0			2
							24	4	740	9							
08	23281	X	21654	-0-	-1627	-0-	1188	1	19693	3	Y	680	680	0			2
							25	4	748	9							
09	22530	X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	344	1	3798	3	Y	226	225	0			7
							5	4	249	9							
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	338	1	3695	3	Y	212	212	0			7
							5	4	233	9							
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	370	1	4089	3	Y	198	198	0			7
							3	4	218	9							
07	4216	X	3286	-0-	-930	-0-	267	1	2852	3	Y	149	148	0			8
							3	4	164	9							
08	4216	X	3131	-0-	-1085	-0-	268	1	2676	3	Y	168	168	0			8
							2	4	185	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12660	X	11741	-0-	-919	-0-	557	1	10933	3	Y	212	212	0			3
							18	4	233	9							
05	12741	X	11971	-0-	-770	-0-	607	1	11113	3	Y	213	212	0			4
							17	4	234	9							
06	12330	X	11388	-0-	-942	-0-	633	1	10513	3	Y	207	207	0			4
							14	4	228	9							
07	12276	X	11766	-0-	-510	-0-	674	1	10793	3	Y	260	259	0			5
							13	4	286	9							
08	12276	X	11516	-0-	-760	-0-	640	1	10592	3	Y	248	249	0			4
							11	4	273	9							
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	12506	-0-	-2614	-0-	581	1	11406	3	Y	455	455	0			-0-
							18	4	501	9							
05	14322	X	13169	-0-	-1153	-0-	654	1	11985	3	Y	465	464	0			1
							18	4	512	9							
06	13860	X	12058	-0-	-1802	-0-	658	1	10921	3	Y	423	424	0			-0-
							14	4	465	9							
07	12710	X	12562	-0-	-148	-0-	705	1	11326	3	Y	471	470	0			1
							13	4	518	9							
08	12710	X	12376	-0-	-334	-0-	674	1	11166	3	Y	475	476	0			-0-
							13	4	523	9							
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	11515	-0-	-1205	-0-	548	1	10745	3	Y	185	185	0			4
							18	4	204	9							
05	12865	X	11732	-0-	-1133	-0-	596	1	10915	3	Y	186	185	0			5
							16	4	205	9							
06	12450	X	11430	-0-	-1020	-0-	637	1	10572	3	Y	188	190	0			3
							14	4	207	9							
07	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	668	1	10719	3	Y	197	197	0			3
							13	4	217	9							
08	11594	X	11197	-0-	-397	-0-	625	1	10348	3	Y	194	194	0			3
							11	4	213	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	458	1	5059	3	Y	316	316	0			2
							7	4	348	9							
05	5828	X	5633	-0-	-195	-0-	443	1	4854	3	Y	300	299	0			3
							6	4	330	9							
06	5640	X	4773	-0-	-867	-0-	374	1	4123	3	Y	245	246	0			2
							6	4	270	9							
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	493	1	5248	3	Y	320	319	0			3
							4	4	352	9							
*08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	547	1	5484	3	Y	375	375	0			3
							5	4	413	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15600	X	14779	-0-	-821	-0-	686	1	13449	3	Y	565	565	0			1
							22	4	622	9							
05	16120	X	15087	-0-	-1033	-0-	748	1	13693	3	Y	566	565	0			2
							23	4	623	9							
06	15600	X	14221	-0-	-1379	-0-	772	1	12844	3	Y	535	537	0			-0-
							16	4	589	9							
07	14818	X	14508	-0-	-310	-0-	819	1	13119	3	Y	504	502	0			2
							16	4	554	9							
08	14818	X	13875	-0-	-943	-0-	756	1	12519	3	Y	533	533	0			2
							14	4	586	9							
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17730	X	17417	-0-	-313	-0-	812	1	15915	3	Y	604	604	0			5
							26	4	664	9							
05	18321	X	17187	-0-	-1134	-0-	856	1	15682	3	Y	567	568	0			4
							25	4	624	9							
06	17730	X	16499	-0-	-1231	-0-	902	1	14980	3	Y	544	546	0			2
							19	4	598	9							
07	17422	X	16970	-0-	-452	-0-	958	1	15375	3	Y	563	562	0			3
							18	4	619	9							
08	17422	X	16650	-0-	-772	-0-	911	1	15101	3	Y	562	564	0			1
							20	4	618	9							
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8550	X	7928	-0-	-622	-0-	369	1	7225	3	Y	294	293	0			10
							11	4	323	9							
05	8494	X	7718	-0-	-776	-0-	384	1	7026	3	Y	271	270	0			11
							10	4	298	9							
06	8220	X	7186	-0-	-1034	-0-	392	1	6509	3	Y	251	251	0			11
							9	4	276	9							
07	7967	X	7578	-0-	-389	-0-	427	1	6843	3	Y	273	274	0			10
							8	4	300	9							
08	7967	X	6389	-0-	-1578	-0-	349	1	5782	3	Y	228	230	0			8
							7	4	251	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12090	X	11019	-0-	-1071	-0-	510	1	9991	3	Y	457	458	0			-0-
							15	4	503	9							
05	12431	X	11803	-0-	-628	-0-	584	1	10675	3	Y	480	480	0			-0-
							16	4	528	9							
06	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	692	1	11487	3	Y	474	474	0			-0-
							16	4	521	9							
07	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	785	1	12594	3	Y	491	490	0			1
							16	4	540	9							
*08	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	735	1	12175	3	Y	464	465	0			-0-
							13	4	510	9							
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300	X	5503	-0-	-797	-0-	255	1	5012	3	Y	207	207	0			8
							8	4	228	9							
05	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	288	1	5283	3	Y	205	205	0			8
							8	4	226	9							
06	5970	X	5478	-0-	-492	-0-	300	1	4978	3	Y	176	177	0			7
							6	4	194	9							
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	313	1	5027	3	Y	150	149	0			8
							5	4	165	9							
*08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	312	1	5173	3	Y	175	174	0			9
							7	4	193	9							
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8400	X	6459	-0-	-1941	-0-	295	1	5788	3	Y	334	332	0			5
							9	4	367	9							
05	8463	X	7518	-0-	-945	-0-	368	1	6751	3	Y	354	351	0			8
							10	4	389	9							
06	8190	X	7458	-0-	-732	-0-	405	1	6716	3	Y	298	299	0			7
							9	4	328	9							
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	392	1	6287	3	Y	238	240	0			5
							6	4	262	9							
*08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	408	1	6762	3	Y	294	294	0			5
							8	4	323	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22800	X	21387	-0-	-1413	-0-	999	1	19580	3	Y	705	705	0			2
							32	4	776	9							
05	23560	X	21390	-0-	-2170	-0-	1067	1	19552	3	Y	674	673	0			3
							30	4	741	9							
06	22800	X	20350	-0-	-2450	-0-	1114	1	18503	3	Y	646	648	0			1
							22	4	711	9							
07	21514	X	20736	-0-	-778	-0-	1175	1	18841	3	Y	635	633	0			3
							21	4	699	9							
08	21514	X	20759	-0-	-755	-0-	1143	1	18934	3	Y	597	599	0			1
							25	4	657	9							
09	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10620	X	10501	-0-	-119	-0-	481	1	9417	3	Y	535	535	0			4
							14	4	589	9							
05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	480	1	8790	3	Y	496	497	0			3
							13	4	546	9							
06	10200	X	9220	-0-	-980	-0-	496	1	8256	3	Y	416	418	0			1
							10	4	458	9							
07	10509	X	9369	-0-	-1140	-0-	522	1	8359	3	Y	436	436	0			1
							8	4	480	9							
08	10757	X	9078	-0-	-1679	-0-	489	1	8133	3	Y	406	407	0			-0-
							9	4	447	9							
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11910	X	11240	-0-	-670	-0-	521	1	10218	3	Y	441	442	0			2
							16	4	485	9							
05	12028	X	11264	-0-	-764	-0-	557	1	10212	3	Y	435	434	0			3
							16	4	479	9							
06	11640	X	10636	-0-	-1004	-0-	578	1	9610	3	Y	395	396	0			2
							13	4	435	9							
07	11377	X	10901	-0-	-476	-0-	614	1	9845	3	Y	391	391	0			2
							12	4	430	9							
08	11377	X	10839	-0-	-538	-0-	592	1	9811	3	Y	386	387	0			1
							11	4	425	9							
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16620	X	15560	-0-	-1060	-0-	714	1	13995	3	Y	751	751	0			-0-
							25	4	826	9							
05	16523	X	15770	-0-	-753	-0-	772	1	14145	3	Y	753	751	0			2
							25	4	828	9							
06	15990	X	15231	-0-	-759	-0-	813	1	13502	3	Y	814	815	0			1
							21	4	895	9							
07	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	829	1	13287	3	Y	826	824	0			3
							18	4	909	9							
08	15035	X	14643	-0-	-392	-0-	782	1	12947	3	Y	813	814	0			2
							20	4	894	9							
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9701	-0-	-859	-0-	443	1	8710	3	Y	486	487	0			4
							13	4	535	9							
05	10912	X	9711	-0-	-1201	-0-	475	1	8694	3	Y	481	481	0			4
							13	4	529	9							
06	10560	X	9198	-0-	-1362	-0-	492	1	8169	3	Y	480	481	0			3
							9	4	528	9							
07	9486	X	9417	-0-	-69	-0-	521	1	8352	3	Y	486	485	0			4
							9	4	535	9							
08	9486	X	9247	-0-	-239	-0-	496	1	8211	3	Y	483	483	0			4
							9	4	531	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14880	X	13771	-0-	-1109	-0-	642	1	12589	3	Y	472	472	0			-0-
							21	4	519	9							
05	14880	X	13611	-0-	-1269	-0-	680	1	12465	3	Y	405	404	0			1
							20	4	446	9							
06	14400	X	12812	-0-	-1588	-0-	698	1	11572	3	Y	478	478	0			1
							16	4	526	9							
07	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	787	1	12621	3	Y	453	452	0			2
							16	4	498	9							
08	13671	X	13632	-0-	-39	-0-	749	1	12402	3	Y	424	425	0			1
							15	4	466	9							
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	397	1	7770	3	Y	340	339	0			6
							11	4	374	9							
05	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	439	1	8056	3	Y	331	331	0			6
							12	4	364	9							
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	480	1	7980	3	Y	331	332	0			5
							10	4	364	9							
07	8525	X	8253	-0-	-272	-0-	463	1	7409	3	Y	339	339	0			5
							8	4	373	9							
08	8525	X	8109	-0-	-416	-0-	440	1	7294	3	Y	333	335	0			3
							9	4	366	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15240	X	13642	-0-	-1598	-0-	637	1	12484	3	Y	455	455	0			1
							20	4	501	9							
05	15128	X	14444	-0-	-684	-0-	721	1	13207	3	Y	450	451	0			-0-
							21	4	495	9							
06	14640	X	13508	-0-	-1132	-0-	741	1	12300	3	Y	410	410	0			-0-
							16	4	451	9							
07	13113	X	12685	-0-	-428	-0-	717	1	11490	3	Y	423	423	0			-0-
							13	4	465	9							
08	13113	X	12475	-0-	-638	-0-	682	1	11309	3	Y	428	427	0			1
							13	4	471	9							
09	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	15272	-0-	-718	-0-	2034	1	12343	3	Y	794	795	0			4
							22	4	873	9							
05	16089	X	15426	-0-	-663	-0-	2205	1	12433	3	Y	696	695	0			5
							22	4	766	9							
06	15570	X	14962	-0-	-608	-0-	2448	1	11747	3	Y	680	682	0			3
							19	4	748	9							
07	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	2242	1	12553	3	Y	693	691	0			5
							17	4	762	9							
*08	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	2161	1	12244	3	Y	666	667	0			4
							18	4	733	9							
09	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13560	X	12561	-0-	-999	-0-	1688	1	10232	3	Y	567	567	0			6
							17	4	624	9							
05	13268	X	12517	-0-	-751	-0-	1796	1	10124	3	Y	528	528	0			6
							16	4	581	9							
06	12840	X	11981	-0-	-859	-0-	1973	1	9472	3	Y	475	476	0			5
							13	4	523	9							
07	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	1822	1	10194	3	Y	472	472	0			5
							13	4	519	9							
*08	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1815	1	10283	3	Y	474	475	0			4
							11	4	521	9							
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5370	X	3098	-0-	-2272	-0-	415	1	2515	3	Y	150	149	0			3
							3	4	165	9							
05	5549	X	3539	-0-	-2010	-0-	504	1	2843	3	Y	170	170	0			3
							5	4	187	9							
06	5370	X	3345	-0-	-2025	-0-	546	1	2618	3	Y	162	162	0			3
							3	4	178	9							
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	517	1	2893	3	Y	173	172	0			4
							3	4	190	9							
*08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	522	1	2960	3	Y	174	174	0			4
							2	4	191	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6750	X	6634	-0-	-116	-0-	311	1	6091	3	Y	203	202	0			10
							9	4	223	9							
05	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	331	1	6051	3	Y	209	209	0			10
							10	4	230	9							
06	6750	X	3718	-0-	-3032	-0-	203	1	3381	3	Y	119	120	0			9
							3	4	131	9							
07	6386	X	3034	-0-	-3352	-0-	172	1	2753	3	Y	96	96	0			9
							3	4	106	9							
08	6386	X	2917	-0-	-3469	-0-	160	1	2658	3	Y	88	87	0			10
							2	4	97	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12510	X	11469	-0-	-1041	-0-	534	1	10470	3	Y	407	407	0			3
							17	4	448	9							
05	12245	X	10162	-0-	-2083	-0-	504	1	9225	3	Y	381	381	0			3
							14	4	419	9							
06	11850	X	10800	-0-	-1050	-0-	587	1	9753	3	Y	406	405	0			4
							13	4	447	9							
07	11625	X	10738	-0-	-887	-0-	604	1	9669	3	Y	412	411	0			5
							12	4	453	9							
08	11625	X	10677	-0-	-948	-0-	583	1	9664	3	Y	382	383	0			4
							10	4	420	9							
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13650	X	12701	-0-	-949	-0-	587	1	11506	3	Y	535	537	0			2
							19	4	589	9							
05	14105	X	13391	-0-	-714	-0-	664	1	12155	3	Y	504	505	0			1
							18	4	554	9							
06	13650	X	12494	-0-	-1156	-0-	679	1	11262	3	Y	489	490	0			-0-
							15	4	538	9							
07	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	716	1	11482	3	Y	543	542	0			1
							13	4	597	9							
08	12555	X	12424	-0-	-131	-0-	674	1	11185	3	Y	503	503	0			1
							12	4	553	9							
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5970	X	4658	-0-	-1312	-0-	617	1	3736	3	Y	272	271	0			6
							6	4	299	9							
05	5766	X	3451	-0-	-2315	-0-	476	1	2684	3	Y	262	262	0			6
							3	4	288	9							
06	5580	X	2475	-0-	-3105	-0-	386	1	1860	3	Y	205	205	0			6
							3	4	226	9							
07	4526	X	3762	-0-	-764	-0-	512	1	2871	3	Y	342	341	0			7
							3	4	376	9							
*08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	736	1	4180	3	Y	247	250	0			4
							6	4	272	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12780	X	11587	-0-	-1193	-0-	1557	1	9459	3	Y	507	507	0			2
							13	4	558	9							
05	12679	X	12201	-0-	-478	-0-	1753	1	9889	3	Y	495	495	0			2
							14	4	545	9							
06	12270	X	11433	-0-	-837	-0-	1879	1	9028	3	Y	468	470	0			-0-
							11	4	515	9							
07	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	1668	1	9331	3	Y	416	416	0			-0-
							12	4	458	9							
08	11408	X	11352	-0-	-56	-0-	1641	1	9288	3	Y	375	375	0			-0-
							10	4	413	9							
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	404	1	7935	3	Y	218	219	0			7
							12	4	240	9							
05	9517	X	8807	-0-	-710	-0-	441	1	8090	3	Y	241	240	0			8
							11	4	265	9							
06	9210	X	8324	-0-	-886	-0-	458	1	7613	3	Y	222	224	0			6
							9	4	244	9							
07	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	493	1	7916	3	Y	207	207	0			6
							8	4	228	9							
08	8618	X	8434	-0-	-184	-0-	466	1	7732	3	Y	206	205	0			7
							9	4	227	9							
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	165	1	3231	3	Y	558	559	0			1
							5	4	614	9							
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	263	1	4828	3	Y	734	731	0			4
							7	4	807	9							
06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	302	1	5009	3	Y	606	609	0			1
							6	4	667	9							
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	325	1	5208	3	Y	638	637	0			2
							5	4	702	9							
*08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	260	1	4304	3	Y	486	488	0			-0-
							5	4	535	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8190	X	7091	-0-	-1099	-0-	1245	1	5348	3	Y	446	447	0			7
							7	4	491	9							
05	8060	X	6778	-0-	-1282	-0-	808	1	5449	3	Y	466	466	0			7
							8	4	513	9							
06	7800	X	5960	-0-	-1840	-0-	751	1	4738	3	Y	423	424	0			6
							6	4	465	9							
07	7254	X	6010	-0-	-1244	-0-	744	1	4788	3	Y	431	430	0			7
							4	4	474	9							
08	7254	X	5731	-0-	-1523	-0-	668	1	4583	3	Y	432	433	0			6
							5	4	475	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	206	1	2827	3	Y	318	318	0			5
							4	4	350	9							
05	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	254	1	3403	3	Y	369	368	0			6
							5	4	406	9							
06	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	272	1	3427	3	Y	293	294	0			5
							3	4	322	9							
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	301	1	3397	3	Y	305	305	0			5
							3	4	336	9							
*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	314	1	3391	3	Y	303	304	0			4
							3	4	333	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	388	1	5321	3	Y	605	605	0			3
							7	4	666	9							
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	420	1	5640	3	Y	476	478	0			1
							9	4	524	9							
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	419	1	5251	3	Y	481	482	0			-0-
							6	4	529	9							
07	5735	X	4836	-0-	-899	-0-	357	1	4016	3	Y	417	417	0			-0-
							4	4	459	9							
08	5735	X	4972	-0-	-763	-0-	394	1	4236	3	Y	307	307	0			-0-
							4	4	338	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11520	X	7682	-0-	-3838	-0-	494	1	6784	3	Y	357	356	0			11
							11	4	393	9							
05	11625	X	7988	-0-	-3637	-0-	528	1	7071	3	Y	342	341	0			12
							13	4	376	9							
06	11250	X	8171	-0-	-3079	-0-	583	1	7324	3	Y	228	230	0			10
							13	4	251	9							
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	660	1	7435	3	Y	210	210	0			10
							11	4	231	9							
*08	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	662	1	7108	3	Y	195	196	0			9
							11	4	215	9							
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8130	X	7721	-0-	-409	-0-	504	1	6927	3	Y	251	251	0			6
							14	4	276	9							
05	8401	X	7840	-0-	-561	-0-	528	1	7038	3	Y	240	238	0			8
							10	4	264	9							
06	8130	X	7258	-0-	-872	-0-	515	1	6481	3	Y	230	231	0			7
							9	4	253	9							
07	7657	X	7323	-0-	-334	-0-	575	1	6475	3	Y	242	243	0			6
							7	4	266	9							
08	7657	X	7285	-0-	-372	-0-	597	1	6431	3	Y	226	228	0			4
							8	4	249	9							
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	690	1	2968	3	Y	472	472	0			7
							4	4	519	9							
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	475	1	3186	3	Y	456	456	0			7
							5	4	502	9							
06	3930	X	3872	-0-	-58	-0-	468	1	2951	3	Y	409	411	0			5
							3	4	450	9							
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	516	1	3320	3	Y	440	439	0			6
							3	4	484	9							
08	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	411	1	2824	3	Y	399	401	0			4
							2	4	439	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7280	-0-	-1210	-0-	1276	1	5481	3	Y	467	467	0			4
							9	4	514	9							
05	8401	X	7102	-0-	-1299	-0-	852	1	5728	3	Y	466	466	0			4
							9	4	513	9							
06	8130	X	6315	-0-	-1815	-0-	798	1	5030	3	Y	436	437	0			3
							7	4	480	9							
07	7533	X	6159	-0-	-1374	-0-	763	1	4910	3	Y	436	435	0			4
							6	4	480	9							
08	7533	X	5928	-0-	-1605	-0-	697	1	4775	3	Y	408	409	0			3
							7	4	449	9							
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10980	X	9591	-0-	-1389	-0-	1701	1	7314	3	Y	510	509	0			1
							15	4	561	9							
05	11222	X	9487	-0-	-1735	-0-	1150	1	7738	3	Y	532	531	0			2
							14	4	585	9							
06	10860	X	8915	-0-	-1945	-0-	1145	1	7208	3	Y	501	503	0			-0-
							11	4	551	9							
07	9765	X	8975	-0-	-790	-0-	1136	1	7307	3	Y	474	473	0			1
							11	4	521	9							
08	9765	X	8702	-0-	-1063	-0-	1040	1	7131	3	Y	473	474	0			-0-
							11	4	520	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13020	X	12124	-0-	-896	-0-	543	1	10658	3	Y	824	822	0			7
							17	4	906	9							
05	13144	X	12213	-0-	-931	-0-	580	1	10650	3	Y	879	876	0			10
							16	4	967	9							
06	12720	X	11516	-0-	-1204	-0-	603	1	10033	3	Y	788	791	0			7
							13	4	867	9							
07	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	650	1	10419	3	Y	803	802	0			8
							13	4	883	9							
*08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	660	1	10932	3	Y	849	850	0			7
							11	4	934	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	647	1	12685	3	Y	1001	999	0			6
							20	4	1101	9							
05	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	717	1	13121	3	Y	1162	1157	0			11
							20	4	1278	9							
06	14190	X	14186	-0-	-4	-0-	738	1	12288	3	Y	1040	1043	0			8
							16	4	1144	9							
07	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	827	1	13268	3	Y	1121	1119	0			10
							16	4	1233	9							
*08	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	804	1	13315	3	Y	1149	1150	0			9
							16	4	1264	9							
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	12001	-0-	-629	-0-	555	1	10878	3	Y	500	501	0			1
							18	4	550	9							
05	13051	X	12135	-0-	-916	-0-	593	1	10853	3	Y	612	611	0			2
							16	4	673	9							
06	12630	X	11348	-0-	-1282	-0-	605	1	10066	3	Y	604	606	0			-0-
							13	4	664	9							
07	11904	X	11459	-0-	-445	-0-	633	1	10152	3	Y	602	601	0			1
							12	4	662	9							
08	11904	X	11323	-0-	-581	-0-	610	1	10108	3	Y	540	540	0			1
							11	4	594	9							
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	518	-0-	518	2160	25	1	485	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
05	T. A.	147	-0-	147	2307	8	1	137	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	2468 X	161	-0-	-2307	-0-	9	1	150	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	527 X	74	-0-	-453	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	233	1	4566	3	Y	197	195	0			5
						8	4	217	9							
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	3	0			2
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	203	1	3377	3	Y	97	96	0			3
						3	4	107	9							
07	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	482	1	7716	3	Y	197	196	0			4
						9	4	217	9							
*08	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	437	1	7254	3	Y	243	242	0			5
						9	4	267	9							
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

04	11340 X	10983	-0-	-357	-0-	1049	1	9187	3	N	667	667	0			1
						13	4	734	9							
05	11501 X	10623	-0-	-878	-0-	1010	1	8897	3	N	639	638	0			2
						13	4	703	9							
06	11130 X	10659	-0-	-471	-0-	1112	1	8830	3	N	643	645	0			-0-
						10	4	707	9							
07	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	1157	1	8719	3	N	647	646	0			1
						8	4	712	9							
08	10540 X	10486	-0-	-54	-0-	1113	1	8661	3	N	638	639	0			-0-
						10	4	702	9							
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

04	12480 X	12316	-0-	-164	-0-	1157	1	10129	3	N	923	923	0			5
						15	4	1015	9							
05	12896 X	11998	-0-	-898	-0-	1123	1	9873	3	N	897	895	0			7
						15	4	987	9							
06	12480 X	11384	-0-	-1096	-0-	1170	1	9308	3	N	812	815	0			4
						13	4	893	9							
07	11811 X	10795	-0-	-1016	-0-	1159	1	8730	3	N	814	813	0			5
						11	4	895	9							
08	11811 X	11074	-0-	-737	-0-	1156	1	8998	3	N	827	828	0			4
						10	4	910	9							
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	142	1	1261	3	N	262	262	0			5
							1	4	288	9							
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	133	1	1172	3	N	307	305	0			7
							338	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	157	1	1250	3	N	295	295	0			7
							1	4	325	9							
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	166	1	1257	3	N	304	305	0			6
							1	4	334	9							
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	169	1	1327	3	N	323	324	0			5
							1	4	355	9							
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	388	1	7599	3	Y	239	238	0			12
							11	4	263	9							
05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	526	1	9627	3	Y	154	154	0			12
							15	4	169	9							
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	455	1	7568	3	Y	121	121	0			12
							10	4	133	9							
07	7440	X	6121	-0-	-1319	-0-	348	1	5605	3	Y	147	145	0			14
							6	4	162	9							
08	7440	X	5381	-0-	-2059	-0-	295	1	4893	3	Y	169	168	0			15
							7	4	186	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	696	1	13637	3	Y	322	320	0			8
							22	4	354	9							
05	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	890	1	16276	3	Y	415	413	0			10
							26	4	457	9							
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	719	1	11938	3	Y	317	316	0	2	8	9
							16	4	349	9							
07	11656	X	8967	-0-	-2689	-0-	513	1	8197	3	Y	225	226	0			8
							9	4	248	9							
08	14942	X	10316	-0-	-4626	-0-	571	1	9454	3	Y	255	256	0			7
							10	4	281	9							
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	13605	-0-	-645	-0-	1288	1	11282	3	N	921	921	0			1
							22	4	1013	9							
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	1295	1	11402	3	N	936	935	0			2
							20	4	1030	9							
06	13170	X	12797	-0-	-373	-0-	1314	1	10453	3	N	922	924	0			-0-
							16	4	1014	9							
07	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	1420	1	10701	3	N	906	905	0			1
							14	4	997	9							
08	13051	X	12896	-0-	-155	-0-	1354	1	10526	3	N	909	909	0			1
							16	4	1000	9							
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		23	-0-	23	1204	1	1	18	3	N	4	3	0			2
							4	9									
05	T. A.		3	-0-	3	1207	3	3			N	-0-	2	0			-0-
06	1216	X	9	-0-	-1207	-0-	8	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7770	X	7441	-0-	-329	-0-	326	1	6411	3	N	631	630	0			6
							10	4	694	9							
05	8029	X	7726	-0-	-303	-0-	367	1	6720	3	N	572	571	0			7
							10	4	629	9							
06	7770	X	7336	-0-	-434	-0-	382	1	6363	3	N	529	532	0			4
							9	4	582	9							
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	535	1	8567	3	N	670	668	0			6
							10	4	737	9							
*08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	718	1	11897	3	N	588	591	0			3
							13	4	647	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8700	X	8494	-0-	-206	-0-	364	1	7134	3	N	895	893	0			7
							11	4	985	9							
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	481	1	8819	3	N	901	900	0			8
							13	4	991	9							
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	504	1	8379	3	N	836	838	0			6
							11	4	920	9							
07	7595	X	5778	-0-	-1817	-0-	308	1	4936	3	N	481	484	0			3
							5	4	529	9							
08	7595	X	2384	-0-	-5211	-0-	123	1	2040	3	N	199	201	0			1
							2	4	219	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	459	1	8977	3	Y	944	943	0			3
							16	4	1038	9							
05	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	491	1	8997	3	Y	928	927	0			4
							17	4	1021	9							
06	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	556	1	9234	3	Y	851	854	0			1
							15	4	936	9							
07	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	600	1	9617	3	Y	855	853	0			3
							13	4	941	9							
*08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	574	1	9493	3	Y	868	870	0			1
							13	4	955	9							
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9990	X	8549	-0-	-1441	-0-	388	1	7589	3	Y	510	510	0			2
							11	4	561	9							
05	10106	X	8771	-0-	-1335	-0-	423	1	7765	3	Y	520	520	0			2
							11	4	572	9							
06	9780	X	8892	-0-	-888	-0-	474	1	7873	3	Y	485	485	0			2
							11	4	534	9							
07	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	492	1	7874	3	Y	470	470	0			2
							9	4	517	9							
08	9300	X	8787	-0-	-513	-0-	470	1	7790	3	Y	471	472	0			1
							9	4	518	9							
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9600	X	9354	-0-	-246	-0-	432	1	8480	3	Y	391	392	0			1
							12	4	430	9							
05	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	469	1	8585	3	Y	405	404	0			2
							13	4	446	9							
06	9600	X	7785	-0-	-1815	-0-	419	1	6964	3	Y	357	357	0			2
							9	4	393	9							
07	9145	X	8907	-0-	-238	-0-	499	1	7982	3	Y	379	378	0			3
							9	4	417	9							
08	9145	X	8760	-0-	-385	-0-	475	1	7871	3	Y	368	369	0			2
							9	4	405	9							
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9660	X	8646	-0-	-1014	-0-	398	1	7804	3	Y	394	395	0			1
							11	4	433	9							
05	9331	X	8659	-0-	-672	-0-	427	1	7815	3	Y	368	368	0			1
							12	4	405	9							
06	9030	X	8551	-0-	-479	-0-	464	1	7708	3	Y	335	335	0			1
							10	4	369	9							
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	474	1	7619	3	Y	332	331	0			2
							8	4	365	9							
08	8463	X	8288	-0-	-175	-0-	449	1	7455	3	Y	341	342	0			1
							9	4	375	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5460	X	5269	-0-	-191	-0-	214	1	4179	3	Y	789	788	0			2
							8	4	868	9							
05	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	247	1	4515	3	Y	698	698	0			2
							7	4	768	9							
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	291	1	4822	3	Y	755	756	0			1
							7	4	831	9							
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	324	1	5191	3	Y	678	678	0			1
							7	4	746	9							
*08	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	326	1	5407	3	Y	701	701	0			1
							7	4	771	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	196	1	3869	3	Y	403	403	0			2
							5	4	443	9							
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	257	1	4738	3	Y	509	507	0			4
							7	4	560	9							
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	268	1	4469	3	Y	462	463	0			3
							6	4	508	9							
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	313	1	5019	3	Y	487	486	0			4
							4	4	536	9							
*08	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	317	1	5257	3	Y	456	458	0			2
							7	4	502	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	166	1	3263	3	Y	502	503	0			3
							4	4	552	9							
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	176	1	3215	3	Y	544	544	0			3
							4	4	598	9							
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	235	1	3906	3	Y	457	459	0			1
							3	4	503	9							
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	285	1	4579	3	Y	526	525	0			2
							4	4	579	9							
*08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	267	1	4427	3	Y	470	471	0			1
							4	4	517	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	275	1	5389	3	N	581	582	0			2
							8	4	639	9							
05	5921	X	5852	-0-	-69	-0-	272	1	4983	3	N	535	535	0			2
							8	4	589	9							
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	298	1	4934	3	N	533	535	0			-0-
							6	4	586	9							
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	381	1	6111	3	N	530	529	0			1
							6	4	583	9							
*08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	407	1	6746	3	N	567	568	0			-0-
							8	4	624	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11730	X	11233	-0-	-497	-0-	523	1	10236	3	Y	416	415	0			2
							16	4	458	9							
05	12152	X	11280	-0-	-872	-0-	562	1	10265	3	Y	397	398	0			1
							16	4	437	9							
06	11760	X	10940	-0-	-820	-0-	596	1	9912	3	Y	381	381	0			1
							13	4	419	9							
07	11315	X	11021	-0-	-294	-0-	622	1	9985	3	Y	365	364	0			2
							12	4	402	9							
08	11315	X	10563	-0-	-752	-0-	579	1	9592	3	Y	347	348	0			1
							10	4	382	9							
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	129	1	2552	3	Y	159	159	0			6
							4	4	175	9							
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	144	1	2644	3	Y	163	163	0			6
							5	4	179	9							
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	158	1	2604	3	Y	141	141	0			6
							3	4	155	9							
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	170	1	2710	3	Y	139	138	0			7
							3	4	153	9							
*08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	153	1	2550	3	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21780	X	19934	-0-	-1846	-0-	898	1	17609	3	Y	1272	1272	0			5
							28	4	1399	9							
05	22506	X	19926	-0-	-2580	-0-	957	1	17552	3	Y	1264	1263	0			6
							27	4	1390	9							
06	21030	X	18516	-0-	-2514	-0-	977	1	16239	3	Y	1163	1165	0			4
							21	4	1279	9							
07	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	1050	1	16830	3	Y	1190	1187	0			7
							19	4	1309	9							
*08	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	1027	1	17027	3	Y	1186	1188	0			5
							21	4	1305	9							
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	511	1	10028	3	Y	239	239	0			9
							15	4	263	9							
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	635	1	11628	3	Y	248	246	0			11
							17	4	273	9							
06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	614	1	10211	3	Y	210	210	0			11
							14	4	231	9							
07	11532	X	10238	-0-	-1294	-0-	586	1	9394	3	Y	224	224	0			11
							12	4	246	9							
08	11532	X	9608	-0-	-1924	-0-	536	1	8880	3	Y	165	165	0			11
							10	4	182	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	396	1	7757	3	Y	321	318	0			5
							11	4	353	9							
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	437	1	8003	3	Y	170	172	0			3
							12	4	187	9							
06	7260	X	4913	-0-	-2347	-0-	273	1	4527	3	Y	97	97	0			3
							6	4	107	9							
07	5859	X	3153	-0-	-2706	-0-	172	1	2762	3	Y	196	195	0			4
							3	4	216	9							
08	7905	X	1963	-0-	-5942	-0-	103	1	1702	3	Y	143	143	0			4
							1	4	157	9							
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13200	X	2510	-0-	-10690	-0-	117	1	2314	3	Y	69	70	0			2
							3	4	76	9							
05	12431	X	18	-0-	-12413	-0-	18	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	12030	X	7265	-0-	-4765	-0-	401	1	6644	3	Y	192	190	0			2
							9	4	211	9							
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	664	1	10631	3	Y	357	355	0			4
							13	4	393	9							
*08	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	712	1	11812	3	Y	269	272	0			1
							13	4	296	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

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

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

04	15210	X	1999	-0-	-13211	-0-	88	1	1724	3	Y	169	167	0			3
							1	4	186	9							
05	14477	X	2213	-0-	-12264	-0-	110	1	2024	3	Y	69	71	0			1
							3	4	76	9							
06	14010	X	3108	-0-	-10902	-0-	162	1	2708	3	Y	214	212	0			3
							3	4	235	9							
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	228	1	3651	3	Y	257	256	0			4
							3	4	283	9							
*08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	194	1	3235	3	Y	248	249	0			3
							3	4	273	9							
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

04	17100	X	12924	-0-	-4176	-0-	598	1	11726	3	Y	528	529	0			3
							19	4	581	9							
05	15593	X	12812	-0-	-2781	-0-	635	1	11615	3	Y	495	497	0			1
							17	4	545	9							
06	15090	X	13906	-0-	-1184	-0-	756	1	12556	3	Y	525	526	0			-0-
							16	4	578	9							
07	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	851	1	13643	3	Y	509	508	0			1
							16	4	560	9							
*08	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	778	1	12895	3	Y	548	548	0			1
							16	4	603	9							
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

04	12120	X	9260	-0-	-2860	-0-	429	1	8403	3	Y	378	374	0			4
							12	4	416	9							
05	12338	X	10566	-0-	-1772	-0-	523	1	9568	3	Y	418	416	0			6
							15	4	460	9							
06	11940	X	9673	-0-	-2267	-0-	529	1	8804	3	Y	298	300	0			4
							12	4	328	9							
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	566	1	9080	3	Y	307	307	0			4
							11	4	338	9							
*08	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	531	1	8792	3	Y	316	317	0			3
							10	4	348	9							
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	695	1	13625	3	Y	468	468	0			2
							22	4	515	9							
05	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	756	1	13840	3	Y	454	453	0			3
							23	4	499	9							
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	747	1	12413	3	Y	454	454	0			3
							16	4	499	9							
07	14818	X	13089	-0-	-1729	-0-	741	1	11892	3	Y	401	401	0			3
							15	4	441	9							
08	14880	X	12654	-0-	-2226	-0-	694	1	11517	3	Y	391	393	0			1
							13	4	430	9							
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	920	1	18031	3	Y	557	558	0			5
							28	4	613	9							
05	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	1022	1	18713	3	Y	554	555	0			4
							30	4	609	9							
06	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	1110	1	18456	3	Y	552	553	0			3
							22	4	607	9							
07	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	1168	1	18741	3	Y	554	552	0			5
							21	4	609	9							
*08	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	1108	1	18354	3	Y	547	546	0			6
							22	4	602	9							
09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16200	X	180	-0-	-16020	-0-	8	1	165	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-					-0-
06	15240	X	76	-0-	-15164	-0-	5	1	68	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	553	-0-	-14657	-0-	22	1	463	3	Y	62	61	0			1
							68	9									
05	15717	X	390	-0-	-15327	-0-	16	1	302	3	Y	65	65	0			1
							72	9									
06	15210	X	76	-0-	-15134	-0-	3	1	58	3	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
07	2139	X	710	-0-	-1429	-0-	37	1	600	3	Y	66	65	0			1
							73	9									
*08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	3	Y	38	39	0			-0-
							1	4	42	9							
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	903	1	5839	3	Y	332	330	0			3
							13	4	365	9							
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	925	1	6116	3	Y	342	341	0			4
							13	4	376	9							
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	932	1	7030	3	Y	386	387	0			3
							10	4	425	9							
07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	1137	1	6733	3	Y	301	302	0			2
							12	4	331	9							
*08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1065	1	6466	3	Y	280	282	0			-0-
							12	4	308	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	392	1	2548	3	Y	169	169	0			7
							3	4	186	9							
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	389	1	2576	3	Y	156	156	0			7
							4	4	172	9							
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	340	1	2582	3	Y	162	162	0			7
							3	4	178	9							
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	427	1	2526	3	Y	141	140	0			8
							3	4	155	9							
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	434	1	2632	3	Y	167	166	0			9
							2	4	184	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7560	X	5983	-0-	-1577	-0-	732	1	4734	3	Y	463	461	0			3
							8	4	509	9							
05	7812	X	4598	-0-	-3214	-0-	552	1	3645	3	Y	360	360	0			3
							5	4	396	9							
06	7560	X	3386	-0-	-4174	-0-	367	1	2776	3	Y	218	221	0			-0-
							3	4	240	9							
07	3937	X	3539	-0-	-398	-0-	481	1	2851	3	Y	185	184	0			1
							3	4	204	9							
08	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	501	1	3040	3	Y	275	276	0			-0-
							2	4	303	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	3	-0-	-1737	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	341	1	2245	3	Y	45	44	0			1
							3	4	50	9							
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	493	1	3735	3	Y	62	62	0			1
							4	4	68	9							
07	3100	N	4265	-0-	1165	1165	605	1	3590	3	Y	61	61	0			1
							3	4	67	9							
*08	3100	N	4363	-0-	1263	2428	606	1	3675	3	Y	71	71	0			1
							4	4	78	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8520	X	8220	-0-	-300	-0-	369	1	7229	3	Y	555	555	0			1
							11	4	611	9							
05	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	391	1	7162	3	Y	568	567	0			2
							10	4	625	9							
06	8520	X	7899	-0-	-621	-0-	412	1	6866	3	Y	556	557	0			1
							9	4	612	9							
07	8091	X	7809	-0-	-282	-0-	423	1	6786	3	Y	538	537	0			2
							8	4	592	9							
08	8091	X	7234	-0-	-857	-0-	379	1	6294	3	Y	503	504	0			1
							8	4	553	9							
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4890	X	4002	-0-	-888	-0-	509	1	3300	3	Y	171	171	0			4
							5	4	188	9							
05	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	494	1	3266	3	Y	161	161	0			4
							5	4	177	9							
06	4260	X	3900	-0-	-360	-0-	431	1	3262	3	Y	185	184	0			5
							3	4	204	9							
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	536	1	3179	3	Y	192	191	0			6
							3	4	211	9							
*08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	505	1	3059	3	Y	181	181	0			6
							2	4	199	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	878	1	5681	3	Y	464	465	0			1
							10	4	510	9							
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	760	1	5017	3	Y	432	431	0			2
							7	4	475	9							
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	622	1	4696	3	Y	379	381	0			-0-
							6	4	417	9							
07	6727	X	6382	-0-	-345	-0-	867	1	5146	3	Y	331	330	0			1
							5	4	364	9							
08	6727	X	5975	-0-	-752	-0-	789	1	4797	3	Y	347	347	0			1
							7	4	382	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	10470	-0-	-750	-0-	454	1	8900	3	Y	1003	1002	0			8
							13	4	1103	9							
05	11594	X	11153	-0-	-441	-0-	516	1	9447	3	Y	1068	1065	0			11
							15	4	1175	9							
06	11220	X	10241	-0-	-979	-0-	520	1	8621	3	Y	989	993	0			7
							12	4	1088	9							
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	544	1	8717	3	Y	985	983	0			9
							10	4	1084	9							
*08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	499	1	8277	3	Y	967	969	0			7
							9	4	1064	9							
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11460	X	11385	-0-	-75	-0-	524	1	10261	3	Y	531	531	0			3
							16	4	584	9							
05	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	576	1	10553	3	Y	523	523	0			3
							16	4	575	9							
06	10440	X	9911	-0-	-529	-0-	534	1	8883	3	Y	437	439	0			1
							13	4	481	9							
07	10540	X	9874	-0-	-666	-0-	549	1	8799	3	Y	469	468	0			2
							10	4	516	9							
08	11222	X	9539	-0-	-1683	-0-	513	1	8499	3	Y	470	470	0			2
							10	4	517	9							
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8520	X	7140	-0-	-1380	-0-	337	1	6614	3	Y	163	164	0			3
							10	4	179	9							
05	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	354	1	6473	3	Y	158	158	0			3
							10	4	174	9							
06	7680	X	6606	-0-	-1074	-0-	366	1	6069	3	Y	149	149	0			3
							7	4	164	9							
07	6789	X	5942	-0-	-847	-0-	336	1	5372	3	Y	207	206	0			4
							6	4	228	9							
08	6789	X	4645	-0-	-2144	-0-	251	1	4156	3	Y	212	213	0			3
							5	4	233	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300	X	5725	-0-	-575	-0-	260	1	5084	3	Y	339	337	0			5
							8	4	373	9							
05	6262	X	5873	-0-	-389	-0-	283	1	5205	3	Y	343	341	0			7
							8	4	377	9							
06	6060	X	4907	-0-	-1153	-0-	258	1	4300	3	Y	312	313	0			6
							6	4	343	9							
07	5580	X	4773	-0-	-807	-0-	258	1	4158	3	Y	321	320	0			7
							4	4	353	9							
08	5580	X	5068	-0-	-512	-0-	269	1	4448	3	Y	314	315	0			6
							6	4	345	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6501	-0-	-1329	-0-	356	1	5786	3	Y	320	320	0			4
							7	4	352	9							
05	8091	X	6349	-0-	-1742	-0-	372	1	5655	3	Y	286	285	0			5
							7	4	315	9							
06	7830	X	6081	-0-	-1749	-0-	388	1	5421	3	Y	242	243	0			4
							6	4	266	9							
07	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	403	1	5455	3	Y	262	261	0			5
							6	4	288	9							
08	6510	X	6132	-0-	-378	-0-	387	1	5360	3	Y	346	345	0			6
							4	4	381	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7860	X	7804	-0-	-56	-0-	430	1	6981	3	Y	348	349	0			3
							10	4	383	9							
05	8122	X	7923	-0-	-199	-0-	464	1	7064	3	Y	349	348	0			4
							11	4	384	9							
06	7860	X	7277	-0-	-583	-0-	450	1	6300	3	Y	471	470	0			5
							9	4	518	9							
07	7719	X	7607	-0-	-112	-0-	487	1	6586	3	Y	477	476	0			6
							9	4	525	9							
08	7719	X	7628	-0-	-91	-0-	481	1	6664	3	Y	432	434	0			4
							8	4	475	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8520	X	8120	-0-	-400	-0-	443	1	7211	3	Y	414	415	0			3
							11	4	455	9							
05	8804	X	8144	-0-	-660	-0-	474	1	7208	3	Y	411	411	0			3
							10	4	452	9							
06	8520	X	6978	-0-	-1542	-0-	435	1	6071	3	Y	424	425	0			2
							6	4	466	9							
07	7502	X	7039	-0-	-463	-0-	448	1	6067	3	Y	471	470	0			3
							6	4	518	9							
08	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	420	1	5840	3	Y	473	474	0			2
							6	4	520	9							
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10440	X	9515	-0-	-925	-0-	514	1	8351	3	Y	577	577	0			7
							15	4	635	9							
05	10788	X	9240	-0-	-1548	-0-	532	1	8099	3	Y	542	541	0			8
							13	4	596	9							
06	10440	X	8849	-0-	-1591	-0-	549	1	7689	3	Y	545	546	0			7
							11	4	600	9							
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	579	1	7828	3	Y	469	470	0			6
							9	4	516	9							
08	8711	X	8627	-0-	-84	-0-	546	1	7575	3	Y	452	451	0			7
							9	4	497	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8193	-0-	-627	-0-	374	1	7340	3	Y	425	425	0			2
							11	4	468	9							
05	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	476	1	8725	3	Y	486	485	0			3
							13	4	535	9							
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	513	1	8515	3	Y	382	383	0			2
							11	4	420	9							
07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	544	1	8708	3	Y	377	377	0			2
							10	4	415	9							
*08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	508	1	8417	3	Y	424	424	0			2
							10	4	466	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10260	X	9198	-0-	-1062	-0-	487	1	7940	3	Y	691	691	0			4
							11	4	760	9							
05	10075	X	9757	-0-	-318	-0-	548	1	8354	3	Y	764	762	0			6
							15	4	840	9							
06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	603	1	8420	3	Y	703	706	0			3
							13	4	773	9							
07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	629	1	8516	3	Y	635	634	0			4
							12	4	699	9							
*08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	606	1	8408	3	Y	691	692	0			3
							13	4	760	9							
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10740	X	10363	-0-	-377	-0-	481	1	9412	3	Y	414	414	0			2
							15	4	455	9							
05	11098	X	10217	-0-	-881	-0-	504	1	9255	3	Y	404	404	0			2
							14	4	444	9							
06	10740	X	9767	-0-	-973	-0-	529	1	8765	3	Y	419	418	0			3
							12	4	461	9							
07	10354	X	10083	-0-	-271	-0-	565	1	9065	3	Y	402	402	0			3
							11	4	442	9							
08	10354	X	9802	-0-	-552	-0-	533	1	8826	3	Y	394	396	0			1
							10	4	433	9							
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9480	X	9398	-0-	-82	-0-	494	1	8029	3	Y	781	781	0			1
							16	4	859	9							
05	8928	X	8863	-0-	-65	-0-	492	1	7506	3	Y	775	775	0			1
							12	4	853	9							
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	543	1	7585	3	Y	736	737	0			-0-
							11	4	810	9							
07	9145	X	9042	-0-	-103	-0-	569	1	7705	3	Y	689	687	0			2
							10	4	758	9							
08	9331	X	8841	-0-	-490	-0-	544	1	7547	3	Y	674	675	0			1
							9	4	741	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8230	-0-	-1220	-0-	436	1	7084	3	Y	635	635	0			2
							11	4	699	9							
05	9765	X	7429	-0-	-2336	-0-	418	1	6349	3	Y	593	594	0			1
							10	4	652	9							
06	9450	X	7197	-0-	-2253	-0-	441	1	6167	3	Y	528	529	0			-0-
							8	4	581	9							
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	471	1	6382	3	Y	453	453	0			-0-
							6	4	498	9							
08	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	444	1	6169	3	Y	439	439	0			-0-
							8	4	483	9							
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10530	X	9362	-0-	-1168	-0-	437	1	8573	3	Y	309	309	0			6
							12	4	340	9							
05	10323	X	9422	-0-	-901	-0-	469	1	8610	3	Y	300	299	0			7
							13	4	330	9							
06	9990	X	8925	-0-	-1065	-0-	490	1	8136	3	Y	262	261	0			8
							11	4	288	9							
07	9455	X	8941	-0-	-514	-0-	508	1	8127	3	Y	270	270	0			8
							9	4	297	9							
08	9455	X	8761	-0-	-694	-0-	480	1	7975	3	Y	270	272	0			6
							9	4	297	9							
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11760	X	9967	-0-	-1793	-0-	461	1	9049	3	Y	403	403	0			3
							14	4	443	9							
05	11439	X	9888	-0-	-1551	-0-	488	1	8947	3	Y	400	400	0			3
							13	4	440	9							
06	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	526	1	8732	3	Y	354	354	0			3
							12	4	389	9							
07	9982	X	9846	-0-	-136	-0-	553	1	8865	3	Y	380	379	0			4
							10	4	418	9							
08	9982	X	9602	-0-	-380	-0-	522	1	8628	3	Y	402	403	0			3
							10	4	442	9							
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12720	X	10783	-0-	-1937	-0-	590	1	8280	3	Y	1724	1723	0			7
							17	4	1896	9							
05	13113	X	10298	-0-	-2815	-0-	602	1	7988	3	Y	1539	1539	0			7
							15	4	1693	9							
06	12690	X	7976	-0-	-4714	-0-	467	1	5869	3	Y	1485	1490	0			2
							6	4	1634	9							
07	8680	X	7870	-0-	-810	-0-	465	1	5658	3	Y	1583	1579	0			6
							6	4	1741	9							
08	8680	X	6975	-0-	-1705	-0-	405	1	4978	3	Y	1443	1447	0			2
							5	4	1587	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5740	-0-	-1160	-0-	447	1	4769	3	Y	469	469	0			-0-
							8	4	516	9							
05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	632	1	5560	3	Y	614	611	0			3
							8	4	675	9							
06	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	550	1	4976	3	Y	578	580	0			1
							6	4	636	9							
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	554	1	4328	3	Y	562	561	0			2
							4	4	618	9							
*08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	536	1	5147	3	Y	570	571	0			1
							7	4	627	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14310	X	12548	-0-	-1762	-0-	936	1	9999	3	Y	1450	1449	0			5
							18	4	1595	9							
05	14787	X	12652	-0-	-2135	-0-	1124	1	9861	3	Y	1499	1496	0			8
							18	4	1649	9							
06	14310	X	11226	-0-	-3084	-0-	970	1	8771	3	Y	1337	1342	0			3
							14	4	1471	9							
07	11749	X	11618	-0-	-131	-0-	1139	1	8907	3	Y	1418	1415	0			6
							12	4	1560	9							
*08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	1032	1	9905	3	Y	1428	1431	0			3
							14	4	1571	9							
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	287	1	3063	3	Y	502	502	0			3
							4	4	552	9							
05	4185	X	2413	-0-	-1772	-0-	207	1	1822	3	Y	347	347	0			3
							2	4	382	9							
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	422	1	3823	3	Y	695	692	0			6
							4	4	765	9							
07	3379	X	2827	-0-	-552	-0-	274	1	2141	3	Y	372	376	0			2
							3	4	409	9							
*08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	364	1	3509	3	Y	479	479	0			2
							3	4	527	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	495	1	5294	3	Y	1263	1260	0			5
							8	4	1389	9							
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	615	1	5399	3	Y	1328	1324	0			9
							8	4	1461	9							
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	619	1	5592	3	Y	1224	1229	0			4
							7	4	1346	9							
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	622	1	4878	3	Y	1071	1071	0			4
							4	4	1178	9							
*08	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	579	1	5549	3	Y	1134	1135	0			3
							7	4	1247	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9210	X	7606	-0-	-1604	-0-	418	1	5885	3	Y	1176	1176	0			1
							9	4	1294	9							
05	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	464	1	6175	3	Y	1258	1255	0			4
							10	4	1384	9							
06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	547	1	6843	3	Y	1223	1226	0			1
							10	4	1345	9							
07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	590	1	7220	3	Y	1102	1100	0			3
							7	4	1212	9							
*08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	560	1	6903	3	Y	1112	1114	0			1
							8	4	1223	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	526	1	7391	3	Y	1663	1664	0			3
							11	4	1829	9							
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	544	1	7195	3	Y	1551	1548	0			6
							10	4	1706	9							
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	629	1	7844	3	Y	1565	1568	0			3
							13	4	1722	9							
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	681	1	8303	3	Y	1564	1563	0			4
							12	4	1720	9							
*08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	634	1	7835	3	Y	1511	1514	0			1
							12	4	1662	9							
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8490	X	7196	-0-	-1294	-0-	375	1	5293	3	Y	1384	1385	0			14
							6	4	1522	9							
05	8773	X	7470	-0-	-1303	-0-	415	1	5504	3	Y	1404	1402	0			16
							7	4	1544	9							
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	546	1	6844	3	Y	1471	1473	0			14
							8	4	1618	9							
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	594	1	7231	3	Y	1445	1442	0			17
							9	4	1590	9							
*08	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	579	1	7135	3	Y	1497	1499	0			15
							9	4	1647	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17190	X	14847	-0-	-2343	-0-	682	1	13354	3	Y	717	719	0			-0-
							22	4	789	9							
05	16709	X	15991	-0-	-718	-0-	783	1	14351	3	Y	758	756	0			2
							23	4	834	9							
06	16170	X	14742	-0-	-1428	-0-	796	1	13210	3	Y	654	656	0			-0-
							17	4	719	9							
07	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	837	1	13419	3	Y	635	633	0			2
							16	4	699	9							
*08	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	835	1	13825	3	Y	618	619	0			1
							17	4	680	9							
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10230	X	9116	-0-	-1114	-0-	421	1	8263	3	Y	382	381	0			3
							12	4	420	9							
05	10571	X	9159	-0-	-1412	-0-	452	1	8278	3	Y	379	379	0			3
							12	4	417	9							
06	9840	X	8726	-0-	-1114	-0-	472	1	7844	3	Y	364	364	0			3
							10	4	400	9							
07	9145	X	8789	-0-	-356	-0-	495	1	7929	3	Y	324	323	0			4
							9	4	356	9							
08	9145	X	8336	-0-	-809	-0-	448	1	7424	3	Y	414	414	0			4
							9	4	455	9							
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	325	1	6392	3	Y	755	755	0			1
							9	4	831	9							
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	394	1	7206	3	Y	816	814	0			3
							10	4	898	9							
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	419	1	6959	3	Y	809	810	0			2
							9	4	890	9							
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	448	1	7194	3	Y	719	718	0			3
							8	4	791	9							
*08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	414	1	6862	3	Y	831	831	0			3
							8	4	914	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

04	19860	X	17437	-0-	-2423	-0-	779	1	15277	3	Y	1232	1231	0			2
							26	4	1355	9							
05	20243	X	18497	-0-	-1746	-0-	882	1	16138	3	Y	1320	1317	0			5
							25	4	1452	9							
06	19590	X	16762	-0-	-2828	-0-	878	1	14598	3	Y	1152	1156	0			1
							19	4	1267	9							
07	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	936	1	14999	3	Y	1174	1171	0			4
							18	4	1291	9							
*08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	876	1	14507	3	Y	1156	1159	0			1
							19	4	1272	9							
09	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25140	X	22662	-0-	-2478	-0-	995	1	19493	3	Y	1947	1946	0			11
							32	4	2142	9							
05	25296	X	22703	-0-	-2593	-0-	1064	1	19473	3	Y	1942	1939	0			14
							30	4	2136	9							
06	24480	X	21499	-0-	-2981	-0-	1105	1	18345	3	Y	1843	1849	0			8
							22	4	2027	9							
07	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	1161	1	18612	3	Y	1811	1809	0			10
							21	4	1992	9							
*08	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	1102	1	18255	3	Y	1882	1885	0			7
							22	4	2070	9							
09	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	13325	-0-	-325	-0-	564	1	11071	3	Y	1520	1520	0			5
							18	4	1672	9							
05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	665	1	12174	3	Y	1901	1892	0			14
							18	4	2091	9							
06	12900	X	12273	-0-	-627	-0-	612	1	10165	3	Y	1347	1356	0			5
							14	4	1482	9							
07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	656	1	10499	3	Y	1321	1319	0			7
							13	4	1453	9							
*08	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	616	1	10210	3	Y	1298	1299	0			6
							11	4	1428	9							
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21840	X	19681	-0-	-2159	-0-	880	1	17267	3	Y	1370	1369	0			6
							27	4	1507	9							
05	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	1015	1	18607	3	Y	1465	1462	0			9
							30	4	1612	9							
06	20310	X	15814	-0-	-4496	-0-	831	1	13780	3	Y	1077	1085	0			1
							18	4	1185	9							
07	19344	X	15941	-0-	-3403	-0-	866	1	13883	3	Y	1069	1067	0			3
							16	4	1176	9							
08	19344	X	15868	-0-	-3476	-0-	835	1	13835	3	Y	1074	1076	0			1
							17	4	1181	9							
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	755	1	14818	3	Y	2981	2979	0			22
							24	4	3279	9							
05	19437	X	18449	-0-	-988	-0-	790	1	14468	3	Y	2880	2877	0			25
							23	4	3168	9							
06	18810	X	17409	-0-	-1401	-0-	839	1	13932	3	Y	2382	2395	0			12
							18	4	2620	9							
07	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	924	1	14817	3	Y	2297	2294	0			15
							17	4	2527	9							
*08	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	868	1	14390	3	Y	2086	2092	0			9
							19	4	2295	9							
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	622	1	12188	3	Y	1300	1300	0			-0-
						20	4	1430	9							
05	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	641	1	11724	3	Y	1093	1091	0			2
						18	4	1202	9							
06	12510 X	12208	-0-	-302	-0-	637	1	10581	3	Y	887	889	0			-0-
						14	4	976	9							
07	13237 X	11782	-0-	-1455	-0-	633	1	10139	3	Y	906	905	0			1
						13	4	997	9							
08	13237 X	11237	-0-	-2000	-0-	583	1	9654	3	Y	900	900	0			1
						10	4	990	9							
09	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

04	19710 X	17393	-0-	-2317	-0-	733	1	14384	3	Y	2048	2049	0			11
						23	4	2253	9							
05	20367 X	17024	-0-	-3343	-0-	769	1	14110	3	Y	1929	1927	0			13
						23	4	2122	9							
06	19560 X	16882	-0-	-2678	-0-	842	1	13983	3	Y	1853	1858	0			8
						19	4	2038	9							
07	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	861	1	13801	3	Y	1784	1781	0			11
						16	4	1962	9							
*08	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	813	1	13485	3	Y	1942	1944	0			9
						17	4	2136	9							
09	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

04	15960 X	12382	-0-	-3578	-0-	517	1	10127	3	Y	1565	1565	0			7
						16	4	1722	9							
05	15159 X	11906	-0-	-3253	-0-	526	1	9629	3	Y	1578	1576	0			9
						15	4	1736	9							
06	14670 X	13662	-0-	-1008	-0-	690	1	11470	3	Y	1351	1355	0			5
						16	4	1486	9							
07	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	729	1	11684	3	Y	1270	1267	0			8
						14	4	1397	9							
*08	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	669	1	11080	3	Y	1182	1185	0			5
						12	4	1300	9							
09	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	549	1	10785	3	Y	1239	1237	0			7
							18	4	1363	9							
05	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	568	1	10404	3	Y	1220	1219	0			8
							16	4	1342	9							
06	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	564	1	9360	3	Y	995	1000	0			3
							13	4	1095	9							
07	11532	X	11109	-0-	-423	-0-	584	1	9362	3	Y	1046	1044	0			5
							12	4	1151	9							
08	11532	X	10854	-0-	-678	-0-	554	1	9184	3	Y	1005	1008	0			2
							10	4	1106	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	11664	-0-	-2436	-0-	504	1	9889	3	N	1142	1143	0			8
							15	4	1256	9							
05	14291	X	11269	-0-	-3022	-0-	521	1	9549	3	N	1076	1075	0			9
							15	4	1184	9							
06	13830	X	12917	-0-	-913	-0-	655	1	10892	3	N	1233	1234	0			8
							14	4	1356	9							
07	11718	X	4782	-0-	-6936	-0-	256	1	4090	3	N	393	400	0			1
							4	4	432	9							
*08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	617	1	10230	3	N	1203	1194	0			10
							11	4	1323	9							
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15450	X	13387	-0-	-2063	-0-	597	1	11711	3	Y	964	964	0			8
							19	4	1060	9							
05	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	703	1	12865	3	Y	887	888	0			7
							20	4	976	9							
06	13920	X	13162	-0-	-758	-0-	700	1	11639	3	Y	734	737	0			4
							16	4	807	9							
07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	760	1	12190	3	Y	759	757	0			6
							15	4	835	9							
*08	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	654	1	10826	3	Y	699	700	0			5
							11	4	769	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8336	-0-	-1204	-0-	372	1	7272	3	Y	619	619	0			2
							11	4	681	9							
05	9858	X	8815	-0-	-1043	-0-	422	1	7732	3	Y	591	591	0			2
							11	4	650	9							
06	9540	X	8774	-0-	-766	-0-	462	1	7687	3	Y	559	561	0			-0-
							10	4	615	9							
07	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	504	1	8062	3	Y	579	578	0			1
							9	4	637	9							
*08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	494	1	8168	3	Y	563	564	0			-0-
							9	4	619	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24540	X	21423	-0-	-3117	-0-	962	1	18876	3	Y	1414	1414	0			3
							30	4	1555	9							
05	24211	X	21026	-0-	-3185	-0-	1014	1	18557	3	Y	1296	1293	0			6
							29	4	1426	9							
06	23430	X	19287	-0-	-4143	-0-	1033	1	17153	3	Y	981	985	0			2
							22	4	1079	9							
07	21483	X	18867	-0-	-2616	-0-	1051	1	16843	3	Y	867	866	0			3
							19	4	954	9							
08	21483	X	19175	-0-	-2308	-0-	1034	1	17139	3	Y	892	893	0			2
							21	4	981	9							
09	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17400	X	14663	-0-	-2737	-0-	667	1	13068	3	Y	824	824	0			-0-
							22	4	906	9							
05	17918	X	14249	-0-	-3669	-0-	693	1	12691	3	Y	769	767	0			2
							19	4	846	9							
06	17340	X	12986	-0-	-4354	-0-	694	1	11530	3	Y	678	680	0			-0-
							16	4	746	9							
07	14229	X	12755	-0-	-1474	-0-	705	1	11325	3	Y	647	646	0			1
							13	4	712	9							
*08	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	787	1	13037	3	Y	749	749	0			1
							16	4	824	9							
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16050	X	13597	-0-	-2453	-0-	614	1	12031	3	Y	848	847	0			9
							19	4	933	9							
05	15221	X	13121	-0-	-2100	-0-	629	1	11559	3	Y	833	832	0			10
							17	4	916	9							
06	14730	X	12281	-0-	-2449	-0-	650	1	10784	3	Y	757	760	0			7
							14	4	833	9							
07	13361	X	12331	-0-	-1030	-0-	676	1	10838	3	Y	731	729	0			9
							13	4	804	9							
08	13361	X	12629	-0-	-732	-0-	673	1	11142	3	Y	729	730	0			8
							12	4	802	9							
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18120	X	16016	-0-	-2104	-0-	731	1	14315	3	Y	861	863	0			1
							23	4	947	9							
05	18724	X	16020	-0-	-2704	-0-	774	1	14160	3	Y	966	963	0			4
							23	4	1063	9							
06	18120	X	14610	-0-	-3510	-0-	781	1	12992	3	Y	746	750	0			-0-
							16	4	821	9							
07	14942	X	12073	-0-	-2869	-0-	670	1	10750	3	Y	582	582	0			-0-
							13	4	640	9							
*08	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	1020	1	16920	3	Y	615	615	0			-0-
							21	4	677	9							
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26760 X	20848	-0-	-5912	-0-	922	1	18101	3	Y	1634	1631	0			9
						28	4	1797	9							
05	24552 X	20033	-0-	-4519	-0-	948	1	17353	3	Y	1551	1550	0			10
						26	4	1706	9							
06	23760 X	20373	-0-	-3387	-0-	1063	1	17653	3	Y	1486	1490	0			6
						22	4	1635	9							
07	23498 X	20631	-0-	-2867	-0-	1129	1	18097	3	Y	1259	1258	0			7
						20	4	1385	9							
08	22909 X	19717	-0-	-3192	-0-	1045	1	17333	3	Y	1198	1200	0			5
						21	4	1318	9							
09	20850 X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

04	25140 X	22295	-0-	-2845	-0-	1018	1	19952	3	Y	1175	1175	0			5
						32	4	1293	9							
05	25420 X	21861	-0-	-3559	-0-	1067	1	19567	3	Y	1088	1087	0			6
						30	4	1197	9							
06	24570 X	21884	-0-	-2686	-0-	1182	1	19619	3	Y	960	963	0			3
						27	4	1056	9							
07	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	1314	1	21052	3	Y	1003	1001	0			5
						25	4	1103	9							
*08	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	1187	1	19687	3	Y	977	980	0			2
						25	4	1075	9							
09	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

04	17820 X	12487	-0-	-5333	-0-	548	1	10753	3	N	1062	1061	0			4
						18	4	1168	9							
05	15252 X	12913	-0-	-2339	-0-	607	1	11124	3	N	1059	1056	0			7
						17	4	1165	9							
06	14760 X	12685	-0-	-2075	-0-	655	1	10896	3	N	1018	1020	0			5
						14	4	1120	9							
07	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	966	1	15475	3	N	1168	1164	0			9
						18	4	1285	9							
08	12989 X	10441	-0-	-2548	-0-	559	1	9247	3	N	568	575	0			2
						10	4	625	9							
09	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

04	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	510	1	10018	3	Y	873	874	0			6
						16	4	960	9							
05	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	550	1	10100	3	Y	873	871	0			8
						16	4	960	9							
06	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	612	1	10163	3	Y	855	857	0			6
						14	4	941	9							
07	11191 X	10457	-0-	-734	-0-	555	1	8898	3	Y	903	902	0			7
						11	4	993	9							
*08	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	608	1	10077	3	Y	716	720	0			3
						11	4	788	9							
09	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9900	X	9435	-0-	-465	-0-	409	1	8003	3	Y	919	919	0			4
							12	4	1011	9							
05	9486	X	9202	-0-	-284	-0-	429	1	7835	3	Y	842	841	0			5
							12	4	926	9							
06	9180	X	8445	-0-	-735	-0-	432	1	7157	3	Y	770	773	0			2
							9	4	847	9							
07	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	496	1	7962	3	Y	884	882	0			4
							9	4	972	9							
08	8742	X	8555	-0-	-187	-0-	440	1	7301	3	Y	732	734	0			2
							9	4	805	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11460	X	7386	-0-	-4074	-0-	304	1	5972	3	Y	1001	1000	0			9
							9	4	1101	9							
05	9858	X	8385	-0-	-1473	-0-	372	1	6830	3	Y	1066	1064	0			11
							10	4	1173	9							
06	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	417	1	6934	3	Y	906	910	0			7
							9	4	997	9							
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	412	1	6615	3	Y	848	848	0			7
							8	4	933	9							
*08	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	382	1	6335	3	Y	790	792	0			5
							8	4	869	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19860	X	15563	-0-	-4297	-0-	662	1	12951	3	Y	1754	1754	0			8
							21	4	1929	9							
05	18972	X	15674	-0-	-3298	-0-	709	1	12963	3	Y	1802	1799	0			11
							20	4	1982	9							
06	18360	X	15205	-0-	-3155	-0-	751	1	12467	3	Y	1792	1795	0			8
							16	4	1971	9							
07	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	772	1	12371	3	Y	1782	1779	0			11
							15	4	1960	9							
*08	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	731	1	12100	3	Y	1749	1753	0			7
							13	4	1924	9							
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	740	1	14504	3	Y	1759	1762	0			12
							23	4	1935	9							
05	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	1083	1	19862	3	Y	1449	1452	0			9
							31	4	1594	9							
06	15030	X	10532	-0-	-4498	-0-	521	1	8656	3	Y	1221	1226	0			4
							12	4	1343	9							
07	16833	X	10919	-0-	-5914	-0-	559	1	8952	3	Y	1270	1266	0			8
							11	4	1397	9							
08	16833	X	6034	-0-	-10799	-0-	301	1	4970	3	Y	687	693	0			2
							7	4	756	9							
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20070	X	19018	-0-	-1052	-0-	784	1	15372	3	Y	2578	2577	0			14
							26	4	2836	9							
05	20739	X	19560	-0-	-1179	-0-	859	1	15730	3	Y	2678	2673	0			19
							25	4	2946	9							
06	20070	X	17636	-0-	-2434	-0-	842	1	13991	3	Y	2531	2538	0			12
							19	4	2784	9							
07	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	936	1	15007	3	Y	2672	2667	0			17
							18	4	2939	9							
*08	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	1171	1	19382	3	Y	3098	3098	0			17
							25	4	3408	9							
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8220	X	5425	-0-	-2795	-0-	203	1	3972	3	Y	1130	1131	0			7
							7	4	1243	9							
05	7471	X	5155	-0-	-2316	-0-	207	1	3802	3	Y	1037	1036	0			8
							5	4	1141	9							
06	7230	X	4518	-0-	-2712	-0-	197	1	3284	3	Y	940	944	0			4
							3	4	1034	9							
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	202	1	3253	3	Y	928	926	0			6
							3	4	1021	9							
08	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	185	1	3089	3	Y	904	906	0			4
							2	4	994	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8280	X	7244	-0-	-1036	-0-	307	1	6026	3	Y	820	820	0			6
							9	4	902	9							
05	8184	X	7637	-0-	-547	-0-	351	1	6433	3	Y	766	765	0			7
							10	4	843	9							
06	7920	X	7437	-0-	-483	-0-	376	1	6247	3	Y	733	736	0			4
							8	4	806	9							
07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	374	1	5985	3	Y	700	700	0			4
							6	4	770	9							
*08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	356	1	5890	3	Y	657	659	0			2
							8	4	723	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	342	1	6700	3	Y	895	895	0			2
							11	4	985	9							
05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	427	1	7817	3	Y	1096	1091	0			7
							12	4	1206	9							
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	443	1	7360	3	Y	993	997	0			3
							10	4	1092	9							
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	454	1	7291	3	Y	926	925	0			4
							8	4	1019	9							
*08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	418	1	6912	3	Y	919	921	0			2
							8	4	1011	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	473	1	9259	3	Y	1480	1480	0			9
							15	4	1628	9							
05	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	499	1	9155	3	Y	1356	1355	0			10
							14	4	1492	9							
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	561	1	9317	3	Y	1249	1254	0			5
							13	4	1374	9							
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	600	1	9621	3	Y	1268	1265	0			8
							12	4	1395	9							
*08	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	565	1	9378	3	Y	1204	1206	0			6
							10	4	1324	9							
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9000	X	8573	-0-	-427	-0-	372	1	7293	3	Y	815	815	0			-0-
							11	4	897	9							
05	9300	X	8235	-0-	-1065	-0-	379	1	6941	3	Y	823	821	0			2
							10	4	905	9							
06	9000	X	7634	-0-	-1366	-0-	382	1	6351	3	Y	811	813	0			-0-
							9	4	892	9							
07	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	384	1	6178	3	Y	815	813	0			2
							6	4	897	9							
08	7843	X	7107	-0-	-736	-0-	354	1	5868	3	Y	797	799	0			-0-
							8	4	877	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	503	1	9861	3	Y	1467	1467	0			1
							15	4	1614	9							
05	11408	X	10807	-0-	-601	-0-	479	1	8772	3	Y	1403	1401	0			3
							13	4	1543	9							
06	11040	X	9225	-0-	-1815	-0-	451	1	7477	3	Y	1170	1173	0			-0-
							10	4	1287	9							
07	10788	X	9825	-0-	-963	-0-	505	1	8112	3	Y	1090	1088	0			2
							9	4	1199	9							
08	10788	X	8998	-0-	-1790	-0-	448	1	7428	3	Y	1012	1014	0			-0-
							9	4	1113	9							
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880	X	23147	-0-	-3733	-0-	1048	1	20538	3	Y	1389	1389	0			4
							33	4	1528	9							
05	25203	X	22862	-0-	-2341	-0-	1100	1	20146	3	Y	1441	1437	0			8
							31	4	1585	9							
06	24390	X	21937	-0-	-2453	-0-	1160	1	19273	3	Y	1342	1346	0			4
							28	4	1476	9							
07	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	1284	1	20567	3	Y	1334	1330	0			8
							25	4	1467	9							
*08	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1171	1	19429	3	Y	1238	1241	0			5
							25	4	1362	9							
09	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19590	X	16839	-0-	-2751	-0-	763	1	14976	3	Y	978	978	0			10
							24	4	1076	9							
05	18476	X	16300	-0-	-2176	-0-	801	1	14680	3	Y	723	725	0			8
							24	4	795	9							
06	17880	X	15294	-0-	-2586	-0-	826	1	13702	3	Y	680	682	0			6
							18	4	748	9							
07	16058	X	14809	-0-	-1249	-0-	824	1	13204	3	Y	695	692	0			9
							16	4	765	9							
08	16058	X	16006	-0-	-52	-0-	864	1	14307	3	Y	742	743	0			8
							19	4	816	9							
09	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29220	X	25579	-0-	-3641	-0-	1064	1	20854	3	Y	3296	3293	0			31
							35	4	3626	9							
05	30194	X	25050	-0-	-5144	-0-	1124	1	20580	3	Y	3014	3012	0			33
							31	4	3315	9							
06	29220	X	23052	-0-	-6168	-0-	1131	1	18793	3	Y	2822	2830	0			25
							24	4	3104	9							
07	23126	X	22442	-0-	-684	-0-	1142	1	18312	3	Y	2697	2695	0			27
							21	4	2967	9							
08	23126	X	22314	-0-	-812	-0-	1117	1	18511	3	Y	2422	2430	0			19
							22	4	2664	9							
09	22380	X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	92767	X	21206	-0-	-71561	-0-	844	1	16580	3	Y	3414	3413	0			29
							27	4	3755	9							
05	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	888	1	16264	3	Y	3356	3351	0			34
							26	4	3692	9							
06	20100	X	19832	-0-	-268	-0-	937	1	15562	3	Y	3013	3024	0			23
							19	4	3314	9							
07	20770	X	20056	-0-	-714	-0-	987	1	15828	3	Y	2930	2927	0			26
							18	4	3223	9							
*08	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	1031	1	17075	3	Y	2896	2902	0			20
							21	4	3186	9							
09	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29880	X	27436	-0-	-2444	-0-	1114	1	21843	3	Y	4039	4038	0			44
							36	4	4443	9							
05	30876	X	27333	-0-	-3543	-0-	1187	1	21744	3	Y	3969	3963	0			50
							36	4	4366	9							
06	29880	X	26365	-0-	-3515	-0-	1267	1	21039	3	Y	3664	3675	0			39
							29	4	4030	9							
07	26123	X	26123	-0-	-0-	-0-	1305	1	20929	3	Y	3513	3509	0			43
							25	4	3864	9							
*08	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	1175	1	19461	3	Y	3340	3349	0			34
							25	4	3674	9							
09	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9810	X	9655	-0-	-155	-0-	428	1	8399	3	Y	742	741	0			2
							12	4	816	9							
05	9951	X	9612	-0-	-339	-0-	465	1	8510	3	Y	567	567	0			2
							13	4	624	9							
06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	490	1	8133	3	Y	521	523	0			-0-
							11	4	573	9							
07	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	529	1	8472	3	Y	548	547	0			1
							10	4	603	9							
08	9083	X	8999	-0-	-84	-0-	478	1	7903	3	Y	554	554	0			1
							9	4	609	9							
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16380	X	13789	-0-	-2591	-0-	626	1	12274	3	Y	790	790	0			1
							20	4	869	9							
05	16926	X	13555	-0-	-3371	-0-	662	1	12140	3	Y	668	667	0			2
							18	4	735	9							
06	15000	X	13748	-0-	-1252	-0-	738	1	12278	3	Y	651	653	0			-0-
							16	4	716	9							
07	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	758	1	12153	3	Y	643	641	0			2
							15	4	707	9							
*08	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	764	1	12641	3	Y	664	665	0			1
							16	4	730	9							
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25980	X	23585	-0-	-2395	-0-	951	1	18650	3	Y	3595	3593	0			33
							29	4	3955	9							
05	26846	X	23590	-0-	-3256	-0-	1021	1	18682	3	Y	3506	3500	0			39
							30	4	3857	9							
06	25980	X	23303	-0-	-2677	-0-	1105	1	18361	3	Y	3468	3475	0			32
							22	4	3815	9							
07	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	1124	1	18025	3	Y	3310	3307	0			35
							20	4	3641	9							
*08	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	1098	1	18195	3	Y	3346	3351	0			30
							23	4	3681	9							
09	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20580	X	17986	-0-	-2594	-0-	769	1	15072	3	Y	1927	1927	0			20
							25	4	2120	9							
05	21266	X	17149	-0-	-4117	-0-	801	1	14652	3	Y	1520	1523	0			17
							24	4	1672	9							
06	20040	X	15636	-0-	-4404	-0-	806	1	13370	3	Y	1312	1318	0			11
							17	4	1443	9							
07	16554	X	15101	-0-	-1453	-0-	804	1	12888	3	Y	1266	1264	0			13
							16	4	1393	9							
08	16554	X	15154	-0-	-1400	-0-	768	1	12741	3	Y	1481	1482	0			12
							16	4	1629	9							
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21210	X	16602	-0-	-4608	-0-	755	1	14824	3	Y	908	908	0			3
							24	4	999	9							
05	20491	X	15873	-0-	-4618	-0-	774	1	14170	3	Y	824	824	0			3
							23	4	906	9							
06	18630	X	14492	-0-	-4138	-0-	776	1	12880	3	Y	745	748	0			-0-
							16	4	820	9							
07	15841	X	13719	-0-	-2122	-0-	767	1	12303	3	Y	576	576	0			-0-
							15	4	634	9							
*08	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	875	1	14505	3	Y	597	597	0			-0-
							19	4	657	9							
09	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	929	1	18245	3	Y	1258	1257	0			2
							28	4	1384	9							
05	21235	X	19949	-0-	-1286	-0-	971	1	17801	3	Y	1045	1044	0			3
							27	4	1150	9							
06	19950	X	18692	-0-	-1258	-0-	1002	1	16633	3	Y	941	943	0			1
							22	4	1035	9							
07	19499	X	18772	-0-	-727	-0-	1043	1	16740	3	Y	882	882	0			1
							19	4	970	9							
08	19499	X	17327	-0-	-2172	-0-	933	1	15454	3	Y	836	836	0			1
							20	4	920	9							
09	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27690	X	26590	-0-	-1100	-0-	1167	1	22893	3	Y	2265	2264	0			17
							38	4	2492	9							
05	28613	X	25943	-0-	-2670	-0-	1218	1	22295	3	Y	2176	2173	0			20
							36	4	2394	9							
06	27450	X	23608	-0-	-3842	-0-	1223	1	20316	3	Y	1855	1864	0			11
							28	4	2041	9							
07	23374	X	22831	-0-	-543	-0-	1223	1	19594	3	Y	1812	1810	0			13
							21	4	1993	9							
08	23374	X	21921	-0-	-1453	-0-	1137	1	18836	3	Y	1749	1753	0			9
							24	4	1924	9							
09	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27240	X	23838	-0-	-3402	-0-	1023	1	20062	3	Y	2473	2473	0			24
							33	4	2720	9							
05	28148	X	23701	-0-	-4447	-0-	1083	1	19844	3	Y	2494	2489	0			29
							31	4	2743	9							
06	26940	X	21948	-0-	-4992	-0-	1110	1	18445	3	Y	2155	2165	0			19
							22	4	2371	9							
07	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	1159	1	18579	3	Y	2068	2067	0			20
							21	4	2275	9							
08	21948	X	21168	-0-	-780	-0-	1074	1	17793	3	Y	2072	2075	0			17
							22	4	2279	9							
09	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16740	X	14373	-0-	-2367	-0-	660	1	12916	3	Y	705	705	0			2
							21	4	776	9							
05	17050	X	15803	-0-	-1247	-0-	785	1	14387	3	Y	553	554	0			1
							23	4	608	9							
06	16440	X	13221	-0-	-3219	-0-	708	1	11746	3	Y	683	683	0			1
							16	4	751	9							
07	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	729	1	11700	3	Y	712	711	0			2
							14	4	783	9							
08	16058	X	13403	-0-	-2655	-0-	716	1	11869	3	Y	732	732	0			2
							13	4	805	9							
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

04	21270	X	18773	-0-	-2497	-0-	835	1	16369	3	Y	1402	1402	0			9
							27	4	1542	9							
05	21979	X	18443	-0-	-3536	-0-	880	1	16116	3	Y	1293	1293	0			9
							25	4	1422	9							
06	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	1104	1	18327	3	Y	1431	1432	0			8
							22	4	1574	9							
07	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	1069	1	17153	3	Y	1013	1016	0			5
							20	4	1114	9							
*08	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	969	1	16051	3	Y	921	925	0			1
							20	4	1013	9							
09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

04	24360	X	4366	-0-	-19994	-0-	193	1	3800	3	Y	334	331	0			3
							6	4	367	9							
05	25172	X	7673	-0-	-17499	-0-	397	1	7266	3	Y	-0-	3	0			-0-
							10	4									
06	24360	X	13990	-0-	-10370	-0-	748	1	12439	3	Y	715	706	0	2	8	7
							16	4	787	9							
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	236	1	3769	3	Y	696	695	0			8
							3	4	766	9							
*08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	229	1	3800	3	Y	690	692	0			6
							5	4	759	9							
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

04	19410	X	8983	-0-	-10427	-0-	401	1	7843	3	Y	662	659	0			4
							11	4	728	9							
05	20057	X	9444	-0-	-10613	-0-	446	1	8170	3	Y	742	741	0			5
							12	4	816	9							
06	18390	X	9144	-0-	-9246	-0-	476	1	7904	3	Y	685	688	0			2
							10	4	754	9							
07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	569	1	9128	3	Y	684	683	0			3
							11	4	752	9							
08	14818	X	10388	-0-	-4430	-0-	550	1	9093	3	Y	668	668	0			3
							10	4	735	9							
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

04	21060 X	17564	-0-	-3496	-0-	793	1	15564	3	Y	1074	1072	0			8
						26	4	1181	9							
05	21762 X	18237	-0-	-3525	-0-	880	1	16116	3	Y	1105	1102	0			11
						25	4	1216	9							
06	20130 X	16939	-0-	-3191	-0-	899	1	14932	3	Y	990	995	0			6
						19	4	1089	9							
07	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	907	1	14560	3	Y	958	958	0			6
						17	4	1054	9							
08	16895 X	15953	-0-	-942	-0-	849	1	14060	3	Y	933	936	0			3
						18	4	1026	9							
09	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

04	11280 X	11265	-0-	-15	-0-	437	1	8546	3	Y	2064	2062	0			20
						12	4	2270	9							
05	11656 X	11051	-0-	-605	-0-	454	1	8337	3	Y	2043	2040	0			23
						13	4	2247	9							
06	11280 X	10617	-0-	-663	-0-	485	1	8035	3	Y	1897	1904	0			16
						10	4	2087	9							
07	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	522	1	8359	3	Y	1856	1854	0			18
						10	4	2042	9							
*08	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	527	1	8745	3	Y	1883	1886	0			15
						10	4	2071	9							
09	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

04	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	518	1	10170	3	Y	2237	2237	0			19
						16	4	2461	9							
05	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	579	1	10620	3	Y	2275	2271	0			23
						16	4	2503	9							
06	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	610	1	10133	3	Y	2171	2176	0			18
						14	4	2388	9							
07	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	616	1	9888	3	Y	2017	2016	0			19
						12	4	2219	9							
*08	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	582	1	9649	3	Y	1987	1991	0			15
						10	4	2186	9							
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

04	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	575	1	11264	3	Y	2710	2709	0			22
						18	4	2981	9							
05	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	595	1	10911	3	Y	2541	2538	0			25
						16	4	2795	9							
06	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	603	1	10010	3	Y	2338	2346	0			17
						13	4	2572	9							
07	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	622	1	9973	3	Y	2257	2254	0			20
						12	4	2483	9							
*08	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	578	1	9559	3	Y	2186	2191	0			15
						10	4	2405	9							
09	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

04	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	604	1	11864	3	Y	2485	2485	0			21
						19	4	2734	9							
05	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	636	1	11650	3	Y	2463	2458	0			26
						18	4	2709	9							
06	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	652	1	10824	3	Y	2229	2237	0			18
						14	4	2452	9							
07	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	676	1	10828	3	Y	2184	2181	0			21
						13	4	2402	9							
*08	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	665	1	11008	3	Y	2235	2239	0			17
						12	4	2459	9							
09	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	28560	-0-	28560	28560	1201	1	23519	3	Y	3456	3414	0	1	8	41
						38	4	3802	9							
05	14B2 EXT	43744	-0-	43744	72304	1968	1	36041	3	Y	5163	5134	0	1	8	69
						56	4	5679	9							
06	14B2 EXT	39883	-0-	39883	112187	1985	1	32982	3	Y	4428	4445	0			52
						45	4	4871	9							
07	14B2 EXT	37264	-0-	37264	149451	1914	1	30712	3	Y	4184	4180	0			56
						36	4	4602	9							
*08	182882 X	33431	-0-	-149451	-0-	1657	1	27457	3	Y	3893	3902	0			47
						35	4	4282	9							
09	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					47

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	18959	-0-	18959	18959	774	1	15176	3	Y	2712	2679	0			33
						26	4	2983	9							
05	14B2 EXT	33340	-0-	33340	52299	1467	1	26882	3	Y	4499	4470	0			62
						42	4	4949	9							
06	14B2 EXT	31683	-0-	31683	83982	1541	1	25614	3	Y	4085	4097	0			50
						34	4	4494	9							
07	14B2 EXT	29879	-0-	29879	113861	1512	1	24235	3	Y	3731	3729	0			52
						28	4	4104	9							
*08	141063 X	27202	-0-	-113861	-0-	1330	1	22031	3	Y	3466	3476	0			42
						28	4	3813	9							
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					42

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	22818	-0-	22818	22818	941	1	18441	3	Y	3098	3061	0	1	8	36
						28	4	3408	9							
05	14B2 EXT	36811	-0-	36811	59629	1638	1	30013	3	Y	4648	4622	0			62
						47	4	5113	9							
06	14B2 EXT	33328	-0-	33328	92957	1649	1	27406	3	Y	3851	3869	0			44
						37	4	4236	9							
07	14B2 EXT	30549	-0-	30549	123506	1577	1	25275	3	Y	3334	3335	0			43
						30	4	3667	9							
*08	150511 X	27005	-0-	-123506	-0-	1348	1	22344	3	Y	2986	2997	0			32
						28	4	3285	9							
09	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	35631	-0-	35631	35631	1490	1	29197	3	Y	4452	4399	0			53
						47	4	4897	9							
05	14B2 EXT	49009	-0-	49009	84640	2186	1	40059	3	Y	6092	6062	0			83
						63	4	6701	9							
06	14B2 EXT	45936	-0-	45936	130576	2264	1	37595	3	Y	5478	5496	0			65
						51	4	6026	9							
07	14B2 EXT	44129	-0-	44129	174705	2269	1	36366	3	Y	4955	4952	0			68
						43	4	5451	9							
08	14B2 EXT	40451	-0-	40451	215156	2017	1	33398	3	Y	4541	4555	0			54
						41	4	4995	9							
*09	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	191696					Y	NO RPT					54

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

04	16770 X	13931	-0-	-2839	-0-	598	1	11721	3	Y	1448	1448	0			5
						19	4	1593	9							
05	16027 X	13303	-0-	-2724	-0-	615	1	11264	3	Y	1279	1279	0			5
						17	4	1407	9							
06	14940 X	12172	-0-	-2768	-0-	618	1	10269	3	Y	1155	1158	0			2
						14	4	1271	9							
07	12741 X	12075	-0-	-666	-0-	637	1	10194	3	Y	1119	1116	0			5
						13	4	1231	9							
08	12741 X	11730	-0-	-1011	-0-	599	1	9940	3	Y	1073	1075	0			3
						11	4	1180	9							
09	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

04	14B2 EXT	29146	-0-	29146	29146	1211	1	23744	3	Y	3774	3730	0			44
						40	4	4151	9							
05	14B2 EXT	46294	-0-	46294	75440	2057	1	37677	3	Y	5910	5874	0			80
						59	4	6501	9							
06	14B2 EXT	43878	-0-	43878	119318	2157	1	35836	3	Y	5306	5324	0			62
						48	4	5837	9							
07	14B2 EXT	42031	-0-	42031	161349	2160	1	34625	3	Y	4733	4732	0			63
						40	4	5206	9							
*08	199735 X	38386	-0-	-161349	-0-	1913	1	31696	3	Y	4306	4319	0			50
						40	4	4737	9							
09	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

04	32340 X	25901	-0-	-6439	-0-	1137	1	22296	3	Y	2210	2209	0			23
						37	4	2431	9							
05	31744 X	25501	-0-	-6243	-0-	1197	1	21917	3	Y	2137	2135	0			25
						36	4	2351	9							
06	29400 X	23861	-0-	-5539	-0-	1229	1	20417	3	Y	1988	1996	0			17
						28	4	2187	9							
07	24242 X	23915	-0-	-327	-0-	1276	1	20460	3	Y	1958	1954	0			21
						25	4	2154	9							
08	24242 X	22907	-0-	-1335	-0-	1183	1	19610	3	Y	1899	1903	0			17
						25	4	2089	9							
09	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	1016	1	19919	3	Y	2907	2904	0			30
							32	4	3198	9							
05	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	1083	1	19850	3	Y	2803	2800	0			33
							31	4	3083	9							
06	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	1124	1	18677	3	Y	2640	2648	0			25
							24	4	2904	9							
07	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	1181	1	18941	3	Y	2574	2571	0			28
							21	4	2831	9							
*08	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	1112	1	18419	3	Y	2533	2538	0			23
							22	4	2786	9							
09	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	642	1	12594	3	Y	1603	1603	0			14
							20	4	1763	9							
05	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	717	1	13119	3	Y	1456	1456	0			14
							20	4	1602	9							
06	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	789	1	13121	3	Y	1455	1457	0			12
							17	4	1601	9							
07	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	910	1	14573	3	Y	1368	1367	0			13
							17	4	1505	9							
*08	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	796	1	13188	3	Y	1244	1246	0			11
							16	4	1368	9							
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	835	1	16376	3	Y	2263	2262	0			19
							27	4	2489	9							
05	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	877	1	16079	3	Y	2172	2170	0			21
							25	4	2389	9							
06	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	859	1	14266	3	Y	1889	1898	0			12
							19	4	2078	9							
07	17763	X	16252	-0-	-1511	-0-	836	1	13398	3	Y	1820	1817	0			15
							16	4	2002	9							
08	17763	X	16372	-0-	-1391	-0-	819	1	13580	3	Y	1778	1782	0			11
							17	4	1956	9							
09	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	523	1	10235	3	Y	1591	1591	0			12
							16	4	1750	9							
05	12865	X	12218	-0-	-647	-0-	565	1	10359	3	Y	1162	1165	0			9
							16	4	1278	9							
06	12450	X	10955	-0-	-1495	-0-	558	1	9262	3	Y	1020	1024	0			5
							13	4	1122	9							
07	11501	X	10034	-0-	-1467	-0-	527	1	8444	3	Y	957	956	0			6
							10	4	1053	9							
08	11501	X	8321	-0-	-3180	-0-	416	1	6899	3	Y	907	908	0			5
							8	4	998	9							
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29373 X	29373	-0-	-0-	-0-	1289	1	25260	3	Y	2530	2529	0			24
						41	4	2783	9							
05	29574 X	28568	-0-	-1006	-0-	1343	1	24615	3	Y	2338	2336	0			26
						38	4	2572	9							
06	28620 X	26324	-0-	-2296	-0-	1362	1	22611	3	Y	2109	2116	0			19
						31	4	2320	9							
07	27528 X	25981	-0-	-1547	-0-	1385	1	22201	3	Y	2154	2152	0			21
						26	4	2369	9							
08	27528 X	24798	-0-	-2730	-0-	1281	1	21241	3	Y	2045	2050	0			16
						26	4	2250	9							
09	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

04	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	1304	1	25591	3	Y	2218	2222	0			27
						41	4	2440	9							
05	28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	1342	1	24571	3	Y	2308	2304	0			31
						38	4	2539	9							
06	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	1346	1	22345	3	Y	2158	2165	0			24
						31	4	2374	9							
07	27869 X	25653	-0-	-2216	-0-	1370	1	21977	3	Y	2073	2072	0			25
						26	4	2280	9							
08	27869 X	24185	-0-	-3684	-0-	1253	1	20754	3	Y	1956	1962	0			19
						26	4	2152	9							
09	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

04	17580 X	14509	-0-	-3071	-0-	612	1	12012	3	Y	1696	1696	0			15
						19	4	1866	9							
05	16771 X	13895	-0-	-2876	-0-	642	1	11747	3	Y	1353	1356	0			12
						18	4	1488	9							
06	15270 X	12589	-0-	-2681	-0-	645	1	10697	3	Y	1121	1126	0			7
						14	4	1233	9							
07	13330 X	12549	-0-	-781	-0-	662	1	10610	3	Y	1149	1147	0			9
						13	4	1264	9							
08	13330 X	12040	-0-	-1290	-0-	616	1	10201	3	Y	1102	1105	0			6
						11	4	1212	9							
09	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

04	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	679	1	13336	3	Y	1864	1862	0			25
						22	4	2050	9							
05	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	697	1	12775	3	Y	1764	1762	0			27
						19	4	1940	9							
06	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	754	1	12539	3	Y	1707	1711	0			23
						16	4	1878	9							
07	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	897	1	14377	3	Y	1570	1570	0			23
						16	4	1727	9							
*08	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	822	1	13638	3	Y	1414	1420	0			17
						17	4	1555	9							
09	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	1169	1	22918	3	Y	2679	2677	0			27
							38	4	2947	9							
05	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	1222	1	22407	3	Y	2719	2714	0			32
							36	4	2991	9							
06	24744	X	24744	-0-	-0-	-0-	1247	1	20695	3	Y	2522	2530	0			24
							28	4	2774	9							
07	24986	X	24742	-0-	-244	-0-	1286	1	20607	3	Y	2567	2561	0			30
							25	4	2824	9							
08	24986	X	23649	-0-	-1337	-0-	1187	1	19659	3	Y	2525	2531	0			24
							25	4	2778	9							
09	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

04	30120	X	29331	-0-	-789	-0-	1272	1	24941	3	Y	2797	2796	0			30
							41	4	3077	9							
05	31124	X	28383	-0-	-2741	-0-	1315	1	24078	3	Y	2684	2680	0			34
							38	4	2952	9							
06	30120	X	26221	-0-	-3899	-0-	1335	1	22165	3	Y	2445	2454	0			25
							31	4	2690	9							
07	27063	X	25900	-0-	-1163	-0-	1367	1	21901	3	Y	2369	2366	0			28
							26	4	2606	9							
08	27063	X	24756	-0-	-2307	-0-	1261	1	20886	3	Y	2348	2352	0			24
							26	4	2583	9							
09	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

04	1050 N	485	-0-	-565	-0-	432	2	53	9	N	48					120
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	65					185
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	773	2	117	9	N	106					291
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	973	2	234	9	N	213					504
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1415	2	186	9	N	169	544	1			129
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	970	2	184	9	N	167	182	1			114

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	40	35	0			7
						39	4	44	9							
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	Y	22	2	0			27
						24	9									
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	1	1	7	3	Y	1	28	0			-0-
						9	4	1	9							
07	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	11	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
*08	47 N	32	-0-	-15	-0-	2	1	26	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

04	3000 X	378	-0-	-2622	-0-	25	1	314	3	Y	30	31	0			2
						6	4	33	9							
05	3689 X	265	-0-	-3424	-0-	77	1	125	3	Y	1					3
						62	4	1	9							
06	3660 X	2931	-0-	-729	-0-	63	1	2494	3	Y	261	255	0			9
						87	4	287	9							
07	DLQ G-10	5190	-0-	5190	5190	120	1	4798	3	Y	226	229	0			6
						23	4	249	9							
*08	7679 X	2489	-0-	-5190	-0-	26	1	1958	3	Y	457	457	0			6
						2	4	503	9							
*09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	981	3	Y	244	247	0			3
						1	4	268	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

04	5400 X	353	-0-	-5047	-0-	23	1	296	3	Y	25	24	0			2
						6	4	28	9							
05	4898 X	266	-0-	-4632	-0-	77	1	125	3	Y	2					4
						62	4	2	9							
06	4740 X	1922	-0-	-2818	-0-	41	1	1626	3	Y	180	178	0			6
						57	4	198	9							
07	DLQ G-10	247	-0-	247	247	6	1	238	3	Y	2	8	0			-0-
						1	4	2	9							
*08	3396 X	3149	-0-	-247	-0-	40	1	2979	3	Y	115	114	0			1
						3	4	127	9							
*09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	32	1	2439	3	Y	230	228	0			3
						2	4	253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	952	-0-	-5018	-0-	66	1	838	3	Y	29	28	0			2
							16	4	32	9							
05	6293	X	296	-0-	-5997	-0-	86	1	140	3	Y	-0-					2
							70	4									
06	6180	X	4483	-0-	-1697	-0-	106	1	4189	3	Y	38	39	0			1
							146	4	42	9							
07	DLQ G-10		6147	-0-	6147	6147	146	1	5843	3	Y	118	116	0			3
							28	4	130	9							
*08	12721	X	6574	-0-	-6147	-0-	84	1	6253	3	Y	210	210	0			3
							6	4	231	9							
*09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	77	1	5857	3	Y	83	85	0			1
							4	4	91	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	3	Y	27	26	0			2
							20	4	30	9							
05	7409	X	354	-0-	-7055	-0-	103	1	168	3	Y	-0-					2
							83	4									
06	7170	X	4982	-0-	-2188	-0-	118	1	4694	3	Y	5	7	0			-0-
							164	4	6	9							
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	177	1	7081	3	Y	74	72	0			2
							34	4	81	9							
*08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	117	1	8695	3	Y	221	220	0			3
							9	4	243	9							
*09	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	90	1	6834	3	Y	109	110	0			2
							5	4	120	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13950	X	1844	-0-	-12106	-0-	105	1	1339	3	N	341	336	0			26
							25	4	375	9							
05	12927	X	172	-0-	-12755	-0-	44	1	72	3	N	18					44
							36	4	20	9							
06	11880	X	8780	-0-	-3100	-0-	184	1	7286	3	N	959	968	0			35
							255	4	1055	9							
07	12276	X	5556	-0-	-6720	-0-	109	1	4377	3	N	954	964	0			25
							21	4	1049	9							
*08	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	263	1	19545	3	N	2759	2748	0			36
							20	4	3035	9							
*09	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	162	1	12273	3	N	1981	1859	0			158
							8	4	2179	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17940	X	2383	-0-	-15557	-0-	137	1	1741	3	N	429	425	0			32
							33	4	472	9							
05	17422	X	60	-0-	-17362	-0-	15	1	24	3	N	8					40
							12	4	9	9							
06	16380	X	8931	-0-	-7449	-0-	172	1	6825	3	N	1541	1526	0			55
							239	4	1695	9							
07	16275	X	1989	-0-	-14286	-0-	37	1	1472	3	N	430	474	0			11
							7	4	473	9							
*08	28090	X	28090	-0-	-0-	-0-	313	1	23251	3	N	4093	4051	0			53
							24	4	4502	9							
*09	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	176	1	13278	3	N	2913	2784	0			182
							9	4	3204	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	Y	13					17
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	86	3	32	9	Y	29					46
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					46
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					46
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					46
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	243	3	20	9	Y	18					41
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	237	3	13	9	Y	12					53
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	206	3	14	9	Y	13					66
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	201	3	13	9	Y	12	44	1			34
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	225	3	7	9	Y	6					40
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	193	3	8	9	Y	7					47

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3		N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	5	1			2
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	237	3	3	9	N	3					5
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					5
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					5
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					5
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3	5	1			2
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	237	3	3	9	N	3					5
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					5
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					5
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					5
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1	5	1			2
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	624	3	3	9	N	3					5
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	3			N	-0-					5
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					5
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					5
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					5

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					105
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					105
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					105
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					105
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					105
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					90
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					90
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					90
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					90
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					90
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	551	3	105	9	Y	95					117
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	537	3	119	9	Y	108					225
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	469	3	113	9	Y	103					328
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	457	3	112	9	Y	102	349	1			81
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	512	3	116	9	Y	105					186
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	439	3	22	9	Y	20	175	1			31

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					84
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					84
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					84
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					84
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					84
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	44	3	8	9	N	7	14	1			7
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	43	3	4	9	N	4					11
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					11
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	N	1					12
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					12
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					12

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

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

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

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

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

04	361962	229476	-0-	-132486	-0-	229227	2	249	9	N	226	349	1				91
05	405115	252669	-0-	-152446	-0-	252388	2	281	9	N	255						346
06	373892	235441	-0-	-138451	-0-	235175	2	266	9	N	242	529	1				59
07	412685	256454	-0-	-156231	-0-	256182	2	272	9	N	247	173	1				133
08	389941	245082	-0-	-144859	-0-	244821	2	261	9	N	237	175	1				195
*09	298454	197722	-0-	-100732	-0-	197458	2	264	9	N	240	341	1				94

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10116 - 10138

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-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 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	630	N	389	-0-	-241	-0-	41	1	348	3	N	-0-					97
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	378	3	N	34					131
							37	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	358	3	N	26					157
							29	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	68	1	471	2	N	19					176
							21	9									
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	74	1	300	2	N	41	82	1			135
							45	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	14	1	115	3	N	-0-					85
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	24					109
						26	9									
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	376	3	N	26					135
						29	9									
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	N	9					144
						10	9									
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	75	1	314	2	N	41	82	1			103
						45	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1260	N	606	-0-	-654	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	358	-0-	-262	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-					-0-
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

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

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

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

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

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

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					3
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	20	1	131	3	N	-0-					3
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					3
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					3
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	9	1	9	3	N	-0-					3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

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

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3930	X	149	-0-	-3781	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	449	-0-	-1690	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	58	-0-	-1292	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	228	-0-	-1043	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	271	-0-	-163	-0-	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	220	3	28	9	N	25	49	1			21
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	215	3	7	9	N	6					27
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	188	3	14	9	N	13					40
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	N	1					41
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	205	3	1	9	N	1					42
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					42

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	3	Y	-0-					2
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	92	1	1146	3	Y	-0-					2
07	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	111	1	1153	3	Y	-0-					2
08	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	117	1	1007	3	Y	-0-					2
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	968	3	Y	-0-					10
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y	-0-					10
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	78	1	980	3	Y	-0-					10
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	102	1	1066	3	Y	-0-					10
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	99	1	852	3	Y	-0-					10
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

04	34176	X	34176	-0-	-0-	-0-	552	1	33130	3	N	449	557	1		162
							494	9								
05	35092	X	34153	-0-	-939	-0-	663	1	33108	3	N	347	202	1		307
							382	9								
06	33960	X	31417	-0-	-2543	-0-	495	1	30480	3	N	402	341	1		368
							442	9								
07	35340	X	31182	-0-	-4158	-0-	680	1	30087	3	N	377	547	1		198
							415	9								
08	35340	X	30795	-0-	-4545	-0-	769	1	29594	3	N	393	368	1		223
							432	9								
09	34170	X	NO RPT	-0-	-34170	-0-					N	NO RPT				223

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

04	300	N	223	-0-	-77	-0-	4	1	219	3	N	-0-				27
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	3	1	154	3	N	-0-				27
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	5	1	236	3	N	-0-				27
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-				27
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-				27
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				27

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

04	50730	X	40560	-0-	-10170	-0-	645	1	38797	3	Y	1016	1023	1		224
							1118	9								
05	50840	X	39404	-0-	-11436	-0-	752	1	37563	3	Y	990	797	1		417
							1089	9								
06	47340	X	35784	-0-	-11556	-0-	554	1	34221	3	Y	917	1114	1		220
							1009	9								
07	46686	X	33385	-0-	-13301	-0-	717	1	31709	3	Y	872	859	1		233
							959	9								
08	43896	X	32783	-0-	-11113	-0-	813	1	31302	3	Y	607	662	1		178
							668	9								
09	40560	X	NO RPT	-0-	-40560	-0-					Y	NO RPT				178

GATES 'N' TR4 WELL #: 8H RRCID -> 289440 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031

04	1510448	X	35628	-0-	-1474820	-0-	5616	1	29250	3	Y	693	704	1		156
							762	9								
05	69471	X	32556	-0-	-36915	-0-	5269	1	26662	3	Y	568	476	1		248
							625	9								
06	67230	X	29094	-0-	-38136	-0-	4918	1	23626	3	Y	500	623	1		125
							550	9								
07	69471	X	28726	-0-	-40745	-0-	5182	1	23019	3	Y	477	472	1		130
							525	9								
08	69471	X	25262	-0-	-44209	-0-	4700	1	20235	3	Y	297	334	1		93
							327	9								
09	35640	X	NO RPT	-0-	-35640	-0-					Y	NO RPT				93

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 9H RRCID -> 289655 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1233011	X	42916	-0-	-1190095	-0-	6878	1	34723	3	Y	1195	1226	1			273
							1315	9									
05	83018	X	41265	-0-	-41753	-0-	6777	1	33264	3	Y	1113	908	1			478
							1224	9									
06	80340	X	36559	-0-	-43781	-0-	6349	1	29290	3	Y	836	1098	1			216
							920	9									
07	83018	X	35000	-0-	-48018	-0-	6481	1	27676	3	Y	766	770	1			212
							843	9									
08	83018	X	32830	-0-	-50188	-0-	6265	1	25938	3	Y	570	614	1			168
							627	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
09	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

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

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

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1028	-0-	-292	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	79	1	260	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	275	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
09	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

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
09	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

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
09	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 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

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

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

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

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

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	S	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	144	S	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	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

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					85
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					85
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					85
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					85
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	74	2	15	9	N	14					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	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

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	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

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					31
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					31
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					31
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					31
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

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

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	1			Y	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY		841	-0-	841	4526	841	1			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		568	-0-	568	5094	568	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		635	-0-	635	5729	635	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		124	-0-	124	5853	124	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

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

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					-0-
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	1			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	1			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	1			N	-0-					-0-
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

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

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-					-0-
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			N	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY		15	-0-	15	125832	15	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY		9	-0-	9	125841	9	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		522	-0-	522	126363	522	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114	-0-	114	126477	114	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			N	-0-					-0-
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

04	6480	#	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6696	#	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	746	-0-	-394	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
05	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					43
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					43
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					43
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	198	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	137	1	744	2	N	-0-			-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	154	1	500	2	N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	13	-0-	-607	-0-	4	1	9	2	N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-			-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	65	1	213	2	N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	53	-0-	53	53	1	1	52	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	56	-0-	56	56	13	1	43	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2010 N	968	-0-	-1042	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	992 N	767	-0-	-225	-0-	51	1	716	2	N	-0-					-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	15	1	1022	2	N	-0-					-0-
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	933	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	299	1	1627	2	Y	-0-			-0-
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	439	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	72	1	233	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

04	6360	X	5980	-0-	-380	-0-	1075	1	4905	2	Y	-0-			-0-
05	6572	X	3779	-0-	-2793	-0-	1219	1	2560	2	Y	-0-			-0-
06	6360	X	4938	-0-	-1422	-0-	684	1	4254	2	Y	-0-			-0-
07	6324	X	3701	-0-	-2623	-0-	575	1	3126	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	2469	-0-	-3855	-0-	581	1	1888	2	Y	-0-			-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	103	-0-	103	103	24	1	79	2	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-			14
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			14
06	210 #	107	-0-	-103	-0-	107	2		N	-0-			14
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			14
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			14
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			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

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

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

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					189
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					189
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					189
07	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					189
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-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

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

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

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

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

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

04	360	S	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	13	S	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	264	S	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
07	282	S	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
08	241	S	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	270	S	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

04	900	N	640	-0-	-260	-0-	587	2	53	9	N	48			48
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			48
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	519	2	3	9	N	3			51
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			51
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2			53
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			53

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-
05	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					67
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					67
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					67
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					67
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					67
*09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

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

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8400	X	8323	-0-	-77	-0-	272	1	8039	2	N	11	24	1			47
							12	9									
05	8680	X	6882	-0-	-1798	-0-	104	1	6771	2	N	6					53
							7	9									
06	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8983	2	8	9	N	7					60
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8759	2	8	9	N	7	23	1			44
08	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	8331	2	8	9	N	7					51
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					51

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	1	3	1			7
							1	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	999	2	N	1					8
							1	9									
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	N	1					9
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1	4	1			6
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	12	1	1335	2	N	1					7
							1	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					7

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	1256	1	38478	2	N	51	117	1			198
							56	9									
05	40269	X	33887	-0-	-6382	-0-	620	1	33234	2	N	30					228
							33	9									
06	39570	X	39277	-0-	-293	-0-	39243	2	34	9	N	31					259
07	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	41514	2	34	9	N	31	111	1			179
08	41106	X	40966	-0-	-140	-0-	338	1	40588	2	N	36					215
							40	9									
09	39780	X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					N	NO RPT					215

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4680	X	4363	-0-	-317	-0-	129	1	4227	2	N	6	13	1			20
							7	9									
05	4836	X	3512	-0-	-1324	-0-	64	1	3445	2	N	3					23
							3	9									
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5581	2	4	9	N	4					27
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4956	2	4	9	N	4	13	1			18
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	40	1	5124	2	N	5					23
							6	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					23

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	429	1	8777	2	N	12	27	1			52
							13	9									
05	9951	X	8095	-0-	-1856	-0-	83	1	8004	2	N	7					59
							8	9									
06	9510	X	6322	-0-	-3188	-0-	103	1	6213	2	N	5					64
							6	9									
07	9827	X	9608	-0-	-219	-0-	9600	2	8	9	N	7	26	1			45
08	9827	X	9312	-0-	-515	-0-	9303	2	9	9	N	8					53
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					53

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	65	1	1875	2	N	2	6	1			13
							2	9									
05	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	19	1	1430	2	N	1					14
							1	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	N	2					16
07	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	1999	2	2	9	N	2	5	1			13
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	2	N	2					15
							2	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					15

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1590	2	N	2	5	1			5
							2	9									
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	31	1	1328	2	N	1					6
							1	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1					7
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1394	2	1	9	N	1	4	1			4
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	12	1	1380	2	N	1					5
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					5

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

04	8280	X	4199	-0-	-4081	-0-	229	1	3970	2	N	-0-					172
05	8556	X	4174	-0-	-4382	-0-	330	1	3844	2	N	-0-					172
06	8280	X	1855	-0-	-6425	-0-	372	1	1483	2	N	-0-					172
07	8556	X	412	-0-	-8144	-0-	403	1	9	2	N	-0-					172
08	8029	X	3814	-0-	-4215	-0-	401	1	3413	4	N	-0-					172
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					172

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-			42
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			42
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			42
07	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-			42
08	1266 N	664	-0-	-602	-0-	664	2			Y	-0-			42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

04	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
05	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
06	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-			-0-
07	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-			-0-
08	7688 X	6930	-0-	-758	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	190	-0-	-140	-0-	52	1	138	2	Y	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	90	1	270	2	Y	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	-0-			-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	86	1	223	2	Y	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1710	X	1436	-0-	-274	-0-	276	1	1157	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	3	Y	3	3	1			3
							263	5	3	9							
06	1440	X	1339	-0-	-101	-0-	144	1	1080	3	Y	3	3	1			3
							112	5	3	9							
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	156	1	1178	3	Y	3					6
							86	5	3	9							
08	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	179	1	1070	3	Y	-0-					6
							97	5									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					6

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	222	1	939	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	138	1	1064	3	Y	2	2	1			2
							226	5	2	9							
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	137	1	1039	3	Y	2	2	1			2
							107	5	2	9							
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	3	Y	2					4
							80	5	2	9							
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	180	1	1078	3	Y	-0-					4
							97	5									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					4

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	150	1	685	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	96	1	790	3	N	2	2	1			2
							158	5	2	9							
06	960	N	758	-0-	-202	-0-	76	1	621	3	N	2	2	1			2
							59	5	2	9							
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	76	1	623	3	N	2					4
							42	5	2	9							
08	1054	N	806	-0-	-248	-0-	102	1	649	3	N	-0-					4
							55	5									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					4

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1006	1	4283	3	N	-0-					83
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	384	1	2991	3	N	1					84
							631	5	1	9							
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	297	1	2264	3	N	-0-					84
							230	5									
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	292	1	2243	3	N	-0-					84
							161	5									
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	347	1	2135	3	N	-0-					84
							187	5									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					84

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	301	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	152	1	960	3	N	-0-					-0-
							250	5									
06	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	150	1	885	3	N	-0-					-0-
							117	5									
07	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	157	1	937	3	N	-0-					-0-
							86	5									
08	1364	N	1054	-0-	-310	-0-	164	1	802	3	N	-0-					-0-
							88	5									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	3	3	9	N	3					295
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					295
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	3	2	9	N	2					297
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	N	1					298
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					298
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					298

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	269	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	144	1	899	3	N	-0-					-0-
							236	5									
06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	140	1	821	3	N	-0-					-0-
							109	5									
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	141	1	836	3	N	-0-					-0-
							78	5									
08	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	167	1	812	3	N	-0-					-0-
							90	5									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	202	1	852	3	N	-0-					40
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	113	1	870	3	N	-0-					40
							185	5									
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	110	1	831	3	N	-0-					40
							85	5									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	937	3	N	-0-					40
							68	5									
08	1178	N	532	-0-	-646	-0-	70	1	424	3	N	-0-					40
							38	5									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	134	1	455	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	506	3	N	-0-					-0-
							129	5									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	72	1	437	3	N	-0-					-0-
							56	5									
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	66	1	407	3	N	-0-					-0-
							37	5									
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	77	1	385	3	N	-0-					-0-
							41	5									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1393	1	5418	3	N	-0-					157
05	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	928	1	6715	3	N	-0-					157
							1523	5									
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	723	1	5039	3	N	-0-					157
							561	5									
07	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	900	1	6326	3	N	-0-					157
							496	5									
08	6262	X	4592	-0-	-1670	-0-	641	1	3607	3	N	-0-					157
							344	5									
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	3	N	-0-					7
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	86	3	N	-0-					7
							18	5									
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	12	1	89	3	N	-0-					7
							9	5									
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	102	3	N	-0-					7
							7	5									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					7
							10	5									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					7

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	240	1	962	3	N	4	3	1			4
							4	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	154	1	1140	3	N	3	3	1			4
							252	5	3	9							
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	150	1	1080	3	N	4	4	1			4
							117	5	4	9							
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	149	1	1081	3	N	3					7
							82	5	3	9							
08	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	177	1	1019	3	N	-0-					7
							95	5									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					7

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	209	1	717	3	N	5	4	1			5
							6	9									
05	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	110	1	718	3	N	6	5	1			6
							180	5	7	9							
06	1020	N	671	-0-	-349	-0-	84	1	516	3	N	5	5	1			6
							65	5	6	9							
07	961	N	714	-0-	-247	-0-	92	1	572	3	N	-0-					6
							50	5									
08	1023	N	691	-0-	-332	-0-	105	1	530	3	N	-0-					6
							56	5									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					6

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1170	N	550	-0-	-620	-0-	124	1	423	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	104	1	679	3	N	4	3	1			4
							171	5	4	9							
06	690	N	271	-0-	-419	-0-	34	1	209	3	N	2	3	1			3
							26	5	2	9							
07	558	N	218	-0-	-340	-0-	28	1	172	3	N	3					6
							15	5	3	9							
08	961	N	280	-0-	-681	-0-	43	1	214	3	N	-0-					6
							23	5									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					6

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	377	1	1481	3	N	7	5	1			7
							8	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	248	1	1810	3	N	8	7	1			8
							407	5	9	9							
06	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	205	1	1448	3	N	7	7	1			8
							159	5	8	9							
07	1922	N	1433	-0-	-489	-0-	164	1	1171	3	N	6					14
							91	5	7	9							
08	2480	N	1252	-0-	-1228	-0-	174	1	985	3	N	-0-					14
							93	5									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					14

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	232	1	965	3	N	-0-					35
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	913	3	N	-0-					35
							196	5									
06	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	113	1	842	3	N	-0-					35
							87	5									
07	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	123	1	924	3	N	-0-					35
							68	5									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	138	1	817	3	N	-0-					35
							74	5									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	210	1	730	3	N	5	3	1			5
							6	9									
05	1116	N	883	-0-	-233	-0-	95	1	628	3	N	4	4	1			5
							156	5	4	9							
06	1170	N	683	-0-	-487	-0-	84	1	527	3	N	5	5	1			5
							66	5	6	9							
07	992	N	662	-0-	-330	-0-	84	1	528	3	N	4					9
							46	5	4	9							
08	868	N	603	-0-	-265	-0-	78	1	483	3	N	-0-					9
							42	5									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					9

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	369	1	1231	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	183	1	1174	3	N	4	3	1			4
							301	5	4	9							
06	1260	N	679	-0-	-581	-0-	84	1	527	3	N	2	3	1			3
							66	5	2	9							
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	181	1	1102	3	N	3					6
							100	5	3	9							
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	197	1	976	3	N	-0-					6
							106	5									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					6

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	298	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	186	1	1209	3	N	-0-					-0-
							306	5									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	168	1	1027	3	N	-0-					-0-
							130	5									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	167	1	1032	3	N	-0-					-0-
							92	5									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	209	1	1054	3	N	-0-					-0-
							113	5									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	530	1	1745	3	N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	283	1	1788	3	N	-0-					-0-
							464	5									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	310	1	1830	3	N	-0-					-0-
							240	5									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	313	1	1873	3	N	-0-					-0-
							172	5									
08	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	358	1	1752	3	N	-0-					-0-
							192	5									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	13	-0-	-607	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	609	1	2002	3	N	4	3	1			4
							4	9									
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2120	3	N	3	3	1			4
							551	5	3	9							
06	3000	N	3282	-0-	282	282	426	1	2521	3	N	4	4	1			4
							331	5	4	9							
07	2542	N	1875	-0-	-667	-0-	248	1	1487	3	N	3					7
							137	5	3	9							
08	2542	N	1874	-0-	-668	-0-	291	1	1426	3	N	-0-					7
							157	5									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					7

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	77	1	254	3	Y	5					77
							6	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	12	47	1			42
							69	5	13	9							
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	37	1	222	3	Y	9					51
							29	5	10	9							
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	39	1	234	3	Y	4					55
							21	5	4	9							
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	50	1	247	3	Y	3	28	1			30
							27	5	3	9							
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	350	1	1144	3	Y	17					32
							19	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	298	1	1876	3	Y	27	31	1			28
							490	5	30	9							
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	280	1	1645	3	Y	4					32
							217	5	4	9							
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	288	1	1718	3	Y	4					36
							159	5	4	9							
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	291	1	1415	3	Y	2	18	1			20
							156	5	2	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3713	-0-	-757	-0-	859	1	2850	3	Y	4					41
							4	9									
05	4619	X	3658	-0-	-961	-0-	404	1	2577	3	Y	12	28	1			25
							664	5	13	9							
06	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	455	1	2719	3	Y	5					30
							353	5	6	9							
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	530	1	3208	3	Y	3					33
							292	5	3	9							
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	5	18	1			20
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					20

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	1175	1	4157	3	Y	4					78
							4	9									
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	659	1	4422	3	Y	19	51	1			46
							1082	5	21	9							
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	676	1	4303	3	Y	34					80
							526	5	37	9							
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	704	1	4523	3	Y	9					89
							388	5	10	9							
08	6169	X	5545	-0-	-624	-0-	813	1	4286	3	Y	8	47	1			50
							437	5	9	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					50

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	651	1	2128	3	N	1					6
							1	9									
05	3100	N	3242	-0-	142	142	362	1	2280	3	N	4	5	1			5
							596	5	4	9							
06	3155	X	3013	-0-	-142	-0-	382	1	2243	3	N	83					88
							297	5	91	9							
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	396	1	2356	3	N	1					89
							218	5	1	9							
08	35541	X	35541	-0-	-0-	-0-	4636	1	28399	3	N	13	49	1			53
							2492	5	14	9							
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					53

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

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

04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	3855	3	59	9	Y	54					123
05	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	3941	3	22	9	Y	20					143
06	4260	X	1778	-0-	-2482	-0-	1766	3	12	9	Y	11	98	1			56
07	4402	X	1659	-0-	-2743	-0-	1616	3	43	9	Y	39	35	1			60
08	4309	X	1771	-0-	-2538	-0-	1745	3	26	9	Y	24	29	1			55
09	3900	X	2038	-0-	-1862	-0-	2024	3	14	9	Y	13	29	1			39

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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

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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

04	6960	X	4387	-0-	-2573	-0-	4320	3	67	9	Y	61					169
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8494	3	46	9	Y	42					211
06	7980	X	4733	-0-	-3247	-0-	4699	3	34	9	Y	31	154	1			88
07	8246	X	3689	-0-	-4557	-0-	3593	3	96	9	Y	87	64	1			111
08	8525	X	7252	-0-	-1273	-0-	7146	3	106	9	Y	96	72	1			135
*09	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8537	3	61	9	Y	55	81	1			109

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4680	X	3610	-0-	-1070	-0-	3555	3	55	9	Y	50					125
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5908	3	32	9	Y	29					154
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6765	3	51	9	Y	46	127	1			73
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6366	3	168	9	Y	153	83	1			143
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6490	3	97	9	Y	88	80	1			151
*09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5908	3	41	9	Y	37	80	1			108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1770	X	220	-0-	-1550	-0-	3	1	115	3	N	93					300
							102	9									
05	1829	X	1547	-0-	-282	-0-	25	1	1129	3	N	357	1	0	422	1	234
							393	9									
06	1770	X	1094	-0-	-676	-0-	20	1	843	3	N	210	1	0			443
							231	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	360	7	0	118	1	678
							396	9									
*08	1550	N	533	-0-	-1017	-0-	2	1	63	3	N	425	1	0	779	1	323
							468	9									
09	1080	N	106	-0-	-974	-0-	1	1	25	3	N	73					396
							80	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	812	747	1			177
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	5	3	884	9	Y	804	453	1			528
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	637	571	1			594
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	741	1			129
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1173	522	1			780
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	743	1			417

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	3	N	242	130	1			307
							266	9									
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	N	118	147	1			278
							130	9									
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	18	113	1			183
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	12	1	500	3	N	185	91	1			277
							204	9									
*08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	N	179	266	1			190
							197	9									
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	N	221	203	1			208
							243	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	199	1	8793	3	N	326	8	0	140	1	336
							359	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	63	1	2789	3	N	285	1	0	277	1	343
							314	9									
06	1860	X	1396	-0-	-464	-0-	24	1	1031	3	N	310	360	1			293
							341	9									
07	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	31	1	1454	3	N	192	1	0			484
							211	9									
*08	1922	X	958	-0-	-964	-0-	15	1	612	3	N	301	551	1			234
							331	9									
09	1860	X	988	-0-	-872	-0-	18	1	823	3	N	134					368
							147	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	88	1	3862	3	N	508	17	0	523	1	330
							1	4	559	9							
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	41	1	1766	3	N	283	6	0	286	1	321
							311	9									
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	118	1	5118	3	N	263	11	0	187	1	386
							289	9									
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	123	1	5290	3	N	159	15	0	121	1	409
							175	9									
*08	1240	X	468	-0-	-772	-0-	7	1	296	3	N	150	2	0	405	1	152
							165	9									
*09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	N	294	1	0	188	1	257
							323	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

04	3000	N	4428	-0-	1428	2305	4367	3	61	9	N	55	20	0			420
05	5993	X	3688	-0-	-2305	-0-	3484	3	204	9	N	185	11	0	457	1	137
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4306	3	182	9	N	165	11	0			291
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2867	3	298	9	N	271	9	0	317	1	236
*08	1891	X	1265	-0-	-626	-0-	857	3	408	9	N	371	2	0	420	1	185
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	79	1	0	79	1	184

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	241	1	10478	3	N	65	192	1			165
							168	4	72	9							
05	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	243	1	10541	3	N	183	150	1			198
							138	4	201	9							
06	11610	X	10642	-0-	-968	-0-	233	1	10066	3	N	198	128	1			268
							125	4	218	9							
07	11842	X	10746	-0-	-1096	-0-	228	1	10288	3	N	108					376
							111	4	119	9							
*08	11315	X	9281	-0-	-2034	-0-	219	1	8936	3	N	8	174	1			210
							117	4	9	9							
09	10950	X	8805	-0-	-2145	-0-	189	1	8460	3	N	95	137	1			168
							51	4	105	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	331	1			183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	149	1			140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	160	1			195
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	143	1			220

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	N	263	187	1			298
							289	9									
05	31527	X	31527	-0-	-0-	-0-	681	1	30358	3	N	443	2	0	562	1	177
							1	4	487	9							
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	3	N	509	378	1			308
							560	9									
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1228	3	N	429	190	1			547
							472	9									
*08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	3	N	396	738	1			205
							436	9									
*09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	170	230	1			145
							187	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

04	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	75	1	3313	3	N	33	190	1			105
							36	9									
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	107	1	4628	3	N	25					130
							28	9									
06	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	94	1	4065	3	N	50					180
							55	9									
07	4805	X	4113	-0-	-692	-0-	89	1	4005	3	N	17					197
							19	9									
*08	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	103	1	4192	3	N	45	170	1			72
							50	9									
09	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	88	1	3961	3	N	76					148
							84	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					347
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	3	N	235	1	0	353	1	228
							259	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	27					255
							30	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	19	1	837	3	N	159	1	0			413
							175	9									
*08	713	N	265	-0-	-448	-0-	6	1	259	3	N	-0-					413
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	N	-0-					413

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	141	1	6171	3	N	45	179	1			138
							50	9									
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	159					297
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	190	1	8283	3	N	87	191	1			193
							96	9									
07	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	386	1	17350	3	N	-0-					193
*08	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	488	1	19951	3	N	138	119	1			212
							152	9									
*09	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	404	1	18128	3	N	49	49	1			212
							54	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

04	30435	X	8064	-0-	-22371	-0-	172	1	7536	3	N	324	3	0	191	1	303
							356	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	93	1	4134	3	N	189	277	1			215
							208	9									
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	21					236
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	21					257
*08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					257
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					257

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	105	1	4541	3	N	71	53	1			345
							110	4	78	9							
05	5146	X	1304	-0-	-3842	-0-	29	1	1212	3	N	38	188	1			195
							21	4	42	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	27					222
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	109	1	4972	3	N	256	176	1			302
							178	4	282	9							
*08	5146	X	4993	-0-	-153	-0-	102	1	4175	3	N	461	541	1			222
							209	4	507	9							
09	4830	X	4076	-0-	-754	-0-	78	1	3488	3	N	315	340	1			197
							163	4	347	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1560	X	1378	-0-	-182	-0-	101	1	1249	3	N	25	4	0			228
							28	9									
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	120	1	1622	3	N	7					235
							8	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	96	1	4155	3	N	-0-					235
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	148	1	2242	3	N	-0-					235
*08	1612	X	61	-0-	-1551	-0-	5	1	56	3	N	-0-					235
*09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	44	1	1941	3	N	-0-					235

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	106	1	4520	3	N	76	3	0			223
							84	9									
05	6820	X	5701	-0-	-1119	-0-	127	1	5493	3	N	74	2	0	188	1	107
							81	9									
06	6600	X	5495	-0-	-1105	-0-	123	1	5299	3	N	66	1	0			172
							73	9									
07	6820	X	3316	-0-	-3504	-0-	70	1	3211	3	N	32	1	0			203
							35	9									
*08	6820	X	6233	-0-	-587	-0-	149	1	6084	3	N	-0-	27	1			176
*09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	121	1	5437	3	N	96	89	1			183
							106	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3180	X	2281	-0-	-899	-0-	51	1	2202	3	N	25	14	0			203
							28	9									
05	4247	X	3583	-0-	-664	-0-	75	1	3245	3	N	239	14	0	190	1	238
							263	9									
06	4110	X	3256	-0-	-854	-0-	70	1	3026	3	N	145	10	0	130	1	243
							160	9									
07	4247	X	2154	-0-	-2093	-0-	46	1	2093	3	N	14	8	0	182	1	67
							15	9									
*08	4030	X	2896	-0-	-1134	-0-	62	1	2553	3	N	255	7	0	147	1	168
							281	9									
09	3480	X	2544	-0-	-936	-0-	54	1	2426	3	N	58	5	0	98	1	123
							64	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	104	1	4507	3	N	501	519	1			332
							551	9									
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	94	1	4083	3	N	485	656	1			161
							534	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	59	1	2504	3	N	315	200	1			276
							347	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	25	191	1			110
*08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	10					120
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	18					138

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	95	1	3965	3	N	296	6	0			462
							326	9									
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	158	1	6810	3	N	476	7	0	698	1	233
							524	9									
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	174	1	7510	3	N	611	12	0	437	1	395
							672	9									
07	4495	X	3663	-0-	-832	-0-	69	1	3087	3	N	461	7	0	535	1	314
							507	9									
*08	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	77	1	3129	3	N	499	3	0	371	1	439
							549	9									
09	4350	X	3297	-0-	-1053	-0-	63	1	2821	3	N	375	2	0	191	1	621
							413	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2910	X	810	-0-	-2100	-0-	809	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3069	X	363	-0-	-2706	-0-	103	3	260	9	N	236	236	1			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	417	-0-	-1722	-0-	2	3	415	9	N	377	377	1			-0-
*08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	297	297	1			-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	776	-0-	-814	-0-	478	3	298	9	N	271	1	0			418
05	1984	X	240	-0-	-1744	-0-	225	3	15	9	N	14					432
06	1920	X	139	-0-	-1781	-0-	32	3	107	9	N	97	200	1			329
07	3100	N	3918	-0-	818	818	3771	3	147	9	N	134					463
*08	1903	N	1085	-0-	-818	-0-	748	3	337	9	N	306	555	1			214
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	300	3	372	9	N	338					552

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	132	1	5784	3	N	61	22	0	126	1	315
							67	9									
05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	61	29	0	49	1	298
							67	9									
06	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	269	1	11627	3	N	23	23	0			298
							25	9									
07	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	286	1	12399	3	N	155	16	0	178	1	259
							171	9									
*08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	54	1	0	94	1	218
09	1140	X	902	-0-	-238	-0-	12	1	519	3	N	337	178	1			377
							371	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8580	X	5412	-0-	-3168	-0-	114	1	4975	3	Y	294	8	0	281	1	250
							323	9									
05	8804	X	4584	-0-	-4220	-0-	97	1	4220	3	Y	243	5	0	340	1	148
							267	9									
06	8100	X	1969	-0-	-6131	-0-	43	1	1820	3	Y	96	6	0	126	1	112
							106	9									
07	6417	X	1	-0-	-6416	-0-	1	3			Y	-0-	29	1			83
*08	5983	X	3748	-0-	-2235	-0-	87	1	3528	3	Y	121	10	0	49	1	145
							133	9									
09	5400	X	4536	-0-	-864	-0-	91	1	4105	3	Y	309	7	0	74	1	373
							340	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82680	X	50907	-0-	-31773	-0-	1131	1	49342	3	Y	393	76	0	314	1	277
							2	4	432	9							
05	88660	X	43032	-0-	-45628	-0-	961	1	41702	3	Y	335	49	0	385	1	178
							369	9									
06	71970	X	31979	-0-	-39991	-0-	724	1	30972	3	Y	257	60	0	152	1	223
							283	9									
07	62341	X	32959	-0-	-29382	-0-	716	1	32160	3	Y	75	70	0	57	1	171
							83	9									
*08	55552	X	30073	-0-	-25479	-0-	717	1	29237	3	Y	108	53	0	101	1	125
							119	9									
09	50910	X	27386	-0-	-23524	-0-	595	1	26689	3	Y	93	34	0	64	1	120
							102	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2160	X	1290	-0-	-870	-0-	991	3	299	9	N	272	1	0			477
05	2573	X	917	-0-	-1656	-0-	218	3	699	9	N	635	853	1			259
06	2490	X	125	-0-	-2365	-0-	46	3	79	9	N	72	119	1			212
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2645	3	482	9	N	438	190	1			460
*08	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	1132	3	131	9	N	119	186	1			393
09	1290	X	432	-0-	-858	-0-	293	3	139	9	N	126					519

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6720	X	14	-0-	-6706	-0-	10	3	4	9	Y	4					4
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	205	1	8864	3	Y	1169	186	0	558	1	426
							1286	9									
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	119	1	5327	3	Y	304	134	0			596
							334	9									
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	103	1	4233	3	Y	425	8	0	707	1	306
							468	9									
*09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	82	1	3683	3	Y	217	5	0	340	1	178
							239	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

04	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	375	3	204	9	Y	185	1	0	103	1	355
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	3646	3	735	9	Y	668	8	0	375	1	640
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4056	3	592	9	Y	538	22	0	727	1	429
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3684	3	169	9	Y	154	24	0	61	1	498
*08	4371	X	346	-0-	-4025	-0-	323	3	23	9	Y	21	1	0	299	1	219
09	4650	X	1095	-0-	-3555	-0-	444	3	651	9	Y	592	1	0	617	1	193

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	5					284
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					284
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	115					399
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					195

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	3	Y	182	9	0	233	1	133
							200	9									
05	2635	X	1273	-0-	-1362	-0-	26	1	1120	3	Y	115	4	0	58	1	186
							127	9									
06	2550	X	1447	-0-	-1103	-0-	31	1	1354	3	Y	56	3	0	85	1	154
							62	9									
07	2604	X	1173	-0-	-1431	-0-	22	1	991	3	Y	145	3	0	78	1	218
							160	9									
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	77	1	3126	3	Y	270	7	0	339	1	142
							297	9									
09	2310	X	1018	-0-	-1292	-0-	21	1	950	3	Y	43	5	0	89	1	91
							47	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	980	-0-	-670	-0-	13	1	546	3	N	383	260	1			281
							421	9									
05	1767	X	1092	-0-	-675	-0-	18	1	798	3	N	251	412	1			120
							276	9									
06	1350	N	770	-0-	-580	-0-	11	1	485	3	N	249	1	0	87	1	281
							274	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	23	1	1034	3	N	313	3	0	323	1	268
							344	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	3	N	180	1	0	125	1	322
							198	9									
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	3	N	266	320	1			268
							293	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

04	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9866	3	5	4	Y	281	25	0	143	1	137
							309	9									
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	8895	3	16	4	Y	433	16	0	366	1	188
							476	9									
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8671	3	45	4	Y	135	3	0	198	1	122
							149	9									
07	9238	X	8156	-0-	-1082	-0-	7898	3	175	4	Y	75	2	0	25	1	170
							83	9									
*08	10509	X	3753	-0-	-6756	-0-	3505	3	141	4	Y	97	11	0	92	1	164
							107	9									
09	10170	X	4200	-0-	-5970	-0-	4141	3	44	4	Y	14	7	0	27	1	144
							15	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	501	3	25	4	N	33	5	0			616
							36	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	534	3	219	9	N	199	4	0	259	1	552
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	889	3	117	9	N	106	3	0	178	1	477
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	772	3	251	9	N	228	3	0	365	1	337
*08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	334	180	1			491
09	1020	N	365	-0-	-655	-0-	146	3	10	4	N	190	519	1			162
							209	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

04	3000	N	3004	-0-	4	4	1738	3	226	4	N	945	2	0	608	1	510
							1040	9									
05	2219	N	2215	-0-	-4	-0-	1508	3	5	4	N	638	1	0	984	1	163
							702	9									
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1532	3	5	4	N	552	8	0	452	1	255
							607	9									
07	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	1101	3	8	4	N	472	2	0	449	1	276
							519	9									
*08	2015	N	1429	-0-	-586	-0-	714	3	19	4	N	633	4	0	825	1	80
							696	9									
09	1950	N	1021	-0-	-929	-0-	807	3	1	4	N	194	3	0	138	1	133
							213	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	1997	-0-	-1003	3879	1582	3	315	4	N	91	2	0	117	1	48
							100	9									
05	5489	X	1610	-0-	-3879	-0-	1523	3	6	4	N	74	1	0	102	1	19
							81	9									
06	2130	X	1358	-0-	-772	-0-	1308	3	2	4	N	44	6	0	39	1	18
							48	9									
07	2201	X	844	-0-	-1357	-0-	793	3	7	4	N	40	1	0	34	1	23
							44	9									
*08	2201	X	1251	-0-	-950	-0-	1154	3	29	4	N	62	7	0	71	1	7
							68	9									
09	2010	X	1421	-0-	-589	-0-	924	3	1	4	N	451	4	0	144	1	310
							496	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

04	1680	X	826	-0-	-854	-0-	13	1	568	3	N	223	182	1			163
							245	9									
05	1798	X	1482	-0-	-316	-0-	25	1	1059	3	N	362	352	1			173
							398	9									
06	1560	X	927	-0-	-633	-0-	14	1	591	3	N	293	4	0	126	1	336
							322	9									
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	N	417	9	0	392	1	352
							459	9									
*08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	215	1	0	164	1	402
							237	9									
*09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	27	1	1199	3	N	298	1	0	399	1	300
							328	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	140	1	6016	3	Y	381	23	0	469	1	301
							419	9									
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	151	1	6509	3	Y	602	17	0	642	1	244
							662	9									
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	190	1	8235	3	Y	769	10	0	495	1	508
							846	9									
07	6789	X	1466	-0-	-5323	-0-	33	1	1391	3	Y	38	3	0	307	1	236
							42	9									
*08	7316	X	2964	-0-	-4352	-0-	52	1	2113	3	Y	726	3	0	413	1	546
							799	9									
09	9270	X	3047	-0-	-6223	-0-	55	1	2474	3	Y	471	2	0	636	1	379
							518	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

04	17520	X	16154	-0-	-1366	-0-	350	1	15255	3	N	475	61	0	102	1	641
							26	4	523	9							
05	18848	X	15923	-0-	-2925	-0-	356	1	15401	3	N	87	49	0	244	1	435
							70	4	96	9							
06	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	341	1	14698	3	N	132	34	0	156	1	377
							54	4	145	9							
07	16678	X	13972	-0-	-2706	-0-	303	1	13524	3	N	80	33	0	59	1	365
							57	4	88	9							
*08	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	392	1	15994	3	N	224	35	0	111	1	443
							56	4	246	9							
09	16140	X	15816	-0-	-324	-0-	342	1	15337	3	N	79	23	0	234	1	265
							50	4	87	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5494	3	212	9	N	193	229	1			148
05	5859	X	4974	-0-	-885	-0-	4646	3	328	9	N	298	259	1			187
06	5670	X	5184	-0-	-486	-0-	4952	3	232	9	N	211	192	1			206
07	5859	X	3806	-0-	-2053	-0-	3659	3	147	9	N	134					340
*08	5859	X	4718	-0-	-1141	-0-	4530	3	188	9	N	171	235	1			276
09	5670	X	4465	-0-	-1205	-0-	4387	3	78	9	N	71	155	1			192

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

04	1890	X	863	-0-	-1027	-0-	571	3	27	4	N	241	7	0			619
							265	9									
05	2201	X	542	-0-	-1659	-0-	534	3	8	9	N	7	5	0	178	1	443
06	1290	X	1257	-0-	-33	-0-	924	3	333	9	N	303	4	0	128	1	614
07	961	X	890	-0-	-71	-0-	815	3	75	9	N	68	4	0	190	1	488
*08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	36					524
09	1260	N	416	-0-	-844	-0-	135	3	8	4	N	248	309	1			463
							273	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	280	10	0	193	1	207
							308	9									
05	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	20	1	843	3	Y	108	3	0	91	1	221
							119	9									
06	2010	X	1287	-0-	-723	-0-	26	1	1149	3	Y	102	1	0	102	1	220
							112	9									
07	2697	X	388	-0-	-2309	-0-	8	1	380	3	Y	-0-	1	0	111	1	108
*08	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	56	1	2261	3	Y	243	5	0	218	1	128
							267	9									
09	2610	X	1042	-0-	-1568	-0-	19	1	859	3	Y	149	3	0	80	1	194
							164	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	215	1	9359	3	Y	354	11	0	478	1	437
							389	9									
05	12152	X	9321	-0-	-2831	-0-	203	1	8823	3	Y	268	7	0	328	1	370
							295	9									
06	11760	X	1489	-0-	-10271	-0-	34	1	1434	3	Y	19	12	0	374	1	3
							21	9									
07	12152	X	683	-0-	-11469	-0-	10	1	480	3	Y	175	5	0			173
							193	9									
*08	11842	X	671	-0-	-11171	-0-	16	1	636	3	Y	17	178	1			12
							19	9									
09	9960	X	1511	-0-	-8449	-0-	25	1	1104	3	Y	347	66	1			293
							382	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

04	2310	X	1115	-0-	-1195	-0-	17	1	736	3	N	329	178	1			242
							362	9									
05	2294	X	1532	-0-	-762	-0-	26	1	1122	3	N	349	424	1			167
							384	9									
06	1980	X	850	-0-	-1130	-0-	14	1	587	3	N	226	1	0	122	1	270
							249	9									
07	1736	X	1703	-0-	-33	-0-	29	1	1316	3	N	325	4	0	314	1	277
							358	9									
*08	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	33	1	1331	3	N	160	1	0	129	1	307
							176	9									
*09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	27	1	1221	3	N	250	305	1			252
							275	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	6094	3	4	4	Y	6704	6156	0	318	1	294
							7374	9									
05	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	5691	3	10	4	Y	5305	4716	0	617	1	266
							5836	9									
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	5856	3	30	4	Y	3102	2901	0	282	1	185
							3412	9									
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	6058	3	123	4	Y	3100	2972	0	38	1	275
							3410	9									
*08	11594	X	6632	-0-	-4962	-0-	3204	3	133	4	Y	2995	2820	0	149	1	301
							3295	9									
09	11220	X	5911	-0-	-5309	-0-	3861	3	39	4	Y	1828	1813	0	49	1	267
							2011	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	14231	-0-	11231	27299	7322	3	4	4	Y	6277	5868	0	587	1	219
							6905	9									
05	38948	X	11649	-0-	-27299	-0-	6251	3	11	4	Y	4897	4363	0	512	1	241
							5387	9									
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	6061	3	27	4	Y	2952	2786	0	254	1	153
							3247	9									
07	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	5188	3	90	4	Y	2528	2410	0	31	1	240
							2781	9									
*08	10757	X	4963	-0-	-5794	-0-	2628	3	109	4	Y	2024	2008	0	130	1	126
							2226	9									
09	10410	X	5281	-0-	-5129	-0-	3828	3	25	4	Y	1298	1292	0	21	1	111
							1428	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6304	3	3	4	Y	40	16	0	115	1	2
							44	9									
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5644	3	10	4	Y	38	10	0	24	1	6
							42	9									
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5502	3	29	4	Y	33	3	0	28	1	8
							36	9									
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5283	3	111	4	Y	40	3	0	41	1	4
							44	9									
08	7347	X	2794	-0-	-4553	-0-	2646	3	106	4	Y	38	1	0	36	1	5
							42	9									
09	6360	X	3205	-0-	-3155	-0-	3130	3	38	4	Y	34	5	0	31	1	3
							37	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	6340	3	3	4	Y	722	477	0	376	1	20
							794	9									
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	5732	3	10	4	Y	578	387	0	172	1	39
							636	9									
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5552	3	29	4	Y	658	390	0	238	1	69
							724	9									
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4006	3	108	4	Y	694	407	0	328	1	28
							763	9									
08	7936	X	3175	-0-	-4761	-0-	2459	3	102	4	Y	558	257	0	292	1	37
							614	9									
09	7140	X	4081	-0-	-3059	-0-	2980	3	25	4	Y	978	252	0	684	1	79
							1076	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	442	1	3263	3	Y	371	9	0	422	1	215
							408	9									
05	5146	X	2877	-0-	-2269	-0-	467	1	1946	3	Y	422	4	0	514	1	119
							464	9									
06	4110	X	3110	-0-	-1000	-0-	598	1	1987	3	Y	477	2	0	395	1	199
							525	9									
07	4247	X	2659	-0-	-1588	-0-	507	1	1819	3	Y	303	2	0	332	1	168
							333	9									
*08	4247	X	1787	-0-	-2460	-0-	419	1	1025	3	Y	312	366	1			114
							343	9									
09	4110	X	1209	-0-	-2901	-0-	317	1	727	3	Y	150	198	1			66
							165	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	874	-0-	-986	-0-	702	3	15	4	Y	143	1	0	78	1	270
							157	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2261	3	32	4	Y	266	3	0	278	1	255
							293	9									
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2658	3	13	4	Y	271	18	0	298	1	210
							298	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2095	3	32	4	Y	80	16	0	30	1	244
							88	9									
*08	2573	X	234	-0-	-2339	-0-	163	3	61	4	Y	9	1	0	147	1	105
							10	9									
09	2940	X	944	-0-	-1996	-0-	366	3	93	4	Y	441	1	0	401	1	144
							485	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1062	1	3593	3	Y	445	14	0	547	1	238
							490	9									
05	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	1092	1	2786	3	Y	501	8	0	379	1	352
							551	9									
06	4440	X	4069	-0-	-371	-0-	1002	1	2557	3	Y	464	1	0	561	1	254
							510	9									
07	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	1004	1	2918	3	Y	345	1	0	398	1	200
							380	9									
*08	5890	X	4868	-0-	-1022	-0-	931	1	3831	3	Y	96	5	0	250	1	41
							106	9									
*09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	1070	1	5131	3	Y	279	3	0	60	1	257
							307	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	24	1	80	3	Y	230	111	1			127
							253	9									
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	52	3	Y	164	174	1			117
							180	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	66	1	498	3	Y	170	3	0	192	1	92
							187	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	480	3	Y	182	3	0	167	1	104
							200	9									
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	528	394	1			238
							581	9									
09	750	N	460	-0-	-290	-0-	30	1	141	3	Y	263	256	1			245
							289	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	493	1	3634	3	Y	285	10	0	286	1	163
							314	9									
05	3689	X	3179	-0-	-510	-0-	541	1	2256	3	Y	347	5	0	408	1	97
							382	9									
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	673	1	2237	3	Y	345	2	0	297	1	143
							380	9									
07	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	574	1	2074	3	Y	252	2	0	254	1	139
							277	9									
*08	4588	X	1913	-0-	-2675	-0-	476	1	1178	3	Y	235	288	1			86
							259	9									
09	4440	X	2348	-0-	-2092	-0-	521	1	1246	3	Y	528	380	1			234
							581	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1116	1	7882	3	Y	673	21	0	646	1	387
							740	9									
05	11284	X	7207	-0-	-4077	-0-	1169	1	4986	3	Y	956	10	0	1064	1	269
							1052	9									
06	10500	X	6591	-0-	-3909	-0-	1318	1	4383	3	Y	809	1	0	739	1	338
							890	9									
07	10726	X	5806	-0-	-4920	-0-	1115	1	4118	3	Y	521	569	1			290
							573	9									
*08	10075	X	3787	-0-	-6288	-0-	929	1	2221	3	Y	579	658	1			211
							637	9									
09	9750	X	3500	-0-	-6250	-0-	959	1	2156	3	Y	350	406	1			155
							385	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	3888	-0-	-3222	-0-	911	1	2192	3	N	714	6	0	588	1	315
							785	9									
05	7626	X	4825	-0-	-2801	-0-	713	1	3220	3	N	811	5	0	828	1	293
							892	9									
06	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	544	1	4900	3	N	1717	40	0	1736	1	234
							1889	9									
07	7843	X	3804	-0-	-4039	-0-	272	1	2649	3	N	803	27	0	896	1	114
							883	9									
*08	7843	X	6107	-0-	-1736	-0-	510	1	4471	3	N	1024	20	0	898	1	220
							1126	9									
09	7290	X	5226	-0-	-2064	-0-	453	1	4010	3	N	694	13	0	198	1	703
							763	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7380	X	7085	-0-	-295	-0-	275	1	6037	3	Y	703	18	0	620	1	147
							773	9									
05	7905	X	5483	-0-	-2422	-0-	236	1	4920	3	Y	297	12	0	263	1	169
							327	9									
06	6270	X	5551	-0-	-719	-0-	315	1	4863	3	Y	339	7	0	363	1	138
							373	9									
07	7316	X	5403	-0-	-1913	-0-	327	1	4738	3	Y	307	8	0	300	1	137
							338	9									
*08	7316	X	5681	-0-	-1635	-0-	245	1	5066	3	Y	336	8	0	350	1	115
							370	9									
09	7080	X	5374	-0-	-1706	-0-	239	1	4820	3	Y	286	5	0	238	1	158
							315	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	107	1	1376	3	N	160	3	0	159	1	93
							176	9									
05	2573	X	1790	-0-	-783	-0-	105	1	1473	3	N	193	2	0	157	1	127
							212	9									
06	2490	X	1	-0-	-2489	-0-	1	1			N	-0-	28	1			99
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	31	26	1			104
*08	1891	X	1458	-0-	-433	-0-	69	1	947	3	N	402	1	0	448	1	57
							442	9									
09	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	1			N	-0-					57

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

04	4890	X	4266	-0-	-624	-0-	137	1	3710	3	Y	381	11	0	407	1	79
							419	9									
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	189	1	4329	3	Y	354	10	0	219	1	204
							389	9									
06	4920	X	2703	-0-	-2217	-0-	102	1	2335	3	Y	242	3	0	344	1	99
							266	9									
07	5022	X	4331	-0-	-691	-0-	132	1	3867	3	Y	302	4	0	261	1	136
							332	9									
*08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	229	1	5090	3	Y	427	8	0	408	1	147
							470	9									
*09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	217	1	4389	3	Y	411	5	0	324	1	229
							452	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

04	5400	X	3050	-0-	-2350	-0-	933	1	2071	3	N	42	6	0			340
							46	9									
05	5642	X	3558	-0-	-2084	-0-	646	1	2532	3	N	345	4	0	373	1	308
							380	9									
06	7860	X	5135	-0-	-2725	-0-	558	1	4460	3	N	106	50	0	123	1	241
							117	9									
07	8122	X	4073	-0-	-4049	-0-	358	1	3213	3	N	456	43	0	434	1	220
							502	9									
*08	8122	X	4071	-0-	-4051	-0-	346	1	2970	3	N	686	15	0	443	1	448
							755	9									
*09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	524	1	4696	3	N	411	9	0	302	1	548
							452	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2890	3	23	9	Y	21	345	1			12
05	2480	X	1686	-0-	-794	-0-	1683	3	3	9	Y	3	4	1			11
06	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	2079	3	24	9	Y	22	10	0			23
07	3007	X	651	-0-	-2356	-0-	636	3	15	9	Y	14	4	0			33
*08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3726	3	111	9	Y	101	17	0	77	1	40
09	2910	X	2211	-0-	-699	-0-	2067	3	144	9	Y	131	11	0			160

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2163	3	332	9	Y	302	230	1			186
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1428	3	7	9	Y	6	60	1			132
06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	782	3	24	9	Y	22	9	0			145
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15	6	0			154
*08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1674	3	311	9	Y	283	24	0	291	1	122
*09	819	X	819	-0-	-0-	-0-	669	3	150	9	Y	136	16	0			242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	3111	-0-	-1599	-0-	203	1	2610	3	N	271	5	0	284	1	157
							298	9									
05	4867	X	3299	-0-	-1568	-0-	199	1	2795	3	N	277	4	0	249	1	181
							305	9									
06	4710	X	2	-0-	-4708	-0-	1	1	1	9	N	1	41	1			141
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	31	37	1			135
*08	3565	X	2546	-0-	-1019	-0-	130	1	1797	3	N	563	1	0	617	1	80
							619	9									
09	3180	X	4	-0-	-3176	-0-	3	1	1	9	N	1	1	0			80

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4560	X	3042	-0-	-1518	-0-	196	1	2517	3	N	299	5	0	316	1	173
							329	9									
05	4712	X	3216	-0-	-1496	-0-	192	1	2695	3	N	299	4	0	273	1	195
							329	9									
06	4560	X	2	-0-	-4558	-0-	1	1	1	9	N	1	44	1			152
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	30	39	1			143
*08	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	125	1	1732	3	N	605	1	0	661	1	86
							666	9									
09	3120	X	4	-0-	-3116	-0-	3	1	1	9	N	1	1	0			86

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	3018	-0-	-3192	-0-	878	1	2093	3	N	43	6	0			143
							47	9									
05	5797	X	4239	-0-	-1558	-0-	711	1	3315	3	N	194	5	0	161	1	171
							213	9									
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	702	1	5522	3	N	95	40	0	68	1	158
							105	9									
07	6293	X	3330	-0-	-2963	-0-	317	1	2812	3	N	183	25	0	232	1	84
							201	9									
*08	6293	X	5252	-0-	-1041	-0-	526	1	4316	3	N	373	19	0	202	1	236
							410	9									
09	6270	X	6005	-0-	-265	-0-	590	1	5209	3	N	187	12	0	159	1	252
							206	9									

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1723	N	751	-0-	-972	-0-	16	1	696	3	N	35	1	0			367
							39	9									
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	40	1	1687	3	N	652	1	0	585	1	433
							717	9									
06	1320	X	182	-0-	-1138	-0-	4	1	174	3	N	4					437
							4	9									
07	1364	X	803	-0-	-561	-0-	14	1	599	3	N	173	177	1			433
							190	9									
*08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	47	195	1			285
09	1320	X	19	-0-	-1301	-0-	6	3	13	9	N	12					297

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	85	1	3755	3	N	323	14	0	269	1	420
							355	9									
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	80	1	3413	3	N	440	9	0	374	1	477
							484	9									
06	2640	X	627	-0-	-2013	-0-	13	1	561	3	N	48	3	0	85	1	437
							53	9									
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	155	1	6949	3	N	-0-					437
*08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					437
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	3					440

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					234
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	3					237
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	28					265
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					265
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					296

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	223	1	9692	3	N	865	36	0	947	1	696
							952	9									
05	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	212	1	9116	3	N	506	24	0	977	1	201
							557	9									
06	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	241	1	10376	3	N	570	13	0	385	1	373
							627	9									
07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	42	1	1783	3	N	39	3	0	225	1	184
							43	9									
*08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	51	1	2058	3	N	370	3	0	274	1	277
							407	9									
*09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1354	3	N	267	2	0	327	1	215
							294	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

04	270	N	162	-0-	-108	-0-	3	1	159	3	N	-0-					270
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	2					272
							2	9									
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	9	1	397	3	N	92					364
							101	9									
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	3	N	-0-					364
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	N	65					429
							72	9									
09	510	N	125	-0-	-385	-0-	1	1	54	3	N	64	184	1			309
							70	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	260	1	11325	3	N	799	42	0	680	1	635
							879	9									
05	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	245	1	10560	3	N	613	28	0	976	1	244
							674	9									
06	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	275	1	11857	3	N	579	77	0	410	1	336
							637	9									
07	11160	X	2327	-0-	-8833	-0-	51	1	2164	3	N	102	22	0	203	1	213
							112	9									
*08	11160	X	4370	-0-	-6790	-0-	90	1	3649	3	N	574	7	0	352	1	428
							631	9									
09	10800	X	3736	-0-	-7064	-0-	66	1	2988	3	N	620	4	0	546	1	498
							682	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	55	1	2355	3	N	241	5	0	378	1	245
							265	9									
05	2542	X	1414	-0-	-1128	-0-	23	1	981	3	N	373	2	0	221	1	395
							410	9									
06	2460	X	1158	-0-	-1302	-0-	24	1	1024	3	N	100	1	0	301	1	193
							110	9									
07	2542	X	240	-0-	-2302	-0-	3	1	136	3	N	92					285
							101	9									
*08	2542	X	452	-0-	-2090	-0-	11	1	427	3	N	13	173	1			125
							14	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	8					133

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	16					248
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	1530	3	N	530	543	1			235
							583	9									
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	N	442	444	1			233
							486	9									
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	166	4	0	185	1	210
							183	9									
*08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					210
09	1770	N	48	-0-	-1722	-0-	1	1	47	3	N	-0-					210

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

04	65040	X	31466	-0-	-33574	-0-	27091	3	4375	9	Y	3977	3977	0			21
05	64790	X	35490	-0-	-29300	-0-	31274	3	4216	9	Y	3833	3833	0			21
06	46350	X	28586	-0-	-17764	-0-	25142	3	3444	9	Y	3131	3131	0			21
07	41788	X	27094	-0-	-14694	-0-	23792	3	3302	9	Y	3002	3002	0			21
*08	36611	X	27299	-0-	-9312	-0-	24545	3	2754	9	Y	2504	2504	0			21
09	34350	X	23537	-0-	-10813	-0-	21757	3	1780	9	Y	1618	1610	0	10	1	19

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

04	85590	X	42546	-0-	-43044	-0-	36428	3	6118	9	Y	5562	5562	0			32
05	70370	X	46169	-0-	-24201	-0-	40393	3	5776	9	Y	5251	5251	0			32
06	61800	X	39157	-0-	-22643	-0-	34176	3	4981	9	Y	4528	4528	0			32
07	63178	X	32610	-0-	-30568	-0-	28068	3	4542	9	Y	4129	4129	0			32
*08	50685	X	31377	-0-	-19308	-0-	27243	3	4134	9	Y	3758	3758	0			32
09	44670	X	32916	-0-	-11754	-0-	30240	3	2676	9	Y	2433	2417	0	15	1	33

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

04	95790	X	31955	-0-	-63835	-0-	28242	3	3713	9	Y	3375	3375	0			20
05	79856	X	37740	-0-	-42116	-0-	33977	3	3763	9	Y	3421	3421	0			20
06	62460	X	32354	-0-	-30106	-0-	29054	3	3300	9	Y	3000	3000	0			20
07	53351	X	33962	-0-	-19389	-0-	29976	3	3986	9	Y	3624	3624	0			20
*08	44888	X	35284	-0-	-9604	-0-	31780	3	3504	9	Y	3185	3185	0			20
09	36510	X	33746	-0-	-2764	-0-	31479	3	2267	9	Y	2061	2049	0	10	1	22

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

04	90750	X	46318	-0-	-44432	-0-	37850	3	8468	9	Y	7698	7657	0	41	1	-0-
05	93124	X	43150	-0-	-49974	-0-	34977	3	8173	9	Y	7430	7430	0			-0-
06	48480	X	36643	-0-	-11837	-0-	29801	3	6842	9	Y	6220	6220	0			-0-
07	47864	X	40777	-0-	-7087	-0-	34771	3	6006	9	Y	5460	5460	0			-0-
*08	47864	X	36217	-0-	-11647	-0-	30776	3	5441	9	Y	4946	4946	0			-0-
09	46320	X	32457	-0-	-13863	-0-	28958	3	3499	9	Y	3181	3181	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	65340	X	34239	-0-	-31101	-0-	27531	3	6708	9	Y	6098	6068	0	30	1	-0-
05	54343	X	30740	-0-	-23603	-0-	24742	3	5998	9	Y	5453	5453	0			-0-
06	44610	X	26672	-0-	-17938	-0-	21551	3	5121	9	Y	4655	4655	0			-0-
07	41199	X	31376	-0-	-9823	-0-	26666	3	4710	9	Y	4282	4282	0			-0-
*08	31930	X	26801	-0-	-5129	-0-	22493	3	4308	9	Y	3916	3916	0			-0-
09	30900	X	23452	-0-	-7448	-0-	20682	3	2770	9	Y	2518	2518	0			-0-

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

04	6450	X	4588	-0-	-1862	-0-	510	1	3608	3	N	427	366	1	1	8	193
							470	9									
05	6014	X	4413	-0-	-1601	-0-	527	1	3465	3	N	383	348	1	1	8	227
							421	9									
06	5670	X	3691	-0-	-1979	-0-	506	1	2878	3	N	279	335	1	4	8	167
							307	9									
07	5735	X	4020	-0-	-1715	-0-	523	1	3005	3	N	447	514	1			100
							492	9									
08	5084	X	3745	-0-	-1339	-0-	527	1	2785	3	N	394	349	1			145
							433	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					145

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

*11	12540	X	10640	-0-	-1900	-0-	10544	2	96	9	N	87	185	1	2	8	135
12	17856	X	12026	-0-	-5830	-0-	11908	2	118	9	N	107	170	1	1	8	71
01	17856	X	10195	-0-	-7661	-0-	10104	2	91	9	N	83	1	8			153
02	16704	X	10018	-0-	-6686	-0-	9929	2	89	9	N	81	175	1			59
03	12028	X	7973	-0-	-4055	-0-	7907	2	66	9	N	60	1	8			118
04	11640	X	11300	-0-	-340	-0-	11208	2	92	9	N	84					202
05	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12775	2	67	9	N	61	192	1			71
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11593	2	65	9	N	59					130
07	11687	X	10125	-0-	-1562	-0-	10075	2	50	9	N	45					175
08	12834	X	10105	-0-	-2729	-0-	10046	2	59	9	N	54	177	1			52
09	12420	X	10431	-0-	-1989	-0-	10353	2	78	9	N	71					123

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

04	6390	X	4807	-0-	-1583	-0-	4777	2	30	9	N	27					159
05	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	4819	2	28	9	N	25					184
06	4770	X	2208	-0-	-2562	-0-	2189	2	19	9	N	17					201
07	4960	X	1384	-0-	-3576	-0-	1381	2	3	9	N	3	158	1			46
08	4960	X	3620	-0-	-1340	-0-	3617	2	3	9	N	3					49
09	4800	X	3559	-0-	-1241	-0-	3550	2	9	9	N	8					57

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

04	18270	X	14932	-0-	-3338	-0-	14932	2			N	-0-					186
05	18879	X	14351	-0-	-4528	-0-	14349	2	2	9	N	2					188
06	17460	X	13858	-0-	-3602	-0-	13857	2	1	9	N	1	1	8			188
07	16492	X	13137	-0-	-3355	-0-	13137	2			N	-0-					188
08	16151	X	13004	-0-	-3147	-0-	13004	2			N	-0-					188
09	14940	X	9434	-0-	-5506	-0-	9434	2			N	-0-					188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					68
05	15066	X	11531	-0-	-3535	-0-	11531	2			N	-0-					68
06	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					68
07	15066	X	8130	-0-	-6936	-0-	8130	2			N	-0-					68
08	15066	X	8594	-0-	-6472	-0-	8594	2			N	-0-					68
09	14580	X	7068	-0-	-7512	-0-	7068	2			N	-0-					68

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

04	2040	X	1882	-0-	-158	-0-	1732	2	150	9	N	136	185	1			115
05	2108	X	409	-0-	-1699	-0-	408	2	1	9	N	1					116
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2531	2	131	9	N	119	168	1			67
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2673	2	95	9	N	86					153
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	N	1					154
*09	3000	N	4503	-0-	1503	1503	4301	2	202	9	N	184	183	1			155

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

04	12240	X	10643	-0-	-1597	-0-	10571	2	72	9	Y	65	137	1			93
05	12648	X	8179	-0-	-4469	-0-	8137	2	42	9	Y	38					131
06	12240	X	9315	-0-	-2925	-0-	9257	2	58	9	Y	53	120	1	1	8	63
07	11005	X	7978	-0-	-3027	-0-	7937	2	41	9	Y	37					100
08	11005	X	8789	-0-	-2216	-0-	8759	2	30	9	Y	27					127
09	10650	X	9620	-0-	-1030	-0-	9561	2	59	9	Y	54					181

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

*11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9761	2	154	9	Y	140	205	1	1	8	60
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10670	2	199	9	Y	181	177	1			64
01	10602	X	9387	-0-	-1215	-0-	9233	2	154	9	Y	140	155	1	1	8	48
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7625	2	101	9	Y	92	78	1			62
03	10881	X	6619	-0-	-4262	-0-	6516	2	103	9	Y	94	73	1			83
04	10530	X	7407	-0-	-3123	-0-	7309	2	98	9	Y	89	144	1			28
05	10881	X	8761	-0-	-2120	-0-	8649	2	112	9	Y	102					130
06	9090	X	9086	-0-	-4	-0-	8965	2	121	9	Y	110	160	1	1	8	79
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9419	2	114	9	Y	104	83	1			100
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9167	2	108	9	Y	98	160	1			38
09	8790	X	7329	-0-	-1461	-0-	7243	2	86	9	Y	78	79	1			37

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

*11	9150	X	7046	-0-	-2104	-0-	6945	2	101	9	Y	92	117	1	1	8	36
12	10199	X	7673	-0-	-2526	-0-	7509	2	164	9	Y	149	134	1			51
01	10199	X	7428	-0-	-2771	-0-	7287	2	141	9	Y	128	134	1	1	8	44
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7003	2	120	9	Y	109	84	1	1	8	68
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9060	2	133	9	Y	121	88	1	1	8	100
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7459	2	134	9	Y	122	187	1	1	8	34
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7698	2	127	9	Y	115					149
06	8910	X	7385	-0-	-1525	-0-	7262	2	123	9	Y	112	176	1	1	8	84
07	9207	X	7318	-0-	-1889	-0-	7213	2	105	9	Y	95	82	1			97
08	7626	X	7531	-0-	-95	-0-	7430	2	101	9	Y	92	155	1			34
09	7380	X	6043	-0-	-1337	-0-	5957	2	86	9	Y	78	78	1			34

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

04	9420	X	8302	-0-	-1118	-0-	8277	2	25	9	Y	23	31	1			5
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9959	2	23	9	Y	21					26
06	8880	X	8629	-0-	-251	-0-	8616	2	13	9	Y	12	26	1			12
07	8587	X	6910	-0-	-1677	-0-	6900	2	10	9	Y	9	10	1			11
08	9238	X	7808	-0-	-1430	-0-	7790	2	18	9	Y	16	23	1			4
09	8940	X	7471	-0-	-1469	-0-	7443	2	28	9	Y	25	21	1			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10170	X	8722	-0-	-1448	-0-	8532	2	190	9	N	173	179	1	1	8	116
05	10509	X	7498	-0-	-3011	-0-	7345	2	153	9	N	139					255
06	10170	X	8222	-0-	-1948	-0-	8050	2	172	9	N	156	345	1			66
07	9827	X	6811	-0-	-3016	-0-	6687	2	124	9	N	113					179
08	9827	X	8342	-0-	-1485	-0-	8177	2	165	9	N	150	166	1			163
09	8730	X	7232	-0-	-1498	-0-	7079	2	153	9	N	139	187	1			115

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4259	2	10	9	N	9					104
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4551	2	10	9	N	9					113
06	5250	X	3975	-0-	-1275	-0-	3965	2	10	9	N	9					122
07	5425	X	3930	-0-	-1495	-0-	3923	2	7	9	N	6					128
08	5425	X	3948	-0-	-1477	-0-	3938	2	10	9	N	9	1	8			136
*09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5557	2	11	9	N	10					146

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6870	X	5910	-0-	-960	-0-	5853	2	57	9	N	52	180	1			66
05	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	6117	2	39	9	N	35					101
06	6420	X	5144	-0-	-1276	-0-	5111	2	33	9	N	30					131
07	6386	X	6329	-0-	-57	-0-	6294	2	35	9	N	32					163
08	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5948	2	35	9	N	32					195
09	5970	X	5576	-0-	-394	-0-	5545	2	31	9	N	28					223

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8190	2	1	9	N	1	1	8			53
05	8215	X	5579	-0-	-2636	-0-	5579	2			N	-0-					53
06	7800	X	7158	-0-	-642	-0-	7158	2			N	-0-					53
07	8215	X	5888	-0-	-2327	-0-	5888	2			N	-0-					53
08	8215	X	5732	-0-	-2483	-0-	5732	2			N	-0-					53
09	7950	X	5494	-0-	-2456	-0-	5494	2			N	-0-					53

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9090	X	8774	-0-	-316	-0-	8731	2	43	9	N	39					175
05	9393	X	8729	-0-	-664	-0-	8693	2	36	9	N	33					208
06	9090	X	7110	-0-	-1980	-0-	7078	2	32	9	N	29	158	1			79
07	9362	X	6946	-0-	-2416	-0-	6923	2	23	9	N	21					100
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10306	2	44	9	N	40					140
09	8760	X	7467	-0-	-1293	-0-	7436	2	31	9	N	28					168

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8311	2	94	9	Y	85	131	1			16
05	9207	X	7898	-0-	-1309	-0-	7851	2	47	9	Y	43					59
06	8910	X	8340	-0-	-570	-0-	8294	2	46	9	Y	42	52	1			49
07	9207	X	7961	-0-	-1246	-0-	7916	2	45	9	Y	41	58	1			32
08	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7942	2	79	9	Y	72					104
*09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7791	2	34	9	Y	31	71	1			64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10738	2	80	9	Y	73	106	1	1	8	74
12	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9222	2	69	9	Y	63	83	1			54
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9685	2	110	9	Y	100	110	1			44
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6023	2	81	9	Y	74	52	1			66
03	6479	X	6101	-0-	-378	-0-	6032	2	69	9	Y	63	54	1			75
04	6270	X	4995	-0-	-1275	-0-	4940	2	55	9	Y	50	100	1			25
05	6479	X	5687	-0-	-792	-0-	5570	2	117	9	Y	106					131
06	6270	X	4644	-0-	-1626	-0-	4561	2	83	9	Y	75	95	1	1	8	110
07	6479	X	5354	-0-	-1125	-0-	5315	2	39	9	Y	35	83	1	1	8	61
08	6107	X	5885	-0-	-222	-0-	5851	2	34	9	Y	31					92
09	5490	X	3972	-0-	-1518	-0-	3903	2	69	9	Y	63	74	1			81

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

*11	7740	X	5479	-0-	-2261	-0-	5362	2	117	9	Y	106	99	1	1	8	63
*12	7688	X	5610	-0-	-2078	-0-	5470	2	140	9	Y	127	121	1			69
01	7316	X	5887	-0-	-1429	-0-	5780	2	107	9	Y	97	123	1	1	8	42
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5506	2	96	9	Y	87	60	1			69
03	5673	X	5583	-0-	-90	-0-	5502	2	81	9	Y	74	63	1	1	8	79
04	5700	X	5492	-0-	-208	-0-	5403	2	89	9	Y	81	135	1	1	8	24
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6056	2	50	9	Y	45					69
06	5790	X	5565	-0-	-225	-0-	5535	2	30	9	Y	27	46	1			50
07	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5464	2	29	9	Y	26	46	1			30
08	6107	X	4513	-0-	-1594	-0-	4492	2	21	9	Y	19					49
09	5910	X	4456	-0-	-1454	-0-	4428	2	28	9	Y	25	37	1			37

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

04	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	5010	-0-	-2306	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	5185	-0-	-1895	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	5494	-0-	-1171	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-
*09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-					-0-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5852	2	19	9	Y	17	42	1			30
05	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5748	2	23	9	Y	21					51
06	6300	X	5095	-0-	-1205	-0-	5080	2	15	9	Y	14	42	1	1	8	22
07	6510	X	2125	-0-	-4385	-0-	2118	2	7	9	Y	6					28
08	7130	X	7071	-0-	-59	-0-	7039	2	32	9	Y	29					57
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6220	2	2	9	Y	2					59

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC //CONT.// 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	444	1	1620	2	N	625	624	1			147
							688	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	N	69	112	1			104
							76	9									
07	2542	N	451	-0-	-2091	-0-	41	1	410	9	N	373	275	1			202
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	460	1	1551	2	N	556	639	1			119
							612	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	304	301	1			12
							4	4	334	9							
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					12
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	127	134	1			5
							1	4	140	9							
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	81	82	1			4
							1	4	89	9							
08	DLQ G-10		120	-0-	120	120	2	1	9	2	Y	98	88	1			14
							1	4	108	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					14

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	649	1	2256	2	Y	242	260	1			50
							266	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	480	1	353	2	Y	72	46	1			76
							79	9									
07	1922	X	220	-0-	-1702	-0-	63	1	157	9	Y	143	165	1			54
08	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	701	1	2248	2	Y	78	125	1			7
							86	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	369	1	1312	2	Y	832	918	1			120
							915	9									
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					120
06	2880	X	838	-0-	-2042	-0-	402	1	160	2	Y	251	176	1			195
							276	9									
07	2976	X	1831	-0-	-1145	-0-	128	1	1703	9	Y	1548	1459	1			284
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1215	1	3197	2	Y	1328	1437	1			175
							1461	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000	N	3493	-0-	493	493	640	1	2296	2	N	506	476	1			129
							557	9									
05	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	5					134
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	798	1	709	2	N	176	161	1			149
							194	9									
07	2604	X	440	-0-	-2164	-0-	75	1	365	9	N	332	369	1			112
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1013	1	2854	2	N	400	418	1			94
							440	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					94

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6360	X	6200	-0-	-160	-0-	1219	1	4438	2	N	494	545	1			89
							543	9									
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	1					90
06	6360	X	2187	-0-	-4173	-0-	893	1	810	2	N	440	248	1			282
							484	9									
07	6417	X	714	-0-	-5703	-0-	152	1	562	9	N	511	648	1			145
08	6417	X	635	-0-	-5782	-0-	50	1	149	2	N	396	467	1			74
							436	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					74

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	151	-0-	-1559	-0-	41	1	104	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	59	1	193	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	339	1	1146	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4230	X	3525	-0-	-705	-0-	620	1	2250	2	N	595	582	1			139
							655	9									
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					139
06	3360	X	585	-0-	-2775	-0-	211	1	26	2	N	316	200	1			255
							348	9									
07	3875	X	533	-0-	-3342	-0-	90	1	443	9	N	403	507	1			151
08	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	747	1	2341	2	N	697	724	1			124
							767	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					124

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	71	1	234	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	38	1	163	2	Y	1					1
							1	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	115	1	403	2	Y	212	212	0			1
							233	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1260	N	723	-0-	-537	-0-	188	1	529	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	620	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	744	N	448	-0-	-296	-0-	85	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	165	1	564	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1491	-0-	-399	-0-	319	1	906	2	Y	242	238	0			13
							266	9									
05	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	4	1	1	9	Y	1					14
06	2130	X	1484	-0-	-646	-0-	278	1	987	2	Y	199	208	0			5
							219	9									
07	1860	X	1543	-0-	-317	-0-	262	1	1060	2	Y	201	196	0			10
							221	9									
08	1860	X	1436	-0-	-424	-0-	250	1	890	2	Y	269	271	0			8
							296	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					8

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	981	1	3665	2	N	90	241	1			14
							99	9									
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					14
06	4410	X	2177	-0-	-2233	-0-	719	1	612	2	N	769	413	1			370
							846	9									
07	4557	X	167	-0-	-4390	-0-	71	1	96	9	N	87	416	1			41
08	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	899	1	2859	2	N	591	447	1			185
							650	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					185

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2790	X	1778	-0-	-1012	-0-	326	1	920	2	Y	484	480	0			19
							532	9									
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1					20
06	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	324	1	1156	2	Y	436	435	0			21
							480	9									
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	307	1	1249	2	Y	527	536	0			12
							580	9									
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	389	1	1343	2	Y	550	537	0			25
							605	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990	N	426	-0-	-564	-0-	103	1	302	2	Y	19	23	0			-0-
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	151	1	538	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	206	1	834	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	242	1	838	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1863	-0-	-327	-0-	514	1	852	2	Y	452	448	1			55
							497	9									
05	1922	X	15	-0-	-1907	-0-	6	1	9	9	Y	8					63
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	513	1	3854	2	Y	744	776	1			31
							1	4	818	9							
07	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	611	1	596	2	Y	835	729	1			137
							66	4	919	9							
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	400	1	630	2	Y	316	404	1			49
							28	4	348	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4560	X	2786	-0-	-1774	-0-	1033	1	1153	2	Y	545	500	1			111
							600	9									
05	3813	X	57	-0-	-3756	-0-	16	1	41	9	Y	37					148
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1515	1	4196	2	Y	1242	1281	1			109
							6	4	1366	9							
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1542	1	1582	2	Y	971	934	1			146
							92	4	1068	9							
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1179	1	1678	2	Y	744	745	1			145
							83	4	818	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					145

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	286	1	1506	3	Y	138	136	1			30
							152	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	288	1	1584	3	Y	9					39
							10	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	368	1	1582	3	Y	238	214	1			63
							262	9									
07	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	304	1	1583	3	Y	7					70
							8	9									
08	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	323	1	1432	3	Y	28					98
							31	9									
09	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3519	312	1	1375	3	Y	42					140
							46	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	211	1	1225	3	Y	91	111	1			108
							100	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1206	3	Y	36					144
							40	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	3	Y	237	159	1			222
							261	9									
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	234	1	1207	3	Y	85	175	1			132
							94	9									
08	DLQ G-10		1493	-0-	1493	1493	258	1	1160	3	Y	68	180	1			20
							75	9									
09	DLQ G-10		1599	-0-	1599	3092	283	1	1259	3	Y	52					72
							57	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	3	N	1	46	1			13
							1	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	3	N	-0-					13
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	3	N	-0-	13	1			-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	101	1	1308	3	N	43					43
							47	9									
08	1581	N	782	-0-	-799	-0-	58	1	721	3	N	3	46	1			-0-
							3	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5252	2	32	9	N	29	187	1			37
05	5239	X	4445	-0-	-794	-0-	4409	2	36	9	N	33					70
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5017	2	178	9	N	162					232
07	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	291	1	4891	2	N	24	176	1			80
							26	9									
08	5673	X	5000	-0-	-673	-0-	398	1	4544	2	N	53	118	1			15
							58	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					15

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5334	-0-	-216	-0-	4992	2	342	9	N	311	355	1			12
05	4836	X	2280	-0-	-2556	-0-	146	1	2040	2	N	85					97
							94	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4829	2	307	9	N	279	340	1			36
07	5518	X	4508	-0-	-1010	-0-	62	1	4151	2	N	268	288	1			16
							295	9									
08	5518	X	4094	-0-	-1424	-0-	82	1	3796	2	N	196	132	1			80
							216	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					80

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	276	1	1545	3	N	176	281	1			35
							194	9									
05	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	229	1	1350	3	N	177					212
							195	9									
06	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	291	1	1410	3	N	198	352	1			58
							218	9									
07	2077	N	1535	-0-	-542	-0-	170	1	869	3	N	451	350	1			159
							496	9									
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	383	1	1647	3	N	260	332	1			87
							286	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					87

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	82	1	2270	3	N	54	54	1			11
							59	9									
05	2170	X	23	-0-	-2147	-0-	2	1	21	3	N	-0-					11
06	1170	X	209	-0-	-961	-0-	25	1	184	3	N	-0-	11	1			-0-
07	2480	X	1512	-0-	-968	-0-	58	1	1423	3	N	28					28
							31	9									
08	2480	X	1454	-0-	-1026	-0-	160	1	1264	3	N	27	53	1			2
							30	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					2

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	101	1	1913	3	Y	467	473	1			51
							514	9									
05	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	120	1	1824	3	Y	481					532
							529	9									
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	115	1	1842	3	Y	447	874	1			105
							492	9									
07	3844	X	2284	-0-	-1560	-0-	82	1	1799	3	Y	366	373	1			98
							403	9									
08	3844	X	2365	-0-	-1479	-0-	1902	3	463	9	Y	421	429	1			90
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	930	X	918	-0-	-12	-0-	26	1	703	3	N	172	223	1			56
							189	9									
05	1054	X	860	-0-	-194	-0-	43	1	628	3	N	172					228
							189	9									
06	1020	X	917	-0-	-103	-0-	93	1	705	3	N	108	325	1			11
							119	9									
07	1054	X	836	-0-	-218	-0-	26	1	626	3	N	167	158	1			20
							184	9									
*08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	95	1	754	3	N	144	107	1			57
							158	9									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					57

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	5571	-0-	-1539	-0-	169	1	4681	3	N	655	738	1			72
							721	9									
05	7130	X	6874	-0-	-256	-0-	381	1	5538	3	N	868					940
							955	9									
06	6900	X	6040	-0-	-860	-0-	619	1	4671	3	N	682	1562	1			60
							750	9									
07	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	225	1	5492	3	N	744	717	1			87
							818	9									
08	7006	X	5953	-0-	-1053	-0-	596	1	4727	3	N	573	550	1			110
							630	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					110

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7894	X	2374	-0-	-5520	-0-	76	1	2261	2	N	34					278
							37	9									
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					278
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					278
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					278
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					278
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					278

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22860	X	1516	-0-	-21344	-0-	51	1	931	3	Y	479	479	0			10
							7	4	527	9							
05	23622	X	1622	-0-	-22000	-0-	53	1	858	3	Y	636	631	0			15
							11	4	700	9							
06	22860	X	1486	-0-	-21374	-0-	48	1	790	3	Y	575	585	0			5
							15	4	633	9							
07	23622	X	1114	-0-	-22508	-0-	37	1	556	3	Y	463	463	0			5
							12	4	509	9							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

04	0	W	-0-	-0-	-0-	235329					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	235329					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	235329					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	235329					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	235329					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	235329					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

04	0	W	448	-0-	448	332050	21	1	389	3	Y	33	39	0			-0-
							2	4	36	9							
05	0	W	20	-0-	20	332070	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	512	-0-	512	332582	7	1	125	3	Y	345	340	0			5
							380	9									
07	0	W	833	-0-	833	333415	19	1	369	3	Y	402	401	0			6
							3	4	442	9							
08	0	W	-0-	-0-	-0-	333415					Y	-0-	6	0			-0-
09	0	W	31	-0-	31	333446	2	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	340	3	35	9	N	32					227
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	525	3	30	9	N	27	1	8			253
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	240	3	40	9	N	36	180	1	1	8	108
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	15					123
08	558	N	69	-0-	-489	-0-	30	3	39	9	N	35					158
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	20					178

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3511	2	366	9	N	333	559	1			62
05	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					62
06	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					62
07	16337	X	1907	-0-	-14430	-0-	1547	2	360	9	N	327	181	1			208
08	16337	X	11053	-0-	-5284	-0-	9788	2	1265	9	N	1150	1056	1			302
*09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	8567	2	1577	9	N	1434	1423	1	2	8	311

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	8899	2	959	9	N	872	929	1			78
05	56327	X	-0-	-0-	-56327	-0-					N	-0-					78
06	54510	X	-0-	-0-	-54510	-0-					N	-0-					78
07	42222	X	16288	-0-	-25934	-0-	14621	2	1667	9	N	1515	1095	1			498
08	41664	X	39220	-0-	-2444	-0-	34432	2	4788	9	N	4353	4178	1			673
*09	48930	X	48930	-0-	-0-	-0-	44242	2	4688	9	N	4262	4604	1	15	8	316

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20298 06/30/2019

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

04	12600	X	6375	-0-	-6225	-0-	930	1	3830	3	Y	1468	1473	1			93
							1615	9									
05	13020	X	1827	-0-	-11193	-0-	391	1	1073	3	Y	330	331	1			92
							363	9									
06	12240	X	7814	-0-	-4426	-0-	1020	1	5035	3	Y	1599	1607	1			84
							1759	9									
07	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	1754	1	6514	3	Y	1480	1506	1			58
							1628	9									
08	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	1765	1	6011	3	Y	1641	1571	1			128
							1805	9									
*09	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	1927	1	4783	3	Y	1372	1439	1			61
							1509	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

04	10230	X	7463	-0-	-2767	-0-	1147	1	4715	3	Y	1455	1467	1			89
							1601	9									
05	10571	X	8113	-0-	-2458	-0-	1539	1	4222	3	Y	2138	1751	1			476
							2352	9									
06	9600	X	6790	-0-	-2810	-0-	888	1	4383	3	Y	1381	1742	1			115
							1519	9									
07	8711	X	8285	-0-	-426	-0-	1418	1	5253	3	Y	1467	1524	1			58
							1614	9									
08	8711	X	7995	-0-	-716	-0-	1443	1	4909	3	Y	1494	1436	1			116
							1643	9									
09	7860	X	6884	-0-	-976	-0-	1582	1	3934	3	Y	1244	1306	1			54
							1368	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	1004	1	4129	3	Y	1550	1545	1			97
							1705	9									
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	453	1	1244	3	Y	376	370	1			103
							414	9									
06	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	1117	1	5519	3	Y	2188	2177	1			114
							2407	9									
07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1835	1	6809	3	Y	1599	1650	1			63
							1759	9									
08	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	1877	1	6389	3	Y	1679	1611	1			131
							1847	9									
09	9030	X	8631	-0-	-399	-0-	2040	1	5067	3	Y	1385	1455	1			61
							1524	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	69	78	1			48
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1			46
06	2580	X	2241	-0-	-339	-0-	802	1	617	3	Y	747	710	1			83
							822	9									
07	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	1460	1	350	3	Y	569	534	1			118
							626	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1826	1	8	3	Y	474	536	1			56
							521	9									
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	408	402	1			62

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

04	0	W	145	-0-	145	92400	26	1	29	3	N	82	203	1			88
							90	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	92400					N	-0-	5	1			83
06	0	W	1971	-0-	1971	94371	58	1	1516	3	N	361	366	1			78
							397	9									
07	0	W	879	-0-	879	95250	162	1	717	9	N	652	619	1			111
08	0	W	764	-0-	764	96014	466	1	96	3	N	184	184	1			111
							202	9									
09	0	W	3133	-0-	3133	99147	2798	1	2	3	N	303	350	1			64
							333	9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1311	1	1400	3	Y	355	370	1			250
							354	4	391	9							
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1466	1	1432	3	Y	334	251	1			333
							247	4	367	9							
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	1526	1	1353	3	Y	301	374	1			260
							273	4	331	9							
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2116	1	474	3	Y	312	347	1			225
							55	4	343	9							
08	DLQ	G-10	3162	-0-	3162	3162	1243	1	1363	3	Y	300	221	1			304
							226	4	330	9							
09	DLQ	G-10	4023	-0-	4023	7185	2676	1	689	3	Y	208	245	1			267
							429	4	229	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	728	1	778	3	Y	114	195	1			210
							197	4	125	9							
05	1364	N	274	-0-	-1090	-0-	112	1	110	3	Y	30					240
							19	4	33	9							
06	1230	N	882	-0-	-348	-0-	427	1	379	3	Y	-0-					240
							76	4									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1532	1	343	3	Y	80					320
							40	4	88	9							
08	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	625	1	685	3	Y	79	186	1			213
							114	4	87	9							
09	DLQ G-10		1123	-0-	1123	2634	744	1	192	3	Y	62					275
							119	4	68	9							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	1323	1	1412	3	Y	115	197	1			365
							357	4	127	9							
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1773	1	1733	3	Y	103					468
							298	4	113	9							
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1664	1	1475	3	Y	78	195	1			351
							298	4	86	9							
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	3670	1	821	3	Y	163	192	1			322
							95	4	179	9							
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	3734	1603	1	1758	3	Y	74					396
							292	4	81	9							
09	DLQ G-10		6083	-0-	6083	9817	4167	1	1073	3	Y	160	191	1			365
							667	4	176	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	640	1	684	3	Y	309	209	1			251
							173	4	340	9							
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	885	1	864	3	Y	197	206	1			242
							149	4	217	9							
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	660	1	585	3	Y	137	109	1			270
							118	4	151	9							
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1673	1	374	3	Y	205	228	1			247
							43	4	226	9							
08	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	769	1	843	3	Y	186	110	1			323
							140	4	205	9							
09	DLQ G-10		2478	-0-	2478	4435	1611	1	415	3	Y	176	141	1			358
							258	4	194	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	2558	1	2732	3	Y	44	200	1			312
							691	4	48	9							
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	2285	1	2233	3	Y	27					339
							384	4	30	9							
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	2343	1	2077	3	Y	-0-					339
							419	4									
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	4434	1	992	3	Y	125					464
							115	4	138	9							
08	DLQ G-10		5156	-0-	5156	5156	2231	1	2446	3	Y	66	182	1			348
							406	4	73	9							
09	DLQ G-10		4099	-0-	4099	9255	2861	1	737	3	Y	39					387
							458	4	43	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	1335	1	1426	3	Y	95	178	1			83
						361	4	105	9							
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	1656	1	1618	3	Y	167	161	1			89
						278	4	184	9							
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	1644	1	1458	3	Y	94	103	1			80
						294	4	103	9							
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2521	1	564	3	Y	111	113	1			78
						66	4	122	9							
08	DLQ G-10	3338	-0-	3338	3338	1406	1	1542	3	Y	122	118	1			82
						256	4	134	9							
09	DLQ G-10	4510	-0-	4510	7848	3071	1	791	3	Y	142	96	1			128
						492	4	156	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300 X	2790	-0-	-510	-0-	1157	1	1236	3	Y	76	80	1			83
						313	4	84	9							
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	49	1			34
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	13	1			21
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	13	1			9
08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	18	1	20	3	Y	2	4	1			7
						3	4	2	9							
09	DLQ G-10	55	-0-	55	98	38	1	10	3	Y	1	3	1			5
						6	4	1	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1860 X	1644	-0-	-216	-0-	676	1	722	3	Y	57	92	1			50
						183	4	63	9							
05	1922 X	1194	-0-	-728	-0-	518	1	506	3	Y	75	85	1			40
						87	4	83	9							
06	1740 X	2	-0-	-1738	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	26	1	28	3	Y	1					1
						5	4	1	9							
09	DLQ G-10	3	-0-	3	63	2	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	1470	1	1570	3	Y	128	157	1			112
						397	4	141	9							
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1674	1	1635	3	Y	67	143	1			36
						281	4	74	9							
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	1799	1	1595	3	Y	113	53	1			96
						322	4	124	9							
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	2862	1	640	3	Y	145	139	1			102
						74	4	160	9							
08	DLQ G-10	3865	-0-	3865	3865	1615	1	1771	3	Y	168	157	1			113
						294	4	185	9							
09	DLQ G-10	4303	-0-	4303	8168	2916	1	751	3	Y	154	128	1			139
						467	4	169	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	477	1	510	3	Y	218	196	1			190
						129	4	240	9							
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	480	1	469	3	Y	393	373	1			210
						81	4	432	9							
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	507	1	450	3	Y	344	263	1			291
						91	4	378	9							
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	735	1	164	3	Y	367	399	1			259
						19	4	404	9							
08	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	407	1	447	3	Y	336	368	1			227
						74	4	370	9							
09	DLQ G-10	1458	-0-	1458	2756	858	1	221	3	Y	220	248	1			199
						137	4	242	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000 N	3079	-0-	79	79	1286	1	1373	3	Y	66	40	1			67
						347	4	73	9							
05	3100 N	3708	-0-	608	687	1665	1	1627	3	Y	124	68	1			123
						280	4	136	9							
06	2700 N	1368	-0-	-1332	-0-	657	1	583	3	Y	9	47	1			85
						118	4	10	9							
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3162	1	708	3	Y	83	89	1			79
						82	4	91	9							
08	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	675	1	741	3	Y	31	38	1			72
						123	4	34	9							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573					Y	-0-	27	1			45

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5760 X	3934	-0-	-1826	-0-	1629	1	1740	3	Y	114	71	1			124
						440	4	125	9							
05	5952 X	2	-0-	-5950	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	73	1			51
06	3720 X	4	-0-	-3716	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	19	1			32
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3253	1	728	3	Y	140	62	1			110
						85	4	154	9							
08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	13	1	14	3	Y	2	44	1			68
						2	4	2	9							
09	DLQ G-10	72	-0-	72	103	51	1	13	3	Y	-0-	26	1			42
						8	4									

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	700	1	748	3	Y	70	79	1			61
						189	4	77	9							
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	716	1	699	3	Y	111	113	1			59
						120	4	122	9							
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	710	1	630	3	Y	60	68	1			51
						127	4	66	9							
07	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1091	1	244	3	Y	71	72	1			50
						28	4	78	9							
08	DLQ G-10	1467	-0-	1467	1467	605	1	664	3	Y	80	76	1			54
						110	4	88	9							
09	DLQ G-10	1948	-0-	1948	3415	1310	1	337	3	Y	83	62	1			75
						210	4	91	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000 N	3142	-0-	142	142	1255	1	1340	3	Y	189	204	1			133
						339	4	208	9							
05	3100 N	3084	-0-	-16	126	1345	1	1314	3	Y	181	134	1			180
						226	4	199	9							
06	3000 N	2953	-0-	-47	79	1340	1	1188	3	Y	168	203	1			145
						240	4	185	9							
07	2789 X	2710	-0-	-79	-0-	1970	1	441	3	Y	225	208	1			162
						51	4	248	9							
08	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	1127	1	1235	3	Y	165	159	1			168
						205	4	182	9							
09	DLQ G-10	3198	-0-	3198	5947	2177	1	560	3	Y	102	135	1			135
						349	4	112	9							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	886	1	946	3	Y	64	84	1			56
						239	4	70	9							
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	925	1	904	3	Y	96	101	1			51
						156	4	106	9							
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	932	1	826	3	Y	54	59	1			46
						167	4	59	9							
07	2170 N	1847	-0-	-323	-0-	1420	1	318	3	Y	65	65	1			46
						37	4	72	9							
08	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	777	1	852	3	Y	73	70	1			49
						142	4	80	9							
09	DLQ G-10	2491	-0-	2491	4342	1693	1	436	3	Y	83	57	1			75
						271	4	91	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

04	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	3020	1	3225	3	Y	454	365	1			219
						816	4	499	9							
05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	2455	1	2399	3	Y	352	477	1			94
						413	4	387	9							
06	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	2732	1	2422	3	Y	393	307	1			180
						489	4	432	9							
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	3582	1	802	3	Y	351	387	1			144
						93	4	386	9							
08	DLQ G-10	5851	-0-	5851	5851	2400	1	2632	3	Y	347	249	1			242
						437	4	382	9							
09	DLQ G-10	5370	-0-	5370	11221	3600	1	927	3	Y	242	270	1			214
						577	4	266	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	18	0	85	1	44
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	427	1	417	3	Y	229	212	1			61
							72	4	252	9							
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	770	1	683	3	Y	226	184	1			103
							138	4	249	9							
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	900	1	201	3	Y	197	219	1			81
							23	4	217	9							
08	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	421	1	462	3	Y	157	128	1			110
							77	4	173	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1133					Y	70	118	1			62

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	1744	1	1863	3	Y	308	18	0	245	1	141
							471	4	339	9							
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1758	1	1718	3	Y	228	308	1			61
							296	4	251	9							
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1786	1	1583	3	Y	267	206	1			122
							319	4	294	9							
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	241	264	1			99
08	DLQ G-10		5145	-0-	5145	5145	2153	1	2361	3	Y	217	165	1			151
							392	4	239	9							
09	DLQ G-10		7168	-0-	7168	12313	4819	1	1241	3	Y	305	187	1			269
							772	4	336	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	586	1	626	3	Y	77	71	1			37
							158	4	85	9							
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	592	1	579	3	Y	68	87	1			18
							100	4	75	9							
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	614	1	544	3	Y	77	60	1			35
							110	4	85	9							
07	775	N	425	-0-	-350	-0-	290	1	65	3	Y	56	68	1			23
							8	4	62	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	W	623	-0-	623	324960	66	1	355	2	Y	184	309	1	1	8	150
							202	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
06	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
07	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
08	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150
09	0	W	-0-	-0-	-0-	324960					Y	-0-					150

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	W	703	-0-	703	310603	80	1	428	2	Y	177	301	1			145
							195	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
06	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
07	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
08	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145
09	0	W	-0-	-0-	-0-	310603					Y	-0-					145

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	W	455	-0-	455	252856	49	1	261	2	Y	132	225	1			109
							145	9									
05	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
06	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
07	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
08	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109
09	0	W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-					109

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	179	1	1	2	Y	928	477	1			454
							235	3	197	4							
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	Y	393	678	1			169
							7	3	42	4							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	169	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	508	1	315	3	Y	12	11	1			1
							81	4	13	9							
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	560	1	392	3	Y	1	2	1			-0-
							89	4	1	9							
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	612	1	308	3	Y	-0-					-0-
							155	4									
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	261	1	59	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*02	1015	N	812	-0-	-203	-0-	388	1	157	3	Y	-0-					-0-
							267	4									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	115	3	Y	13	11	1			2
							5	4	14	9							
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	342	1	120	3	Y	1	3	1			-0-
							9	4	1	9							
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	48	1	9	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	523	1	49	3	Y	28	22	1			6
							47	4	31	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

04	6390	X	4511	-0-	-1879	-0-	407	1	4025	3	Y	48	122	1			74
							26	4	53	9							
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					74
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	760	1	5362	3	Y	-0-	34	1			40
							61	4									
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	647	1	6649	3	Y	-0-	18	1			22
							216	4									
08	6603	X	5769	-0-	-834	-0-	432	1	4936	3	Y	-0-	20	1			2
							401	4									
*09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	672	1	6312	3	Y	-0-	1	1			1
							73	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

04	3000	N	3144	-0-	144	144	932	1	2150	3	Y	46	132	1			56
							11	4	51	9							
05	2697	N	1533	-0-	-1164	-0-	255	1	1234	3	Y	37					93
							3	4	41	9							
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	493	1	1115	3	Y	126	38	1			181
							6	4	139	9							
07	2697	X	363	-0-	-2334	-0-	100	1	152	3	Y	100					281
							1	4	110	9							
08	3162	X	469	-0-	-2693	-0-	88	1	190	3	Y	173	52	1			402
							1	4	190	9							
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	941	1	2624	3	Y	183	228	1			357
							12	4	201	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1739	1	1081	3	Y	3	3	1			-0-
							279	4	3	9							
*11	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	1104	1	773	3	Y	14	13	1			1
							175	4	15	9							
*12	3162	X	1471	-0-	-1691	-0-	836	1	420	3	Y	4	5	1			-0-
							211	4	4	9							
*01	3162	X	1196	-0-	-1966	-0-	868	1	196	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
*02	2900	X	1710	-0-	-1190	-0-	819	1	330	3	Y	-0-					-0-
							561	4									
*03	3100	X	1749	-0-	-1351	-0-	1360	1	59	3	Y	-0-					-0-
							330	4									
*04	2070	X	595	-0-	-1475	-0-	464	1	26	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	455	1	100	3	Y	35	27	1			8
							47	4	39	9							
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1339	1	49	3	Y	35	35	1			8
							118	4	39	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

04	2400	N	278	-0-	-2122	-0-	82	1	188	3	Y	6	37	1			9
							1	4	7	9							
05	3100	N	4238	-0-	1138	1138	700	1	3390	3	Y	126					135
							9	4	139	9							
06	3000	N	3040	-0-	40	1178	899	1	2032	3	Y	89	56	1			168
							11	4	98	9							
07	1860	N	682	-0-	-1178	-0-	266	1	406	3	Y	5					173
							4	4	6	9							
08	4247	X	521	-0-	-3726	-0-	164	1	355	3	Y	-0-	32	1			141
							2	4									
09	4110	X	2777	-0-	-1333	-0-	717	1	1997	3	Y	50	80	1			111
							8	4	55	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	160	1	1499	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	T. A.		2974	-0-	2974	2974	291	1	2674	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	T. A.		2577	-0-	2577	5551	275	1	2246	3	Y	38	32	1			6
							14	4	42	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2220	N	1349	-0-	-871	-0-	386	1	889	3	Y	64	139	1			75
							4	4	70	9							
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	498	1	2410	3	Y	50					125
							6	4	55	9							
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	804	1	1818	3	Y	-0-	51	1			74
							10	4									
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	1117	1	1700	3	Y	-0-					74
							15	4									
08	2976	X	2198	-0-	-778	-0-	691	1	1498	3	Y	-0-	14	1			60
							9	4									
09	2880	X	2109	-0-	-771	-0-	555	1	1547	3	Y	-0-	34	1			26
							7	4									

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	148	1	1396	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		922	-0-	922	1002	101	1	817	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

04	3090	X	1250	-0-	-1840	-0-	355	1	819	3	Y	65	205	1			81
							4	4	72	9							
05	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	528	1	2560	3	Y	37					118
							7	4	41	9							
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1027	1	2322	3	Y	-0-	49	1			69
							13	4									
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1375	1	2094	3	Y	-0-					69
							19	4									
08	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	1033	1	2241	3	Y	-0-	12	1			57
							15	4									
09	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	794	1	2214	3	Y	-0-	33	1			24
							10	4									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	265	1	2617	3	Y	18	27	1			24
							17	4	20	9							
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					24
06	990	X	181	-0-	-809	-0-	22	1	157	3	Y	-0-	11	1			13
							2	4									
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	6	1			7
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	202	1	2312	3	Y	68	6	1			69
							188	4	75	9							
09	1140	X	123	-0-	-1017	-0-	7	1	63	3	Y	48	38	1			79
							53	9									

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5310	X	2611	-0-	-2699	-0-	233	1	2310	3	Y	47	97	1			68
							16	4	52	9							
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					68
06	5010	X	3327	-0-	-1683	-0-	409	1	2885	3	Y	-0-	31	1			37
							33	4									
07	5487	X	189	-0-	-5298	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	17	1			20
							6	4									
08	5673	X	4231	-0-	-1442	-0-	317	1	3620	3	Y	-0-	18	1			2
							294	4									
09	3330	X	1429	-0-	-1901	-0-	136	1	1278	3	Y	-0-	1	1			1
							15	4									

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1984	N	685	-0-	-1299	-0-	136	1	518	3	Y	10	11	1			2
							20	4	11	9							
*11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	173	1	731	3	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									
*12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	196	1	784	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	207	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
*02	783	N	525	-0-	-258	-0-	133	1	372	3	Y	10	8	1			2
							9	4	11	9							
03	837	N	248	-0-	-589	-0-	94	1	140	3	Y	8	6	1			4
							5	4	9	9							
04	750	N	94	-0-	-656	-0-	19	1	56	3	Y	13	16	1			1
							5	4	14	9							
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	27	23	1			5
							5	4	30	9							
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	174	3	Y	-0-	5	1			-0-
							1	4									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3360	X	2903	-0-	-457	-0-	853	1	1967	3	Y	66	151	1			78
							10	4	73	9							
05	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	469	1	2271	3	Y	115					193
							6	4	127	9							
06	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	614	1	1390	3	Y	24	80	1			137
							8	4	26	9							
07	3472	X	2559	-0-	-913	-0-	978	1	1489	3	Y	72					209
							13	4	79	9							
08	3069	X	778	-0-	-2291	-0-	245	1	530	3	Y	-0-	39	1			170
							3	4									
09	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	690	1	1924	3	Y	78	97	1			151
							8	4	86	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	178	1	1762	3	Y	44	66	1			58
							12	4	48	9							
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					58
06	2520	X	1326	-0-	-1194	-0-	151	1	1065	3	Y	89	27	1			120
							12	4	98	9							
07	3100	N	3755	-0-	655	655	312	1	3208	3	Y	119	55	1			184
							104	4	131	9							
08	3400	X	2745	-0-	-655	-0-	191	1	2183	3	Y	176	164	1			196
							177	4	194	9							
*09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	391	1	3680	3	Y	158	108	1			246
							43	4	174	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	899	N	805	-0-	-94	-0-	154	1	585	3	Y	40	32	1			9
							22	4	44	9							
*11	780	N	632	-0-	-148	-0-	115	1	484	3	Y	11	19	1			1
							21	4	12	9							
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	352	1	1406	3	Y	107	85	1			23
							18	4	118	9							
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	342	1	917	3	Y	128	117	1			34
							6	4	141	9							
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	215	1	605	3	Y	38	65	1			7
							15	4	42	9							
*03	837	N	726	-0-	-111	-0-	279	1	414	3	Y	16	15	1			8
							15	4	18	9							
*04	810	N	328	-0-	-482	-0-	60	1	184	3	Y	62	64	1			6
							16	4	68	9							
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					6
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	311	1	2078	3	Y	187	158	1			35
							42	4	206	9							
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	251	1	1321	3	Y	123	134	1			24
							11	4	135	9							
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	231	1	993	3	Y	73	82	1			15
							12	4	80	9							
09	2640	N	1215	-0-	-1425	-0-	258	1	840	3	Y	96	87	1			24
							11	4	106	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	48	3	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	Y	4	6	1			-0-
							6	4	4	9							
*12	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	58	3	Y	14	11	1			3
							1	4	15	9							
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	7	9	1			1
							1	4	8	9							
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	21	1	30	3	Y	8	5	1			4
							1	4	9	9							
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	11	9	1			2
							1	4	12	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	Y	8	7	1			2
							1	4	9	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

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	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

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

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	632	1	6248	3	Y	43	37	1			50
						40	4	47	9							
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					50
06	3000 N	3346	-0-	346	346	402	1	2833	3	Y	72	23	1			99
						32	4	79	9							
07	8913 X	8567	-0-	-346	-0-	731	1	7511	3	Y	74	46	1			127
						244	4	81	9							
08	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	617	1	7050	3	Y	6	113	1			20
						572	4	7	9							
09	6960 X	5624	-0-	-1336	-0-	536	1	5030	3	Y	-0-	11	1			9
						58	4									

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180 X	2036	-0-	-7144	-0-	130	1	1789	3	Y	105	84	1			23
						1	4	116	9							
05	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					23
06	9180 X	4473	-0-	-4707	-0-	521	1	3809	3	Y	117	126	1			14
						14	4	129	9							
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	711	1	6686	3	Y	54	63	1			5
						18	4	59	9							
08	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	856	1	7863	3	Y	112	104	1			13
						27	4	123	9							
09	4470 X	292	-0-	-4178	-0-	31	1	259	3	Y	-0-	13	1			-0-
						2	4									

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120 X	5250	-0-	-870	-0-	475	1	4701	3	Y	39	93	1			59
						31	4	43	9							
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					59
06	5640 X	1089	-0-	-4551	-0-	134	1	944	3	Y	-0-	27	1			32
						11	4									
07	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	418	1	4293	3	Y	-0-	15	1			17
						139	4									
08	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-	286	1	3271	3	Y	-0-	15	1			2
						266	4									
09	5250 X	2722	-0-	-2528	-0-	259	1	2435	3	Y	-0-	1	1			1
						28	4									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	58	51	1			13
							2	4	64	9							
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	72	79	1			6
							8	4	79	9							
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	112	94	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	104	1			28
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	96	106	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	49	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	92	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	145	1	971	3	Y	120	104	1			22
							20	4	132	9							
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	86	1	453	3	Y	52	64	1			10
							4	4	57	9							
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	168	3	Y	14	21	1			3
							2	4	15	9							
09	750	N	153	-0-	-597	-0-	36	1	116	3	Y	-0-	3	1			-0-
							1	4									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		851	-0-	851	851	84	1	764	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
09	T. A.		2	-0-	2	853	2	3			Y	-0-					-0-

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	155	1	1	2	Y	100	80	1			49
							203	3	171	4							
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	239	1	10	2	Y	44	74	1			19
							13	3	85	4							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	47	63	1			3
							796	3	119	4							
*09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	4	1			-0-
							1410	3	61	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	489	1	2	2	Y	153	177	1			75
							641	3	537	4							
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	929	1	35	2	Y	124	145	1			54
							53	3	332	4							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3038	-0-	3038	3038	264	1	2428	3	Y	306	271	1			35
							9	4	337	9							
09	T. A.		1301	-0-	1301	4339	131	1	1064	3	Y	91	113	1			13
							6	4	100	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5583	-0-	-957	-0-	505	1	5000	3	Y	41	89	1			59
							33	4	45	9							
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					59
06	4440	X	3395	-0-	-1045	-0-	416	1	2933	3	Y	12	27	1			44
							33	4	13	9							
07	6758	X	2397	-0-	-4361	-0-	206	1	2122	3	Y	-0-	20	1			24
							69	4									
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	601	1	6876	3	Y	27	21	1			30
							559	4	30	9							
09	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	480	1	4505	3	Y	-0-	16	1			14
							52	4									

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1213	1	4602	3	Y	517	460	1			116
							168	4	569	9							
*11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1094	1	4616	3	Y	558	629	1			45
							199	4	614	9							
*12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1052	1	4209	3	Y	772	651	1			166
							53	4	849	9							
*01	4960	X	2906	-0-	-2054	-0-	693	1	1859	3	Y	312	396	1			82
							11	4	343	9							
*02	5481	X	4131	-0-	-1350	-0-	947	1	2662	3	Y	415	418	1			79
							65	4	457	9							
*03	5859	X	2005	-0-	-3854	-0-	715	1	1062	3	Y	171	162	1			88
							40	4	188	9							
*04	5670	X	3975	-0-	-1695	-0-	776	1	2383	3	Y	555	591	1			52
							205	4	611	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					52
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	508	1	3393	3	Y	442	412	1			82
							69	4	486	9							
07	4402	X	2030	-0-	-2372	-0-	298	1	1567	3	Y	138	193	1			27
							13	4	152	9							
*08	4123	X	3060	-0-	-1063	-0-	525	1	2254	3	Y	233	212	1			48
							25	4	256	9							
09	4470	X	2846	-0-	-1624	-0-	569	1	1856	3	Y	361	318	1			91
							24	4	397	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1609	1	6105	3	Y	576	467	1			129
							224	4	634	9							
*11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1425	1	6011	3	Y	518	605	1			42
							259	4	570	9							
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	733	1	2934	3	Y	261	247	1			56
							37	4	287	9							
*01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	953	1	2553	3	Y	368	327	1			97
							16	4	405	9							
*02	6554	X	3191	-0-	-3363	-0-	743	1	2091	3	Y	278	322	1			53
							51	4	306	9							
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	25	65	1			13
*04	6780	X	613	-0-	-6167	-0-	125	1	383	3	Y	65	72	1			6
							33	4	72	9							
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					6
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	947	1	6334	3	Y	580	478	1			108
							130	4	638	9							
*07	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	1682	1	8901	3	Y	949	870	1			187
							76	4	1044	9							
*08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	1603	1	6885	3	Y	739	773	1			153
							77	4	813	9							
09	8040	X	5823	-0-	-2217	-0-	1211	1	3949	3	Y	557	570	1			140
							50	4	613	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

*10	3224	X	526	-0-	-2698	-0-	104	1	393	3	Y	14	11	1			3
							14	4	15	9							
*11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	419	1	1768	3	Y	43	43	1			3
							77	4	47	9							
*12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1073	1	4295	3	Y	22	20	1			5
							55	4	24	9							
*01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1226	1	3284	3	Y	110	86	1			29
							20	4	121	9							
*02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1064	1	2994	3	Y	75	90	1			14
							73	4	83	9							
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1435	1	2130	3	Y	467	241	1			240
							80	4	514	9							
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1263	1	3879	3	Y	13	252	1			1
							335	4	14	9							
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					1
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1122	1	7507	3	Y	13	12	1			2
							154	4	14	9							
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	833	1	4409	3	Y	-0-	2	1			-0-
							38	4									
*08	5673	X	4025	-0-	-1648	-0-	753	1	3235	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
09	8790	X	3325	-0-	-5465	-0-	773	1	2520	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	86	1	241	3	Y	11	9	1			2
							5	4	12	9							
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	54	1	81	3	Y	4	4	1			2
							3	4	4	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

*10	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	421	1	1596	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	482	1	2035	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
*12	2852	N	1630	-0-	-1222	-0-	323	1	1291	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	329	1	883	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	2001	N	1375	-0-	-626	-0-	354	1	997	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	695	1	1032	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	438	1	1345	3	Y	-0-					-0-
							116	4									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	328	1	2196	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	366	1	1926	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*08	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	325	1	1398	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	2580	X	1364	-0-	-1216	-0-	317	1	1034	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
*12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	237	1	949	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	337	1	903	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	208	1	585	3	Y	9	7	1			2
							14	4	10	9							
*03	1054	N	855	-0-	-199	-0-	333	1	494	3	Y	8	6	1			4
							19	4	9	9							
04	1020	N	154	-0-	-866	-0-	36	1	109	3	Y	-0-	4	1			-0-
							9	4									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	120	1	801	3	Y	5	4	1			1
							16	4	6	9							
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	153	1	810	3	Y	-0-	1	1			-0-
							7	4									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	88	1	372	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	224	1	731	3	Y	35	26	1			9
							10	4	39	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15270 X	4527	-0-	-10743	-0-	296	1	4093	3	Y	122	144	1			26
						4	4	134	9							
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					26
06	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	1951	1	14258	3	Y	725	663	1			88
						51	4	798	9							
07	15779 X	14865	-0-	-914	-0-	1378	1	12957	3	Y	449	495	1			42
						36	4	494	9							
08	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	2098	1	19263	3	Y	691	654	1			79
						65	4	760	9							
*09	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	2068	1	16891	3	Y	523	526	1			76
						102	4	575	9							

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. (I) 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
04	17100 X	3557	-0-	-13543	-0-	232	1	3210	3	Y	102	122	1			22
						3	4	112	9							
05	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					22
06	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	1715	1	12535	3	Y	679	619	1			82
						45	4	747	9							
07	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	1910	1	17959	3	Y	731	744	1			69
						50	4	804	9							
08	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	1491	1	13696	3	Y	555	561	1			63
						47	4	611	9							
09	15030 X	12224	-0-	-2806	-0-	1284	1	10491	3	Y	350	362	1			51
						64	4	385	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33000 X	8616	-0-	-24384	-0-	560	1	7745	3	Y	276	332	1			60
						7	4	304	9							
05	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-					60
06	32130 X	17232	-0-	-14898	-0-	1938	1	14165	3	Y	980	921	1			119
						51	4	1078	9							
07	33201 X	28275	-0-	-4926	-0-	2581	1	24262	3	Y	1242	1244	1			117
						66	4	1366	9							
08	32302 X	30114	-0-	-2188	-0-	2795	1	25671	3	Y	1419	1374	1			162
						87	4	1561	9							
*09	26748 X	26748	-0-	-0-	-0-	2778	1	22692	3	Y	1037	1048	1			151
						137	4	1141	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25140 X	6223	-0-	-18917	-0-	397	1	5483	3	Y	307	368	1			66
						5	4	338	9							
05	25482 X	-0-	-0-	-25482	-0-					Y	-0-					66
06	23520 X	10646	-0-	-12874	-0-	1149	1	8398	3	Y	972	920	1			118
						30	4	1069	9							
07	23467 X	21807	-0-	-1660	-0-	1928	1	18119	3	Y	1555	1527	1			146
						49	4	1711	9							
08	23002 X	21785	-0-	-1217	-0-	1966	1	18050	3	Y	1553	1522	1			177
						61	4	1708	9							
*09	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	1932	1	15783	3	Y	1154	1163	1			168
						95	4	1269	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	54900	X	15274	-0-	-39626	-0-	1007	1	13903	3	Y	320	368	1			69
							12	4	352	9							
05	53568	X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-					69
06	49260	X	37518	-0-	-11742	-0-	4313	1	31516	3	Y	1434	1329	1			174
							112	4	1577	9							
07	49939	X	49939	-0-	-0-	-0-	4618	1	43416	3	Y	1624	1645	1			153
							119	4	1786	9							
08	44463	X	44463	-0-	-0-	-0-	4182	1	38411	3	Y	1581	1554	1			180
							131	4	1739	9							
*09	40302	X	40302	-0-	-0-	-0-	4223	1	34493	3	Y	1253	1251	1			182
							208	4	1378	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	39210	X	14650	-0-	-24560	-0-	956	1	13205	3	Y	434	489	1			94
							12	4	477	9							
05	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					Y	-0-					94
06	39210	X	33793	-0-	-5417	-0-	3904	1	28535	3	Y	1138	1094	1			138
							102	4	1252	9							
07	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	4224	1	39714	3	Y	97	226	1			9
							109	4	107	9							
08	53196	X	39147	-0-	-14049	-0-	3824	1	35129	3	Y	67	68	1			8
							120	4	74	9							
*09	37561	X	37561	-0-	-0-	-0-	4035	1	32958	3	Y	335	294	1			49
							199	4	369	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	582	1	8042	3	Y	335	422	1			72
							7	4	369	9							
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					72
06	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	3094	1	22614	3	Y	1066	1009	1			129
							81	4	1173	9							
07	33176	X	33176	-0-	-0-	-0-	3056	1	28730	3	Y	1192	1209	1			112
							79	4	1311	9							
08	33821	X	31443	-0-	-2378	-0-	3003	1	27587	3	Y	690	723	1			79
							94	4	759	9							
*09	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	3037	1	24804	3	Y	545	545	1			79
							149	4	600	9							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37290	X	10121	-0-	-27169	-0-	72	1	9479	3	Y	422	480	1			61
							106	4	464	9							
05	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					Y	-0-					61
06	42094	X	42094	-0-	-0-	-0-	247	1	39554	3	Y	1846	1746	1			161
							262	4	2031	9							
07	38533	X	35891	-0-	-2642	-0-	255	1	34106	3	Y	1302	1370	1			93
							98	4	1432	9							
08	33077	X	30799	-0-	-2278	-0-	258	1	29446	3	Y	931	942	1			82
							71	4	1024	9							
09	42090	X	29270	-0-	-12820	-0-	251	1	28024	3	Y	859	856	1			85
							50	4	945	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	54870	X	14382	-0-	-40488	-0-	102	1	13577	3	Y	501	597	1			73
							152	4	551	9							
05	56141	X	-0-	-0-	-56141	-0-					Y	-0-					73
06	54330	X	50843	-0-	-3487	-0-	297	1	47514	3	Y	2470	2327	1			216
							315	4	2717	9							
07	56141	X	43963	-0-	-12178	-0-	312	1	41782	3	Y	1589	1691	1			114
							121	4	1748	9							
08	48701	X	36353	-0-	-12348	-0-	304	1	34724	3	Y	1128	1142	1			100
							84	4	1241	9							
09	50850	X	37000	-0-	-13850	-0-	316	1	35313	3	Y	1189	1171	1			118
							63	4	1308	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	58770	X	12084	-0-	-46686	-0-	87	1	11597	3	Y	245	295	1			36
							130	4	270	9							
05	60729	X	-0-	-0-	-60729	-0-					Y	-0-					36
06	53100	X	46364	-0-	-6736	-0-	280	1	44793	3	Y	904	861	1			79
							297	4	994	9							
07	52576	X	45478	-0-	-7098	-0-	331	1	44323	3	Y	633	667	1			45
							128	4	696	9							
08	41664	X	35051	-0-	-6613	-0-	298	1	34016	3	Y	595	587	1			53
							82	4	655	9							
09	46350	X	29447	-0-	-16903	-0-	252	1	28118	3	Y	934	894	1			93
							50	4	1027	9							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29790	X	8086	-0-	-21704	-0-	58	1	7805	3	Y	123	140	1			18
							88	4	135	9							
05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-					18
06	32928	X	32928	-0-	-0-	-0-	200	1	32066	3	Y	408	390	1			36
							213	4	449	9							
07	22754	X	16431	-0-	-6323	-0-	120	1	16002	3	Y	239	258	1			17
							46	4	263	9							
08	20739	X	15776	-0-	-4963	-0-	134	1	15355	3	Y	227	224	1			20
							37	4	250	9							
09	32940	X	19480	-0-	-13460	-0-	170	1	18989	3	Y	261	255	1			26
							34	4	287	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	32910	X	4889	-0-	-28021	-0-	35	1	4720	3	Y	74	91	1			11
							53	4	81	9							
05	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	-0-					11
06	40810	X	40810	-0-	-0-	-0-	247	1	39469	3	Y	757	702	1			66
							261	4	833	9							
07	28892	X	22869	-0-	-6023	-0-	166	1	22182	3	Y	415	451	1			30
							64	4	457	9							
08	22320	X	18629	-0-	-3691	-0-	159	1	18127	3	Y	273	279	1			24
							43	4	300	9							
09	40140	X	13566	-0-	-26574	-0-	117	1	13053	3	Y	339	329	1			34
							23	4	373	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	71280	X	39391	-0-	-31889	-0-	1480	1	35529	3	Y	1785	1836	1			27
							418	4	1964	9							
05	73656	X	-0-	-0-	-73656	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	73656	X	7419	-0-	-66237	-0-	222	1	5963	3	Y	444	383	1			61
							746	4	488	9							
08	71703	X	58575	-0-	-13128	-0-	1202	1	53319	3	Y	3271	3216	1			116
							456	4	3598	9							
*09	55398	X	55398	-0-	-0-	-0-	1344	1	50895	3	Y	2699	2695	1			120
							190	4	2969	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	74310	X	42573	-0-	-31737	-0-	1603	1	38475	3	Y	1857	1905	1			28
							452	4	2043	9							
05	76787	X	-0-	-0-	-76787	-0-					Y	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
07	76787	X	7743	-0-	-69044	-0-	232	1	6234	3	Y	452	390	1			62
							780	4	497	9							
08	76787	X	65182	-0-	-11605	-0-	1351	1	59926	3	Y	3084	3036	1			110
							513	4	3392	9							
*09	61208	X	61208	-0-	-0-	-0-	1496	1	56623	3	Y	2616	2610	1			116
							211	4	2878	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	13427	-0-	13427	825071	97	1	13017	3	Y	151	179	1			22
							147	4	166	9							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	825071					Y	-0-					22
06	0	W	38714	-0-	38714	863785	233	1	37367	3	Y	787	740	1			69
							248	4	866	9							
07	0	W	40877	-0-	40877	904662	298	1	39912	3	Y	502	535	1			36
							115	4	552	9							
08	0	W	36753	-0-	36753	941415	315	1	36026	3	Y	295	305	1			26
							87	4	325	9							
09	0	W	35058	-0-	35058	976473	307	1	34381	3	Y	280	278	1			28
							62	4	308	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	0		98185	-0-	98185	717543	1002	1	89772	3	Y	5993	5965	1			130
							819	4	6592	9							
*11	0		88310	-0-	88310	805853	932	1	80504	3	Y	5354	5330	1			154
							985	4	5889	9							
*12	0		82408	-0-	82408	888261	1477	1	74915	3	Y	4691	4728	1			117
							856	4	5160	9							
*01	964297	X	76036	-0-	-888261	-0-	1312	1	69180	3	Y	4231	4275	1			73
							890	4	4654	9							
*02	80881	X	67516	-0-	-13365	-0-	1139	1	62344	3	Y	3387	3386	1			74
							307	4	3726	9							
*03	86459	X	65692	-0-	-20767	-0-	1173	1	60471	3	Y	3221	3222	1			73
							505	4	3543	9							
*04	83670	X	36301	-0-	-47369	-0-	1360	1	32634	3	Y	1749	1795	1			27
							383	4	1924	9							
*05	86459	X	-0-	-0-	-86459	-0-					Y	-0-					27
*06	83670	X	-0-	-0-	-83670	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	86459	X	7353	-0-	-79106	-0-	218	1	5844	3	Y	510	440	1			70
							730	4	561	9							
08	86459	X	64356	-0-	-22103	-0-	1325	1	58775	3	Y	3412	3361	1			121
							503	4	3753	9							
*09	59971	X	59971	-0-	-0-	-0-	1456	1	55132	3	Y	2888	2880	1			129
							206	4	3177	9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

*10	0	W	69232	-0-	69232	489972	214	1	67310	3	Y	1268	1283	1			52
							313	4	1395	9							
*11	0	W	58654	-0-	58654	548626	260	1	57012	3	Y	948	928	1			72
							339	4	1043	9							
*12	0	W	55173	-0-	55173	603799	275	1	53673	3	Y	831	824	1			79
							311	4	914	9							
*01	0	W	50727	-0-	50727	654526	271	1	49427	3	Y	761	771	1			69
							192	4	837	9							
*02	0	W	42790	-0-	42790	697316	252	1	41623	3	Y	655	683	1			41
							194	4	721	9							
*03	0	W	40737	-0-	40737	738053	260	1	39416	3	Y	708	685	1			64
							282	4	779	9							
*04	0	W	11601	-0-	11601	749654	84	1	11195	3	Y	178	216	1			26
							126	4	196	9							
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	749654					Y	-0-					26
*06	0	W	37711	-0-	37711	787365	229	1	36714	3	Y	476	460	1			42
							244	4	524	9							
*07	0	W	38293	-0-	38293	825658	278	1	37230	3	Y	615	613	1			44
							108	4	677	9							
*08	0	W	33667	-0-	33667	859325	286	1	32717	3	Y	532	529	1			47
							79	4	585	9							
09	0	W	31796	-0-	31796	891121	278	1	31045	3	Y	380	389	1			38
							55	4	418	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	0	W	77422	-0-	77422	542526	238	1	74842	3	Y	1813	1833	1			74
							348	4	1994	9							
*11	0	W	66839	-0-	66839	609365	294	1	64614	3	Y	1405	1372	1			107
							385	4	1546	9							
*12	0	W	62244	-0-	62244	671609	308	1	60161	3	Y	1296	1280	1			123
							349	4	1426	9							
*01	0	W	57309	-0-	57309	728918	305	1	55588	3	Y	1091	1115	1			99
							216	4	1200	9							
*02	0	W	48455	-0-	48455	777373	284	1	46901	3	Y	956	995	1			60
							218	4	1052	9							
*03	0	W	45901	-0-	45901	823274	293	1	44422	3	Y	789	778	1			71
							318	4	868	9							
*04	0	W	13000	-0-	13000	836274	94	1	12544	3	Y	201	243	1			29
							141	4	221	9							
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	836274					Y	-0-					29
*06	0	W	44481	-0-	44481	880755	268	1	42946	3	Y	893	844	1			78
							285	4	982	9							
*07	0	W	48726	-0-	48726	929481	354	1	47451	3	Y	712	739	1			51
							138	4	783	9							
*08	0	W	39900	-0-	39900	969381	341	1	38946	3	Y	472	481	1			42
							94	4	519	9							
09	0	W	37071	-0-	37071	1006452	323	1	36120	3	Y	512	503	1			51
							65	4	563	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	26067	-0-	26067	26067	228	1	25461	3	N	303	300	1			30
							45	4	333	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	489	2	144	9	N	131					313
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166					479
06	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	945	2	215	9	N	195					674
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	943	2	263	9	N	239					913
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	922	2	202	9	N	184	900	1			197
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	744	2	227	9	N	206	185	1			218

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	176	1	1302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	223	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	342	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	171	1	1350	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	173	1	1328	2	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	87	36	1			52
							96	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			7
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	261	1	1061	2	Y	149	80	1			76
							164	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			27
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	Y	110	70	1			67
							121	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	109	1	803	2	Y	278	368	1			256
							306	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	Y	379	320	1			315
							417	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	186	1	828	2	Y	390	339	1			366
							429	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	865	2	Y	238	468	1			136
							262	9									
08	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	114	1	901	2	Y	271	136	1			271
							298	9									
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	124	1	948	2	Y	488	464	1			295
							537	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	163	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	195	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	282	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	319	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	167	1	1323	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	159	1	1219	2	Y	-0-					-0-

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

04	2700	X	2171	-0-	-529	-0-	247	1	1823	2	Y	92	198	1			53
							101	9									
05	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	308	1	1909	2	Y	94	88	1			59
							103	9									
06	2670	X	2144	-0-	-526	-0-	375	1	1672	2	Y	88	88	1			59
							97	9									
07	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	419	1	1701	2	Y	98	93	1			64
							108	9									
08	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	219	1	1731	2	Y	100					164
							110	9									
09	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	207	1	1590	2	Y	90	183	1			71
							99	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	173	1	1276	2	Y	93	197	1			53
							102	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	213	1	1323	2	Y	93	88	1			58
							102	9									
06	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	239	1	1068	2	Y	92	90	1			60
							101	9									
07	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	225	1	912	2	Y	98	94	1			64
							108	9									
08	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	118	1	936	2	Y	100					164
							110	9									
09	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	114	1	878	2	Y	90	183	1			71
							99	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2550	X	2078	-0-	-472	-0-	240	1	1771	2	Y	61	96	1			37
							67	9									
05	2449	X	2221	-0-	-228	-0-	299	1	1852	2	Y	64	49	1			52
							70	9									
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	542	1	2416	2	Y	59	49	1			62
							65	9									
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	655	1	2659	2	Y	64	46	1			80
							70	9									
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	317	1	2504	2	Y	60	43	1			97
							66	9									
09	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	289	1	2214	2	Y	49	95	1			51
							54	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	151	1	1116	2	Y	40	62	1			24
							44	9									
05	1829	N	673	-0-	-1156	-0-	90	1	558	2	Y	23	24	1			23
							25	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	322	1	1437	2	Y	37	25	1			35
							41	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	385	1	1565	2	Y	41	27	1			49
							45	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	40	27	1			62
							44	9									
09	1770	N	726	-0-	-1044	-0-	80	1	613	2	Y	30	60	1			32
							33	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	251	1	1852	2	Y	49	77	1			30
							54	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	316	1	1959	2	Y	50	39	1			41
							55	9									
06	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	370	1	1648	2	Y	48	42	1			47
							53	9									
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	429	1	1744	2	Y	52	36	1			63
							57	9									
08	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	236	1	1864	2	Y	48	34	1			77
							53	9									
09	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	220	1	1690	2	Y	39	75	1			41
							43	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	194	1	1429	2	Y	85	135	1			52
							94	9									
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	215	1	1337	2	Y	88	68	1			72
							97	9									
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	287	1	1281	2	Y	93	75	1			90
							102	9									
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	325	1	1319	2	Y	91	67	1			114
							100	9									
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	171	1	1350	2	Y	85	62	1			137
							94	9									
09	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	163	1	1249	2	Y	69	134	1			72
							76	9									

2 D OIL & GAS LLC 953828
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	300	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	245	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	143	-0-	-1128	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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

EL INDIO (OLMOS A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

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

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

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

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

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

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

04	240 N	198	-0-	-42	-0-	83	1	115	3	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	125	1	136	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	107	1	103	3	N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	80	1	135	3	N	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	71	1	138	3	N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

04	810 N	411	-0-	-399	-0-	174	1	237	3	N	-0-			-0-
05	837 N	652	-0-	-185	-0-	313	1	339	3	N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	258	1	249	3	N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	302	1	508	3	N	-0-			-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	282	1	553	3	N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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-
09	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

04	690 N	179	-0-	-511	-0-	4	1	175	3	N	-0-			-0-
05	992 N	578	-0-	-414	-0-	4	1	574	3	N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	14	1	713	3	N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

04	3000 N	1859	-0-	-1141	22250	80	1	1779	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	19150					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19150					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19150					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19150					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19150					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	80	1	290	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

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

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	763	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	124	1	1938	3	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1458	3	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	3	N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	3453	-0-	353	353	207	1	3246	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2696	-0-	-304	49	162	1	2534	3	N	-0-					-0-
*07	2361	N	2312	-0-	-49	-0-	139	1	2173	3	N	-0-					-0-
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	145	1	2273	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1406	3	N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	N	-0-					-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

04	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

04	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360 N	58	-0-	-302	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510 N	74	-0-	-436	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	558 N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270 N	25	-0-	-245	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

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

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

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
09	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

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

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

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

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

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

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-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	Y	5				22
05	992 N	763	-0-	-229	-0-	759	3	4	9	Y	4				26
06	1020 N	255	-0-	-765	-0-	254	3	1	9	Y	1				27
07	682 N	388	-0-	-294	-0-	386	3	2	9	Y	2				29
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	467	3			Y	-0-	20	1		9
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	226	3	2	9	Y	2				11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

04	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12566	3	20	9	Y	18					89
05	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10619	3	14	9	Y	13					102
06	8610 X	4505	-0-	-4105	-0-	4499	3	6	9	Y	5					107
07	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11686	3	19	9	Y	17					124
08	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			Y	-0-	87	1			37
*09	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10068	3	29	9	Y	26					63

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
09	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

04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

04	6120 X	2036	-0-	-4084	-0-	2026	3	10	9	Y	9					78
05	6324 X	992	-0-	-5332	-0-	988	3	4	9	Y	4					82
06	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	17563	3	72	9	Y	65					147
07	4340 X	2586	-0-	-1754	-0-	2574	3	12	9	Y	11					158
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-	110	1			48
09	8370 X	3585	-0-	-4785	-0-	3554	3	31	9	Y	28					76

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

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

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

OVINTIV USA INC. 628658
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1					1
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					17
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					17
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					17
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

04	6150	X	5635	-0-	-515	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	4924	-0-	-1226	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	180 N	22	-0-	-158	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

04	5040 X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	3472	-0-	-1178	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
08	4991 X	1547	-0-	-3444	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
09	4830 X	1885	-0-	-2945	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

04	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2911	2	21	9	Y	19	22	1			4
05	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	2420	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	2880 X	2368	-0-	-512	-0-	2357	2	11	9	Y	10	13	1			1
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					1
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4023	2	15	9	Y	14	11	1			4
*09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3421	2	14	9	Y	13	14	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

04	4050 X	3860	-0-	-190	-0-	3813	2	47	9	Y	43	50	1			9
05	3844 X	3105	-0-	-739	-0-	3090	2	15	9	Y	14	15	1			8
06	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	2993	2	28	9	Y	25	30	1			3
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					3
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	2	35	9	Y	32	25	1			10
*09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4268	2	32	9	Y	29	33	1			6

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3570	X	3271	-0-	-299	-0-	3240	2	31	9	Y	28	33	1			6
05	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2777	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	3330	X	2787	-0-	-543	-0-	2770	2	17	9	Y	15	19	1			2
07	3379	X	20	-0-	-3359	-0-	20	2			Y	-0-					2
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4384	2	23	9	Y	21	16	1			7
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3525	2	21	9	Y	19	22	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3908	2	58	9	Y	53	61	1			12
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3285	2	19	9	Y	17	19	1			10
06	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	2938	2	33	9	Y	30	36	1			4
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					4
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4059	2	43	9	Y	39	30	1			13
*09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4198	2	37	9	Y	34	40	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

04	4920	X	4738	-0-	-182	-0-	4705	2	33	9	Y	30	34	1			7
05	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3922	2	11	9	Y	10	11	1			6
06	4560	X	3606	-0-	-954	-0-	3588	2	18	9	Y	16	20	1			2
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					2
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5463	2	24	9	Y	22	17	1			7
*09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5197	2	22	9	Y	20	23	1			4

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1757	2	26	9	Y	24	28	1			5
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	18	9	Y	16	12	1			6
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	Y	16	19	1			3

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5569	2	56	9	Y	51	59	1			11
05	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	4493	2	19	9	Y	17	18	1			10
06	4920	X	4250	-0-	-670	-0-	4218	2	32	9	Y	29	35	1			4
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5966	2	41	9	Y	37	29	1			12
*09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6285	2	37	9	Y	34	39	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4740 X	2122	-0-	-2618	-0-	2085	2	37	9	Y	34	40	1			8
05	4247 X	3603	-0-	-644	-0-	3590	2	13	9	Y	12	13	1			7
06	4110 X	3067	-0-	-1043	-0-	3044	2	23	9	Y	21	25	1			3
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					3
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3808	2	30	9	Y	27	21	1			9
*09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4116	2	26	9	Y	24	28	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

04	3870 X	3761	-0-	-109	-0-	3731	2	30	9	Y	27	32	1			6
05	3813 X	3143	-0-	-670	-0-	3132	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	3690 X	2972	-0-	-718	-0-	2955	2	17	9	Y	15	19	1			2
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4365	2	23	9	Y	21	16	1			7
*09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3843	2	20	9	Y	18	21	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

04	3030 X	2921	-0-	-109	-0-	2898	2	23	9	Y	21	24	1			5
05	2945 X	2431	-0-	-514	-0-	2424	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	2850 X	2175	-0-	-675	-0-	2162	2	13	9	Y	12	14	1			2
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					2
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3141	2	17	9	Y	15	12	1			5
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3206	2	15	9	Y	14	16	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

04	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8376	2	146	9	Y	133	153	1			29
05	7440 X	6789	-0-	-651	-0-	6741	2	48	9	Y	44	47	1			26
06	8310 X	5902	-0-	-2408	-0-	5819	2	83	9	Y	75	91	1			10
07	8587 X	36	-0-	-8551	-0-	36	2			Y	-0-					10
08	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8488	2	109	9	Y	99	77	1			32
09	8310 X	7130	-0-	-1180	-0-	7067	2	63	9	Y	57	82	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1740 X	870	-0-	-870	-0-	781	2	89	9	Y	81	94	1			18
05	1271 X	1006	-0-	-265	-0-	976	2	30	9	Y	27	29	1			16
06	1050 X	343	-0-	-707	-0-	292	2	51	9	Y	46	56	1			6
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					6
08	992 X	448	-0-	-544	-0-	389	2	59	9	Y	54	41	1			19
09	960 X	347	-0-	-613	-0-	313	2	34	9	Y	31	40	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

04	4230 X	3823	-0-	-407	-0-	3755	2	68	9	Y	62	72	1			14
05	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	3151	2	23	9	Y	21	23	1			12
06	3990 X	2952	-0-	-1038	-0-	2912	2	40	9	Y	36	43	1			5
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					5
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4214	2	46	9	Y	42	32	1			15
*09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4996	2	46	9	Y	42	48	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3601	2	34	9	Y	31	36	1			7
05	3596 X	2986	-0-	-610	-0-	2975	2	11	9	Y	10	11	1			6
06	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	2797	2	19	9	Y	17	21	1			2
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					2
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4296	2	25	9	Y	23	18	1			7
*09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3897	2	22	9	Y	20	23	1			4

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3969	2	53	9	Y	48	55	1			11
05	4092	X	3052	-0-	-1040	-0-	3035	2	17	9	Y	15	17	1			9
06	3960	X	2908	-0-	-1052	-0-	2877	2	31	9	Y	28	33	1			4
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					4
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4111	2	35	9	Y	32	25	1			11
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4223	2	35	9	Y	32	36	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

04	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	3227	2	74	9	Y	67	77	1			15
05	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	2707	2	23	9	Y	21	23	1			13
06	3480	X	2575	-0-	-905	-0-	2534	2	41	9	Y	37	45	1			5
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					5
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4358	2	54	9	Y	49	38	1			16
*09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4357	2	48	9	Y	44	51	1			9

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

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

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5589	2	48	9	Y	44	50	1			10
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4342	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	2400 X	544	-0-	-1856	-0-	519	2	25	9	Y	23	29	1			3
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					3
08	2480 X	72	-0-	-2408	-0-	38	2	34	9	Y	31	24	1			10
09	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	14	2	32	9	Y	29	33	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5545	2	53	9	Y	48	55	1			11
05	5456 X	4539	-0-	-917	-0-	4522	2	17	9	Y	15	17	1			9
06	5280 X	4224	-0-	-1056	-0-	4193	2	31	9	Y	28	33	1			4
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					4
08	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	5188	2	39	9	Y	35	28	1			11
*09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6156	2	36	9	Y	33	37	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	4260 X	3396	-0-	-864	-0-	3368	2	28	9	Y	25	29	1			6
05	4061 X	2791	-0-	-1270	-0-	2782	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	3930 X	2568	-0-	-1362	-0-	2553	2	15	9	Y	14	17	1			2
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					2
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3842	2	21	9	Y	19	15	1			6
*09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3595	2	19	9	Y	17	19	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

04	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13383	3	30	9	Y	27					138
05	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11217	3	23	9	Y	21					159
06	8550 X	4739	-0-	-3811	-0-	4730	3	9	9	Y	8					167
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12499	3	29	9	Y	26					193
08	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	3			Y	-0-	135	1			58
*09	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10941	3	45	9	Y	41					99

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	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

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

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

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

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-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

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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-
09	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

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

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

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*07	1519	X	920	-0-	-599	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*08	1519	X	988	-0-	-531	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	990	X	531	-0-	-459	-0-	531	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

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

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	3		N	-0-			-0-
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3		N	-0-			-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			1
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-			21
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			21
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-			21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			8
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					14
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-			28
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-			28
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			1
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-			12
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			12
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
05	868 N	557	-0-	-311	-0-	557	2	N	-0-			-0-
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
08	558 N	238	-0-	-320	-0-	238	2	N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			-0-
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	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	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	195	-0-	195	278	195	2		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	303	-0-	303	581	303	2		N	-0-			-0-
*07	881 X	300	-0-	-581	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			-0-
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					13
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					13
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

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

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

04	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					14
05	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	3			N	-0-					14
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					14
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					14
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					14
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					14

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					40
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					40
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					40
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					40
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					40
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					37
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					37
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					37
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					37
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

04	1170	X	622	-0-	-548	-0-	622	3			N	-0-					40
05	1023	X	643	-0-	-380	-0-	643	3			N	-0-					40
06	840	X	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					40
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					40
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					40
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					20
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					20
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					20
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					20

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

04	1110	X	872	-0-	-238	-0-	872	3			N	-0-					39
05	1209	X	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					39
06	1170	X	688	-0-	-482	-0-	688	3			N	-0-					39
07	1209	X	808	-0-	-401	-0-	808	3			N	-0-					39
08	961	X	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					39
09	930	X	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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-
09	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

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

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

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			-0-
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT			-0-
06	5220 X	561	-0-	-4659	-0-	561	3	N	-0-			-0-
07	5394 X	592	-0-	-4802	-0-	592	3	N	-0-			-0-
08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3	N	-0-			-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

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

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

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

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

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

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

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

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

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

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

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

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
*05	4092 X	2931	-0-	-1161	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
*06	3780 X	3506	-0-	-274	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
*07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

04	4500 X	3339	-0-	-1161	-0-	200	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	2363	-0-	-2287	-0-	142	1	2221	2	N	-0-			-0-
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	368	1	5769	2	N	-0-			-0-
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	310	1	4862	2	N	-0-			-0-
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	292	1	4585	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	4274	-0-	-226	-0-	256	1	4018	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2020 - P/A 04/09/20

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

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

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

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

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

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

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

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

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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-
09	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

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12125	11042	-0-	-1083	-0-	10932	2	110	9	N	100					198
05	10416 #	9226	-0-	-1190	-0-	9117	2	109	9	N	99					297
06	11220 #	11199	-0-	-21	-0-	11069	2	130	9	N	118	182	1			233
07	11811	11445	-0-	-366	-0-	11296	2	149	9	N	135	186	1			182
08	11811	10896	-0-	-915	-0-	10753	2	143	9	N	130	170	1			142
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6270 #	532	-0-	-5738	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	6479 #	911	-0-	-5568	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	3510 #	1204	-0-	-2306	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1200 #	912	-0-	-288	-0-	912	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625

MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	92416 X	92416	-0-	-0-	-0-	4629	1	87787	2	N	-0-			-0-
05	81031 X	81031	-0-	-0-	-0-	735	1	80296	2	N	-0-			-0-
06	91637 X	91637	-0-	-0-	-0-	91637	2			N	-0-			-0-
07	85993 X	85993	-0-	-0-	-0-	2046	1	83947	2	N	-0-			-0-
08	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT			-0-
09	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

04	92105 X	92105	-0-	-0-	-0-	4613	1	87492	2	N	-0-			-0-
05	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	227	1	24791	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	2411	-0-	-3289	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
07	55339 X	55339	-0-	-0-	-0-	1317	1	54022	2	N	-0-			-0-
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

04	1523595 X	224735	-0-	-1298860	-0-	3207	1	221528	2	N	-0-			-0-
05	300798 X	300798	-0-	-0-	-0-	944	1	299854	2	N	-0-			-0-
06	284927 X	284927	-0-	-0-	-0-	1022	1	283905	2	N	-0-			-0-
07	267578 X	267578	-0-	-0-	-0-	267578	2			N	-0-			-0-
08	69564 X	NO RPT	-0-	-69564	-0-					N	NO RPT			-0-
09	285630 X	NO RPT	-0-	-285630	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

04	1447503 X	85782	-0-	-1361721	-0-	1931	1	83851	2	N	-0-			-0-
05	206863 X	84812	-0-	-122051	-0-	266	1	84546	2	N	-0-			-0-
06	200190 X	77811	-0-	-122379	-0-	279	1	77532	2	N	-0-			-0-
07	206863 X	76547	-0-	-130316	-0-	76547	2			N	-0-			-0-
08	206863 X	NO RPT	-0-	-206863	-0-					N	NO RPT			-0-
09	85770 X	NO RPT	-0-	-85770	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

04	299370 X	94322	-0-	-205048	-0-	2124	1	92198	2	N	-0-			-0-
05	309349 X	102780	-0-	-206569	-0-	323	1	102457	2	N	-0-			-0-
06	299370 X	97666	-0-	-201704	-0-	350	1	97316	2	N	-0-			-0-
07	309349 X	94318	-0-	-215031	-0-	94318	2			N	-0-			-0-
08	309349 X	NO RPT	-0-	-309349	-0-					N	NO RPT			-0-
09	99450 X	NO RPT	-0-	-99450	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIA LUISA WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 PERF. N/A

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

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

06	0	215915	-0-	215915	215915	215915	2			N	-0-			-0-
07	0	248312	-0-	248312	464227	5909	1	242403	2	N	-0-			-0-
08	0	200785	-0-	200785	665012	3606	1	197179	2	N	-0-			-0-
09	21135 X	NO RPT	-0-	-21135	643877					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28470 X	26817	-0-	-1653	-0-	1036	1	24433	3	N	1225	1121	1	6	8	194
						1348	9									
*05	29419 X	23564	-0-	-5855	-0-	888	1	1115	2	N	987					1180
						20475	3	1086	9							
*06	28470 X	17426	-0-	-11044	-0-	934	1	859	2	N	709					1889
						14853	3	780	9							
07	27714 X	17813	-0-	-9901	-0-	831	1	756	2	N	704					202
						15452	3	774	9							
08	27714 X	17187	-0-	-10527	-0-	862	1	775	2	N	691					339
						14790	3	760	9							
09	26820 X	20902	-0-	-5918	-0-	1124	1	978	2	N	943					185
						17763	3	1037	9							

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25800 X	22883	-0-	-2917	-0-	2088	1	20795	3	N	-0-					-0-
*05	27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	2420	1	4201	2	N	-0-					-0-
						21067	3									
*06	27690 X	25262	-0-	-2428	-0-	2226	1	3891	2	N	-0-					-0-
						19145	3									
07	28613 X	25445	-0-	-3168	-0-	2385	1	3732	2	N	-0-					-0-
						19328	3									
08	28613 X	25799	-0-	-2814	-0-	3294	1	3704	2	N	-0-					-0-
						18801	3									
09	26790 X	23614	-0-	-3176	-0-	2867	1	3459	2	N	-0-					-0-
						17288	3									

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115740 X	108254	-0-	-7486	-0-	3298	1	103667	3	N	1172	1116	1	2	8	185
						1289	9									
*05	119598 X	105740	-0-	-13858	-0-	2622	1	4642	2	N	1195					1192
						97161	3	1315	9							
*06	114660 X	104535	-0-	-10125	-0-	2628	1	4896	2	N	1146					2338
						95750	3	1261	9							
07	115940 X	95305	-0-	-20635	-0-	474	1	3070	2	N	996					184
						90665	3	1096	9							
08	115072 X	93500	-0-	-21572	-0-	394	1	2808	2	N	971					206
						89230	3	1068	9							
09	108240 X	81928	-0-	-26312	-0-	336	1	2698	2	N	937					405
						77863	3	1031	9							

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	44460 X	36333	-0-	-8127	-0-	3150	1	32645	3	Y	489	520	1	1	8	53
						538	9									
*05	45942 X	35720	-0-	-10222	-0-	2986	1	1668	2	Y	392					445
						30635	3	431	9							
*06	41190 X	33281	-0-	-7909	-0-	3305	1	1618	2	Y	337					782
						27987	3	371	9							
07	38967 X	38153	-0-	-814	-0-	3526	1	1594	2	Y	392					161
						32602	3	431	9							
08	37820 X	32843	-0-	-4977	-0-	2194	1	1506	2	Y	351					102
						28757	3	386	9							
09	36330 X	31944	-0-	-4386	-0-	2261	1	1529	2	Y	352					252
						27767	3	387	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	40860	X	35096	-0-	-5764	-0-	3185	1	31497	3	Y	376	403	1	1	8	41
							414	9									
*05	42222	X	38086	-0-	-4136	-0-	3313	1	1775	2	Y	368					409
							32593	3	405	9							
*06	39360	X	33866	-0-	-5494	-0-	3476	1	1643	2	Y	306					714
							28410	3	337	9							
07	38037	X	32705	-0-	-5332	-0-	3135	1	1365	2	Y	268					110
							27910	3	295	9							
08	38037	X	34105	-0-	-3932	-0-	3003	1	1532	2	Y	289					84
							29252	3	318	9							
09	36870	X	31685	-0-	-5185	-0-	2914	1	1485	2	Y	278					198
							26980	3	306	9							

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

04	115290	X	86264	-0-	-29026	-0-	416	1	84260	3	Y	1378	1361	1			103
							72	4	1516	9							
*05	119133	X	89102	-0-	-30031	-0-	445	1	5910	2	Y	1191					1294
							81422	3	15	4							
*06	109920	X	78437	-0-	-31483	-0-	402	1	5007	2	Y	1008					2303
							71906	3	13	4							
07	105803	X	74618	-0-	-31185	-0-	459	1	5885	2	Y	988					98
							67110	3	77	4							
08	96844	X	67321	-0-	-29523	-0-	379	1	5829	2	Y	902					89
							60075	3	46	4							
09	88680	X	62518	-0-	-26162	-0-	330	1	5423	2	Y	846					78
							55520	3	314	4							

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

04	174780	X	94475	-0-	-80305	-0-	432	1	87547	3	Y	5837	5737	1	4	8	467
							75	4	6421	9							
*05	126542	X	94668	-0-	-31874	-0-	481	1	339	2	Y	5369					5836
							87925	3	17	4							
*06	113250	X	84090	-0-	-29160	-0-	440	1	287	2	Y	4299					10135
							78619	3	15	4							
07	111352	X	78026	-0-	-33326	-0-	489	1	1304	2	Y	4234					419
							71494	3	82	4							
08	104904	X	71516	-0-	-33388	-0-	410	1	1892	2	Y	3874					384
							64903	3	50	4							
09	94470	X	64019	-0-	-30451	-0-	343	1	1768	2	Y	3574					330
							57651	3	326	4							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	106	129	1		175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	119	1		62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	121	116	1		67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	15	1		67
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6				73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7				80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7890	X	5081	-0-	-2809	-0-	115	1	4959	3	N	6					63
							7	9									
05	8649	X	6374	-0-	-2275	-0-	144	1	6230	3	N	-0-					63
06	8370	X	6787	-0-	-1583	-0-	151	1	6531	3	N	95					158
							105	9									
07	7471	X	6907	-0-	-564	-0-	150	1	6757	3	N	-0-					158
*08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	188	1	7687	3	N	-0-					158
*09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	152	1	6800	3	N	-0-					158

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5400	X	4569	-0-	-831	-0-	102	1	4459	3	N	7	7	0			185
							8	9									
05	5859	X	4952	-0-	-907	-0-	112	1	4834	3	N	5	5	0			185
							6	9									
06	5670	X	4962	-0-	-708	-0-	112	1	4848	3	N	2	2	0			185
							2	9									
07	5766	X	4510	-0-	-1256	-0-	99	1	4401	3	N	9	9	0			185
							10	9									
*08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	126	1	5137	3	N	100	1	0	182	1	102
							110	9									
09	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	106	1	4742	3	N	-0-					102

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					118
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					118
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6656	-0-	-244	-0-	150	1	6506	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	7038	-0-	-371	-0-	159	1	6879	3	N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	187	1	8068	3	N	-0-					-0-
07	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	186	1	8358	3	N	-0-					-0-
*08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	196	1	8009	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7416	-0-	-834	-0-	162	1	7254	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	95	1	4118	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4197	-0-	-670	-0-	95	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4023	-0-	-57	-0-	91	1	3932	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	86	1	3839	3	N	-0-					-0-
*08	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	103	1	4180	3	N	-0-					-0-
*09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	95	1	4281	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	108	1	3837	3	Y	98	38	1			106
							108	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	125	1	4347	3	Y	877	846	1			137
							965	9									
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	133	1	4123	3	Y	326	190	1			273
							359	9									
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	129	1	4068	3	Y	216	221	1			268
							238	9									
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	154	1	4122	3	Y	274	299	1			243
							301	9									
09	2370	X	1306	-0-	-1064	-0-	41	1	1247	3	Y	16	166	1			93
							18	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5550	X	4290	-0-	-1260	-0-	91	1	4072	3	N	115	7	0	110	1	163
							127	9									
05	5735	X	4473	-0-	-1262	-0-	96	1	4190	3	N	170	4	0	229	1	100
							187	9									
06	5550	X	3559	-0-	-1991	-0-	77	1	3329	3	N	139	3	0			236
							153	9									
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	131	1	5955	3	N	187	6	0	235	1	182
							206	9									
*08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	136	1	5542	3	N	179	1	0	192	1	168
							197	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-	77	1			91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	197	1	8603	3	Y	4	4	0			70
							4	9									
05	9207	X	9102	-0-	-105	-0-	205	1	8895	3	Y	2	2	0			70
							2	9									
06	8910	X	8844	-0-	-66	-0-	200	1	8611	3	Y	30	1	0			99
							33	9									
07	9114	X	9052	-0-	-62	-0-	196	1	8762	3	Y	85	3	0			181
							94	9									
*08	9114	X	8901	-0-	-213	-0-	213	1	8688	3	Y	-0-					181
*09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	194	1	8682	3	Y	-0-					181

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17760	X	15150	-0-	-2610	-0-	340	1	14792	3	Y	16	11	0			132
							18	9									
05	19406	X	16242	-0-	-3164	-0-	366	1	15863	3	Y	12	7	0			137
							13	9									
06	18810	X	15800	-0-	-3010	-0-	357	1	15409	3	Y	31	2	0			166
							34	9									
07	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	346	1	15489	3	Y	94	11	0			249
							103	9									
*08	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	389	1	15884	3	Y	1	1	0			249
							1	9									
09	15840	X	15077	-0-	-763	-0-	329	1	14748	3	Y	-0-					249

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	6511	-0-	-1589	-0-	146	1	6361	3	N	4	4	0			72
							4	9									
05	8308	X	7269	-0-	-1039	-0-	163	1	7082	3	N	22	3	0			91
							24	9									
06	6720	X	6161	-0-	-559	-0-	139	1	6021	3	N	1	1	0			91
							1	9									
07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	154	1	6916	3	N	3	3	0			91
							3	9									
*08	7285	X	7282	-0-	-3	-0-	174	1	7108	3	N	-0-					91
09	7020	X	6837	-0-	-183	-0-	149	1	6688	3	N	-0-					91

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	5634	-0-	-1746	-0-	125	1	5338	3	N	155	44	0			173
							171	9									
05	7688	X	5615	-0-	-2073	-0-	125	1	5381	3	N	99	35	0			237
							109	9									
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	165	1	7104	3	N	123	33	0	252	1	75
							135	9									
07	6510	X	5690	-0-	-820	-0-	124	1	5514	3	N	47	29	0			93
							52	9									
*08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	182	1	7423	3	N	149	34	0			208
							164	9									
09	7410	X	7075	-0-	-335	-0-	153	1	6876	3	N	42	22	0	171	1	57
							46	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	91	1	4088	3	N	960	19	0	858	1	245
						1056	9									
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	421	1	0	415	1	250
06	3870 X	163	-0-	-3707	-0-	4	1	159	3	N	-0-					250
07	5425 X	2630	-0-	-2795	-0-	56	1	2567	3	N	6	6	0			250
						7	9									
*08	5425 X	2913	-0-	-2512	-0-	68	1	2839	3	N	5	5	0			250
						6	9									
09	5250 X	1228	-0-	-4022	-0-	27	1	1198	3	N	3	3	0			250
						3	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

04	54402 X	54402	-0-	-0-	-0-	1220	1	53180	3	N	-0-					75
						2	4									
05	51802 X	51802	-0-	-0-	-0-	1164	1	50634	3	N	3					78
						1	4	3	9							
06	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	1049	1	45291	3	N	-0-					78
07	41134 X	41134	-0-	-0-	-0-	899	1	40235	3	N	-0-					78
*08	43259 X	43259	-0-	-0-	-0-	1033	1	42226	3	N	-0-					78
*09	39767 X	39767	-0-	-0-	-0-	867	1	38900	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

04	2790 X	1760	-0-	-1030	-0-	284	1	1024	3	N	385	467	1			238
						28	4	424	9							
05	2883 X	1589	-0-	-1294	-0-	657	1	513	3	N	379	277	1			340
						2	4	417	9							
06	2790 X	1045	-0-	-1745	-0-	536	1	468	3	N	7	115	1			232
						33	4	8	9							
07	2883 X	1882	-0-	-1001	-0-	438	1	985	3	N	394	372	1			254
						26	4	433	9							
*08	1829 X	98	-0-	-1731	-0-	1	1	15	3	N	74	151	1			177
						1	4	81	9							
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	12					189

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

04	4890 X	4253	-0-	-637	-0-	106	1	3835	3	N	284	264	1			272
						312	9									
05	5766 X	5378	-0-	-388	-0-	141	1	4944	3	N	266	360	1			178
						293	9									
06	5580 X	4904	-0-	-676	-0-	149	1	4501	3	N	231	174	1			235
						254	9									
07	5766 X	5241	-0-	-525	-0-	155	1	4836	3	N	227	179	1			283
						250	9									
08	5766 X	4892	-0-	-874	-0-	166	1	4495	3	N	210	341	1			152
						231	9									
09	5190 X	1369	-0-	-3821	-0-	43	1	1249	3	N	70					222
						77	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	120	1	5204	3	N	216	109	1			352
							238	9									
05	7998	X	6002	-0-	-1996	-0-	132	1	5694	3	N	160	362	1			150
							176	9									
06	7740	X	6143	-0-	-1597	-0-	133	1	5747	3	N	239	252	1			137
							263	9									
07	7905	X	4087	-0-	-3818	-0-	88	1	3988	3	N	10					147
							11	9									
*08	6014	X	5932	-0-	-82	-0-	132	1	5363	3	N	397	358	1			186
							437	9									
09	6150	X	3802	-0-	-2348	-0-	80	1	3581	3	N	128	181	1			133
							141	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

04	1380	N	47	-0-	-1333	-0-	1	1	43	3	N	3					150
							3	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	2	2	0			153
							2	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

04	20730	X	18000	-0-	-2730	-0-	402	1	17500	3	N	88	25	0	63	1	223
							1	4	97	9							
05	22630	X	18259	-0-	-4371	-0-	413	1	17828	3	N	16	16	0			223
							18	9									
06	21930	X	17585	-0-	-4345	-0-	398	1	17183	3	N	4	4	0			223
							4	9									
07	19809	X	18794	-0-	-1015	-0-	409	1	18351	3	N	31	31	0			223
							34	9									
*08	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	467	1	19073	3	N	2	2	0			223
							2	9									
09	18000	X	17063	-0-	-937	-0-	372	1	16690	3	N	1	1	0			223
							1	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

04	12180	X	10801	-0-	-1379	-0-	243	1	10558	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	10194	-0-	-3105	-0-	230	1	9964	3	N	-0-					-0-
06	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	291	1	12586	3	N	-0-					-0-
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	273	1	12293	3	N	-0-					-0-
*08	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	291	1	11874	3	N	-0-					-0-
09	12870	X	4002	-0-	-8868	-0-	88	1	3914	3	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

04	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	64	1	2836	3	N	64	27	0			242
							70	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	3	2	0	23	1	220
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	13					233
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					233
*08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					233
09	2970	X	72	-0-	-2898	-0-	2	1	70	3	N	-0-					233

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	X	338	-0-	-82	-0-	8	1	330	3	N	-0-					-0-
05	434	X	373	-0-	-61	-0-	7	1	300	3	N	60					60
							66	9									
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	3	N	-0-					60
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	68	1	3094	3	N	-0-					60
*08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	176	1	7644	3	N	8	8	0			337
							9	9									
05	6448	X	6167	-0-	-281	-0-	126	1	5468	3	N	521	6	0	720	1	132
							573	9									
06	6240	X	4485	-0-	-1755	-0-	99	1	4258	3	N	116	3	0			245
							128	9									
07	6448	X	5884	-0-	-564	-0-	123	1	5553	3	N	189	5	0	186	1	243
							208	9									
*08	6448	X	5433	-0-	-1015	-0-	126	1	5130	3	N	161	2	0	230	1	172
							177	9									
09	6240	X	5891	-0-	-349	-0-	124	1	5556	3	N	192	1	0	185	1	178
							211	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	94	1	4107	3	N	6	6	0			190
							7	9									
05	4402	X	3489	-0-	-913	-0-	78	1	3408	3	N	3	3	0			190
							3	9									
06	4710	X	58	-0-	-4652	-0-	1	1	57	3	N	-0-					190
07	4867	X	4311	-0-	-556	-0-	92	1	4216	3	N	3	3	0			190
							3	9									
*08	4867	X	1999	-0-	-2868	-0-	47	1	1952	3	N	-0-	39	1			151
*09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	131	1	5901	3	N	148	89	1			210
							163	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	19					19
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	112	1	4874	3	N	343	12	0	79	1	392
							377	9									
05	6045	X	4979	-0-	-1066	-0-	112	1	4856	3	N	10	8	0	234	1	160
							11	9									
06	5880	X	4904	-0-	-976	-0-	110	1	4765	3	N	26	6	0			180
							29	9									
07	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	110	1	4944	3	N	280	8	0	159	1	293
							308	9									
*08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	137	1	5582	3	N	299	4	0	370	1	218
							329	9									
*09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	117	1	5269	3	N	249	3	0	244	1	220
							274	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5220	X	3724	-0-	-1496	-0-	84	1	3640	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	105	1	4551	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4063	-0-	-1397	-0-	92	1	3971	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	102	1	4592	3	N	-0-					-0-
*08	4650	X	2767	-0-	-1883	-0-	66	1	2701	3	N	-0-					-0-
*09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	114	1	5118	3	N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51745	X	51745	-0-	-0-	-0-	1160	1	50583	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	48881	X	48881	-0-	-0-	-0-	1096	1	47662	3	N	112					112
							123	9									
06	44246	X	44246	-0-	-0-	-0-	1002	1	43235	3	N	8					120
							9	9									
07	35488	X	35488	-0-	-0-	-0-	775	1	34713	3	N	-0-					120
*08	41290	X	41290	-0-	-0-	-0-	986	1	40304	3	N	-0-					120
*09	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	802	1	36002	3	N	-0-					120

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1	61	1			13
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8820	X	2222	-0-	-6598	-0-	49	1	2173	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	3384	-0-	-6102	-0-	76	1	3308	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	4830	-0-	-3600	-0-	109	1	4721	3	N	-0-					-0-
07	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	477	1	21683	3	N	-0-					-0-
*08	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	312	1	12753	3	N	-0-					-0-
*09	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	238	1	10692	3	N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7770	X	6902	-0-	-868	-0-	148	1	6453	3	N	274	16	0	88	1	383
							301	9									
05	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	162	1	6997	3	N	166	9	0	347	1	193
							183	9									
06	7590	X	7292	-0-	-298	-0-	165	1	7118	3	N	8	3	0			198
							9	9									
07	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	143	1	6379	3	N	177	19	0			356
							195	9									
*08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	182	1	7441	3	N	312	1	0	308	1	359
							343	9									
09	7290	X	6723	-0-	-567	-0-	140	1	6288	3	N	268	1	0	341	1	285
							295	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	17	1	690	3	N	20					398
							22	9									
05	527	X	443	-0-	-84	-0-	10	1	429	3	N	4	177	1			225
							4	9									
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	52					277
							57	9									
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	3	N	38					315
							42	9									
*08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	33	1	1351	3	N	244	184	1			375
							268	9									
*09	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	25	1	1117	3	N	142	97	1			420
							156	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

04	19410	X	17119	-0-	-2291	-0-	368	1	16059	3	N	628	93	0	536	1	312
							1	4	691	9							
05	21173	X	18211	-0-	-2962	-0-	407	1	17626	3	N	162	34	0	363	1	77
							178	9									
06	20550	X	17417	-0-	-3133	-0-	382	1	16487	3	N	498	22	0	305	1	248
							548	9									
07	20646	X	18084	-0-	-2562	-0-	383	1	17159	3	N	493	24	0	385	1	332
							542	9									
*08	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	491	1	20051	3	N	556	20	0	666	1	202
							612	9									
*09	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	416	1	18692	3	N	459	13	0	363	1	285
							505	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	88	1	3765	3	N	736	2	0	600	1	272
							810	9									
05	403	X	32	-0-	-371	-0-	1	1	28	3	N	3	172	1			103
							3	9									
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	15					118
07	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	91	1	4210	3	N	554	2	0	368	1	302
							609	9									
*08	5053	X	3854	-0-	-1199	-0-	78	1	3271	3	N	459	361	1			400
							505	9									
09	4650	X	4245	-0-	-405	-0-	76	1	3418	3	N	683	956	1			127
							751	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

04	360	X	23	-0-	-337	-0-	1	1	22	3	N	-0-					248
05	403	X	215	-0-	-188	-0-	3	1	126	3	N	78					326
							86	9									
06	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	3			N	-0-					326
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					326
*08	217	X	36	-0-	-181	-0-	1	1	35	3	N	-0-					326
*09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	138	1	6196	3	N	586	553	1			359
							645	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

04	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	239	1	10332	3	N	-0-					-0-
05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	383	1	16620	3	N	-0-					-0-
06	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	329	1	14163	3	N	-0-					-0-
07	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	307	1	13805	3	N	-0-					-0-
*08	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	294	1	11962	3	N	-0-					-0-
*09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	291	1	13086	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	W	1034	-0-	1034	15691	23	1	1011	3	N	-0-					307
05	0	W	1155	-0-	1155	16846	25	1	1068	3	N	56					363
							62	9									
06	0	W	1175	-0-	1175	18021	26	1	1141	3	N	7					370
							8	9									
07	0	W	943	-0-	943	18964	21	1	922	3	N	-0-					370
*08	0	W	843	-0-	843	19807	20	1	823	3	N	-0-					370
09	0	W	984	-0-	984	20791	22	1	962	3	N	-0-					370

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	202	1	8800	3	N	-0-					-0-
05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	196	1	8538	3	N	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	191	1	8235	3	N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	191	1	8602	3	N	-0-					-0-
*08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	210	1	8565	3	N	-0-					-0-
*09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	182	1	8149	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	120	1	5235	3	N	11	11	0			105
							12	9									
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	127	1	5539	3	N	14	6	0			113
							15	9									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5444	3	N	2	2	0			113
							2	9									
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	130	1	5840	3	N	12	12	0			113
							13	9									
*08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	143	1	5833	3	N	1	1	0			113
							1	9									
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	75	1	3382	3	N	12					125
							13	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

04	510	X	34	-0-	-476	-0-	1	1	27	3	N	5					173
							6	9									
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	N	46					219
							51	9									
06	240	X	187	-0-	-53	-0-	4	1	175	3	N	7					226
							8	9									
07	248	X	162	-0-	-86	-0-	4	1	158	3	N	-0-					226
*08	1054	X	206	-0-	-848	-0-	5	1	201	3	N	-0-	126	1			100
09	1020	X	42	-0-	-978	-0-	1	1	35	3	N	5					105
							6	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	131	1	4758	3	Y	701	801	1			585
							771	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	117	1	4381	3	Y	433	656	1			362
							476	9									
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	130	1	4131	3	Y	341					703
							375	9									
07	4774	X	4275	-0-	-499	-0-	116	1	3870	3	Y	263	378	1			588
							289	9									
08	4774	X	3753	-0-	-1021	-0-	94	1	3204	3	Y	414	424	1			578
							455	9									
09	4620	X	1578	-0-	-3042	-0-	40	1	1439	3	Y	90	310	1			358
							99	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	13162	-0-	-758	-0-	295	1	12867	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	13436	-0-	-948	-0-	302	1	13114	3	N	18					18
							20	9									
06	13920	X	13162	-0-	-758	-0-	298	1	12864	3	N	-0-					18
07	14384	X	12984	-0-	-1400	-0-	283	1	12701	3	N	-0-					18
*08	14260	X	10748	-0-	-3512	-0-	259	1	10489	3	N	-0-					18
09	13170	X	10784	-0-	-2386	-0-	234	1	10550	3	N	-0-					18

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	109	1	4762	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	105	1	4563	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4805	-0-	-595	-0-	109	1	4696	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5370	-0-	-117	-0-	117	1	5241	3	N	11					11
							12	9									
*08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	131	1	5355	3	N	-0-					11
09	4860	X	3307	-0-	-1553	-0-	72	1	3235	3	N	-0-					11

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11250	X	8545	-0-	-2705	-0-	192	1	8353	3	N	-0-					10
05	10292	X	8851	-0-	-1441	-0-	199	1	8652	3	N	-0-					10
06	9960	X	7954	-0-	-2006	-0-	179	1	7763	3	N	11					21
							12	9									
07	9238	X	7782	-0-	-1456	-0-	170	1	7611	3	N	-0-					21
							1	4									
*08	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	196	1	8011	3	N	-0-					21
*09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	189	1	8473	3	N	-0-					21

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	N	135	4	0			131
							149	9									
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	45	1	1927	3	N	328	3	0	238	1	218
							361	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	13	1	558	3	N	296	1	0	340	1	173
							326	9									
*08	1829	N	336	-0-	-1493	-0-	2	1	74	3	N	236	77	1			332
							260	9									
09	1770	N	176	-0-	-1594	-0-	11	3	165	9	N	150	387	1			95

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6439	-0-	-1211	-0-	146	1	6293	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	5680	-0-	-2690	-0-	128	1	5552	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	5592	-0-	-2508	-0-	127	1	5465	3	N	-0-					-0-
07	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	215	1	9657	3	N	-0-					-0-
*08	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	229	1	9348	3	N	-0-					-0-
*09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	176	1	7854	3	N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	71	1	3039	3	N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	71	1	3103	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	62	1	2671	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	64	1	2873	3	N	-0-					-0-
*08	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	69	1	2816	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2702	-0-	-418	-0-	59	1	2643	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4830 X	514	-0-	-4316	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
05	3720 X	1303	-0-	-2417	-0-	30	1	1273	3	N	-0-					-0-
06	3570 X	3371	-0-	-199	-0-	76	1	3295	3	N	-0-					-0-
07	3348 X	3233	-0-	-115	-0-	70	1	3163	3	N	-0-					-0-
*08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	77	1	3140	3	N	-0-					-0-
09	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	65	1	2934	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	14					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					119
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					119
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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

04	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	154	1	6703	3	N	91	13	0			270
						100	9									
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	136	1	5899	3	N	109	6	0	225	1	148
						120	9									
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	128	1	5498	3	N	39	2	0			185
						43	9									
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	121	1	5448	3	N	116	4	0	67	1	230
						128	9									
*08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	136	1	5552	3	N	160	265	1			125
						176	9									
*09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	122	1	5455	3	N	98					223
						108	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	10904	-0-	-1966	-0-	240	1	10347	3	N	288	12	0	139	1	440
							317	9									
05	14322	X	11011	-0-	-3311	-0-	243	1	10427	3	N	310	7	0	468	1	275
							341	9									
06	13830	X	11707	-0-	-2123	-0-	260	1	11196	3	N	228	2	0	164	1	337
							251	9									
07	14136	X	11813	-0-	-2323	-0-	253	1	11347	3	N	194	12	0	179	1	340
							213	9									
*08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	275	1	11229	3	N	218	1	0	77	1	480
							240	9									
09	11700	X	10518	-0-	-1182	-0-	228	1	10217	3	N	66	349	1			197
							73	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

04	8490	X	7343	-0-	-1147	-0-	164	1	7156	3	N	21	13	0			200
							23	9									
05	8587	X	7465	-0-	-1122	-0-	167	1	7265	3	N	30	10	0	175	1	45
							33	9									
06	8310	X	8059	-0-	-251	-0-	182	1	7859	3	N	16	8	0			53
							18	9									
07	8494	X	7947	-0-	-547	-0-	172	1	7751	3	N	22	8	0			67
							24	9									
*08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	200	1	8183	3	N	36	6	0			97
							40	9									
09	8070	X	7987	-0-	-83	-0-	174	1	7809	3	N	4	4	0			97
							4	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

04	8610	X	7099	-0-	-1511	-0-	159	1	6926	3	N	13	3	0			233
							14	9									
05	8897	X	6663	-0-	-2234	-0-	150	1	6503	3	N	9	2	0			240
							10	9									
06	8610	X	6541	-0-	-2069	-0-	148	1	6383	3	N	9	1	0			248
							10	9									
07	8897	X	6450	-0-	-2447	-0-	141	1	6307	3	N	2	2	0			248
							2	9									
*08	8897	X	7096	-0-	-1801	-0-	169	1	6903	3	N	22					270
							24	9									
09	7110	X	6639	-0-	-471	-0-	145	1	6494	3	N	-0-					270

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

04	3000	N	4357	-0-	1357	1357	78	1	3333	3	N	773	2	0	476	1	725
							96	4	850	9							
05	10031	X	8674	-0-	-1357	-0-	174	1	7639	3	N	764	3	0	1084	1	402
							21	4	840	9							
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	140	1	6067	3	N	843	2	0	871	1	372
							15	4	927	9							
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	164	1	7100	3	N	820	4	0	738	1	450
							902	9									
*08	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	38	1	1565	3	N	779	884	1			345
							857	9									
09	2790	X	1327	-0-	-1463	-0-	13	1	580	3	N	667	582	1			430
							734	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9690	X	8277	-0-	-1413	-0-	186	1	8091	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	8956	-0-	-1460	-0-	202	1	8754	3	N	-0-					-0-
06	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	221	1	9525	3	N	-0-					-0-
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	212	1	9500	3	N	-0-					-0-
*08	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	246	1	10039	3	N	-0-					-0-
*09	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	233	1	10473	3	N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					283
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

04	9660	X	7769	-0-	-1891	-0-	174	1	7594	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	9393	X	8054	-0-	-1339	-0-	181	1	7849	3	N	22					22
							24	9									
06	9090	X	7606	-0-	-1484	-0-	172	1	7431	3	N	3					25
							3	9									
07	9145	X	4464	-0-	-4681	-0-	97	1	4367	3	N	-0-					25
*08	8215	X	6967	-0-	-1248	-0-	166	1	6793	3	N	7					32
							8	9									
09	7800	X	2432	-0-	-5368	-0-	53	1	2378	3	N	1					33
							1	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

04	11910	X	10680	-0-	-1230	-0-	239	1	10441	3	N	-0-					67
05	12121	X	9727	-0-	-2394	-0-	219	1	9508	3	N	-0-					67
06	11100	X	8911	-0-	-2189	-0-	203	1	8708	3	N	-0-					67
07	11036	X	10172	-0-	-864	-0-	220	1	9922	3	N	27	21	0			73
							30	9									
*08	11036	X	9951	-0-	-1085	-0-	235	1	9608	3	N	98	20	0			151
							108	9									
*09	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	238	1	10667	3	N	22	13	0			160
							24	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	148	1	5991	3	Y	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	109	1	4555	3	Y	33	5	1			28
							36	9									
06	3570	X	2578	-0-	-992	-0-	56	1	2522	3	Y	-0-					28
07	4588	X	3952	-0-	-636	-0-	88	1	3794	3	Y	64	15	1			77
							70	9									
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	118	1	4906	3	Y	97	56	1			118
							107	9									
09	4440	X	1618	-0-	-2822	-0-	37	1	1482	3	Y	90	63	1			145
							99	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10823	-0-	-757	-0-	236	1	10277	3	Y	282	1	0	392	1	307
							310	9									
05	12462	X	11522	-0-	-940	-0-	249	1	10842	3	Y	392	2	0	361	1	336
							431	9									
06	11970	X	10505	-0-	-1465	-0-	233	1	10055	3	Y	197	3	0	85	1	445
							217	9									
07	12214	X	11148	-0-	-1066	-0-	232	1	10463	3	Y	412	6	0	154	1	697
							453	9									
*08	11718	X	9826	-0-	-1892	-0-	228	1	9345	3	Y	230	705	1			222
							253	9									
09	11160	X	11077	-0-	-83	-0-	234	1	10506	3	Y	306	310	1			218
							337	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					205
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	360	12	0	348	1	205
							396	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	13	1	588	3	N	288	8	0	280	1	205
							317	9									
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	404	5	0	399	1	205
							444	9									
09	1230	N	754	-0-	-476	-0-	35	1	174	3	N	495	3	0	492	1	205
							545	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

04	450	X	46	-0-	-404	-0-	21	3	25	9	Y	23	15	1			57
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	85	1	3669	3	Y	540	413	1			184
							594	9									
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	111	1	4750	3	Y	1175	1113	1			246
							1293	9									
07	2821	X	820	-0-	-2001	-0-	18	1	802	3	Y	-0-					246
*08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	87	1	3618	3	Y	765	388	1			623
							842	9									
09	4530	X	3844	-0-	-686	-0-	81	1	3639	3	Y	113	631	1			105
							124	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

04	11190	X	10493	-0-	-697	-0-	236	1	10257	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	11467	-0-	-1553	-0-	257	1	11148	3	N	56					56
							62	9									
06	12600	X	10371	-0-	-2229	-0-	235	1	10135	3	N	1					57
							1	9									
07	12834	X	9452	-0-	-3382	-0-	204	1	9248	3	N	-0-					57
*08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	287	1	11695	3	N	-0-					57
*09	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	258	1	11562	3	N	-0-					57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	780	N	138	-0-	-642	-0-	1	1	46	3	N	83	183	1			307
							91	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	58	127	1			238
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	32	53	1			217
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	40					257
							44	9									
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	29	1	1164	3	N	653	640	1			270
							718	9									
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	15	1	659	3	N	336	274	1			332
							370	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

04	6720	X	6183	-0-	-537	-0-	134	1	5825	3	Y	204	6	0	96	1	402
							224	9									
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	167	1	7246	3	Y	170	5	0	385	1	182
							187	9									
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	160	1	6898	3	Y	167	4	0	93	1	252
							184	9									
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	159	1	7176	3	Y	299	4	0	203	1	344
							329	9									
*08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	178	1	7283	3	Y	213	1	0	249	1	307
							234	9									
*09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	155	1	6960	3	Y	331	296	1			342
							364	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

04	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	87	1	3833	3	Y	110	16	0	68	1	240
							121	9									
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	133	1	5851	3	Y	154	16	0	230	1	148
							169	9									
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	141	1	6088	3	Y	181	13	0	76	1	240
							199	9									
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	126	1	5632	3	Y	202	13	0	193	1	236
							222	9									
*08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	150	1	6132	3	Y	192	9	0	171	1	248
							211	9									
09	6420	X	6135	-0-	-285	-0-	128	1	5723	3	Y	258	6	0	240	1	260
							284	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

04	4890	X	3380	-0-	-1510	-0-	72	1	3164	3	N	131	143	1			158
							144	9									
05	5270	X	244	-0-	-5026	-0-	4	1	185	3	N	50					208
							55	9									
06	5010	X	1520	-0-	-3490	-0-	33	1	1455	3	N	29	87	1			150
							32	9									
07	5022	X	1637	-0-	-3385	-0-	34	1	1564	3	N	35					185
							39	9									
*08	4185	X	1384	-0-	-2801	-0-	32	1	1306	3	N	42					227
							46	9									
09	3390	X	2680	-0-	-710	-0-	57	1	2570	3	N	48	88	1			187
							53	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13020	X	6564	-0-	-6456	-0-	144	1	6270	3	N	136	6	0			275
							150	9									
05	14012	X	7483	-0-	-6529	-0-	161	1	7012	3	N	282	4	0	358	1	195
							310	9									
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	164	1	7069	3	N	252	1	0	203	1	243
							277	9									
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	153	1	6902	3	N	131	5	0	86	1	283
							144	9									
*08	7502	X	7490	-0-	-12	-0-	177	1	7230	3	N	75					358
							83	9									
*09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	163	1	7318	3	N	156	172	1			342
							172	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	1	10	1			3
							1	9									
05	310	N	65	-0-	-245	-0-	1	1	25	3	N	35					38
							39	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	34					72
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	30	1			43
*08	124	N	40	-0-	-84	-0-	39	1	1	9	N	1	17	1			27
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					27

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

04	570	X	97	-0-	-473	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
05	155	X	109	-0-	-46	-0-	1	1	44	3	N	58					58
							64	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	93	X	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					58
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					58

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

04	5220	X	4177	-0-	-1043	-0-	94	1	4083	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	3907	-0-	-1797	-0-	88	1	3819	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4400	-0-	-1120	-0-	100	1	4300	3	N	-0-					-0-
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	116	1	5261	3	N	-0-					-0-
*08	5146	X	3266	-0-	-1880	-0-	78	1	3188	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	2207	-0-	-2203	-0-	48	1	2159	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

04	2430	X	2420	-0-	-10	-0-	54	1	2366	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	56	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	54	1	2335	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	2471	-0-	-102	-0-	54	1	2417	3	N	-0-					-0-
*08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	61	1	2476	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	52	1	2322	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					237
05	434	N	6	-0-	-428	-0-	3	4	3	9	N	3					240
06	390	N	136	-0-	-254	-0-	1	1	60	3	N	58					298
							11	4	64	9							
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					298
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	N	15					313
							46	4	17	9							
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	306	3	N	164	184	1			293
							54	4	180	9							

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	3	N	381	1	0	610	1	132
							419	9									
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	36					168
							40	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	N	100	1	0	97	1	170
							110	9									
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					170
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	20	1	842	3	N	141	1	0			310
							155	9									
*09	3000	N	4035	-0-	1035	1035	73	1	3295	3	N	606	1	0	583	1	332
							667	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

04	3690	X	2142	-0-	-1548	-0-	48	1	2094	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	1306	-0-	-2662	-0-	29	1	1277	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	1013	-0-	-2197	-0-	23	1	990	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	360	-0-	-2058	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
*08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	91	1	3797	3	N	-0-					-0-
*09	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	539	1	24198	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	49	1	2152	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	43	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	57	1	2569	3	N	-0-					-0-
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	62	1	2551	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	38	1	1708	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

04	1620	X	1616	-0-	-4	-0-	521	1	678	3	N	379	2	0	488	1	322
							417	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	578	1	1340	3	N	301	2	0	297	1	324
							331	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	472	1	1082	3	N	255	1	0	244	1	334
							281	9									
07	1674	N	965	-0-	-709	-0-	459	1	279	3	N	206	92	1			448
							227	9									
*08	1674	N	711	-0-	-963	-0-	505	1	14	3	N	171	89	1			530
							4	4	188	9							
09	1620	N	732	-0-	-888	-0-	560	1	163	3	N	8					538
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	105 10	1 9	4595	3	N	9	9	0			282
05	5735	X	4329	-0-	-1406	-0-	98 7	1 9	4224	3	N	6	6	0			282
06	5550	X	3969	-0-	-1581	-0-	90 4	1 9	3875	3	N	4	4	0			282
07	5735	X	4132	-0-	-1603	-0-	86 180	1 9	3866	3	N	164	4	0	186	1	256
*08	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	98 26	1 9	3991	3	N	24	2	0			278
09	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	94 1	1 9	4181	3	N	1	1	0			278

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	10272	-0-	-678	-0-	222 398	1 9	9652	3	N	362	176	1			418
05	11687	X	9867	-0-	-1820	-0-	212 403	1 9	9252	3	N	366	393	1			391
06	11340	X	9691	-0-	-1649	-0-	214 265	1 9	9212	3	N	241	215	1			417
07	11470	X	10410	-0-	-1060	-0-	225 92	1 9	10093	3	N	84	139	1			362
*08	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	275 218	1 9	11236	3	N	198	244	1			316
09	10260	X	10198	-0-	-62	-0-	217 250	1 9	9731	3	N	227	237	1			306

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	127 244	1 9	4525	3	N	222	298	1			382
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	141 367	1 9	4753	3	N	334	353	1			363
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	150 405	1 9	4351	3	N	368	403	1			328
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	145 451	1 9	4328	3	N	410	255	1			483
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	160 430	1 9	4193	3	N	391	457	1			417
09	3780	X	1362	-0-	-2418	-0-	42 116	1 9	1204	3	N	105	184	1			338

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3118 552	3 9	188	4	N	502	8	0	504	1	313
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2192 183	3 9	124	4	N	166	4	0	178	1	297
06	3240	X	2462	-0-	-778	-0-	2055 294	3 9	113	4	N	267	239	1			325
07	3999	X	2360	-0-	-1639	-0-	2097 124	3 9	139	4	N	113	3	0	190	1	245
*08	3999	X	840	-0-	-3159	-0-	496 315	3 9	29	4	N	286	363	1			168
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3060 X	2512	-0-	-548	-0-	58	1	2454	3	N	-0-					-0-
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	3	N	-0-					-0-
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	83	1	3562	3	N	-0-					-0-
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3606	3	N	-0-					-0-
*08	3968 X	3779	-0-	-189	-0-	90	1	3689	3	N	-0-					-0-
09	3840 X	3543	-0-	-297	-0-	77	1	3466	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

04	6300 X	3140	-0-	-3160	-0-	56	1	2424	3	N	371	6	0	482	1	203
						252	4	408	9							
05	4774 X	2195	-0-	-2579	-0-	49	1	2094	3	N	12	3	0			212
						39	4	13	9							
06	4620 X	3794	-0-	-826	-0-	84	1	3614	3	N	53	5	0			260
						38	4	58	9							
07	4712 X	4342	-0-	-370	-0-	69	1	3106	3	N	837	5	0	705	1	387
						246	4	921	9							
*08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	88	1	3585	3	N	486	2	0	679	1	192
						232	4	535	9							
09	3780 X	3691	-0-	-89	-0-	67	1	3025	3	N	375	1	0	353	1	213
						186	4	413	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

04	3990 X	13	-0-	-3977	-0-	7	3	6	9	N	5					237
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					237
06	3990 X	3973	-0-	-17	-0-	92	1	3880	3	N	1	1	0			237
						1	9									
07	4123 X	2801	-0-	-1322	-0-	56	1	2507	3	N	216	1	0			452
						238	9									
*08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	121	1	4958	3	N	619	753	1			318
						681	9									
09	3960 X	1957	-0-	-2003	-0-	35	1	1580	3	N	311	192	1			437
						342	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

04	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	132	1	5745	3	N	-0-					-0-
05	6386 X	6083	-0-	-303	-0-	136	1	5922	3	N	23					23
						25	9									
06	6180 X	4568	-0-	-1612	-0-	103	1	4457	3	N	7					30
						8	9									
07	6293 X	1961	-0-	-4332	-0-	43	1	1918	3	N	-0-					30
*08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	166	1	6794	3	N	-0-					30
*09	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	137	1	6136	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

04	6270 X	4338	-0-	-1932	-0-	97	1	4241	3	N	-0-					-0-
05	6014 X	3853	-0-	-2161	-0-	87	1	3766	3	N	-0-					-0-
06	5160 X	2967	-0-	-2193	-0-	67	1	2900	3	N	-0-					-0-
07	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	114	1	5117	3	N	-0-					-0-
*08	4495 X	3944	-0-	-551	-0-	94	1	3850	3	N	-0-					-0-
09	4350 X	2800	-0-	-1550	-0-	61	1	2739	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	1081	-0-	-1589	-0-	20	1	936	3	N	114					397
						125	9									
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	91	1	3945	3	N	263	158	1			502
						289	9									
06	3660 X	3548	-0-	-112	-0-	74	1	3209	3	N	241	283	1			460
						265	9									
07	3751 X	3421	-0-	-330	-0-	69	1	3095	3	N	234	3	0	191	1	500
						257	9									
*08	4340 X	3479	-0-	-861	-0-	77	1	3164	3	N	216	186	1			530
						238	9									
09	4200 X	3044	-0-	-1156	-0-	62	1	2783	3	N	181	363	1			348
						199	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

04	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	38	1	1629	3	Y	307	6	0	178	1	406
						338	9									
05	2263 N	1753	-0-	-510	-0-	37	1	1581	3	Y	123	4	0			525
						135	9									
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	253	3	0	354	1	421
						278	9									
07	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	33	1	1462	3	Y	57	3	0	184	1	291
						63	9									
*08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	41	1	1683	3	Y	230	2	0	137	1	382
						253	9									
09	1920 N	484	-0-	-1436	-0-	9	1	397	3	Y	71	1	0	158	1	294
						78	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

04	2250 X	1264	-0-	-986	-0-	25	1	1109	3	N	117	5	0			405
						1	4	129	9							
05	2635 X	2616	-0-	-19	-0-	54	1	2362	3	N	182	6	0	197	1	384
						200	9									
06	2910 X	2121	-0-	-789	-0-	45	1	1931	3	N	132	4	0	280	1	232
						145	9									
07	3007 X	2022	-0-	-985	-0-	44	1	1961	3	N	15	4	0			243
						17	9									
*08	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	53	1	2150	3	N	316	3	0	281	1	275
						348	9									
09	2520 X	2399	-0-	-121	-0-	52	1	2345	3	N	2	2	0	73	1	202
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	1	1	0	10	1	6
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	12	1	0			17
							13	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	2	1	0	12	1	6
							2	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	107	1	0	2	1	110
							118	9									
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	1	1	0	52	1	58
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	0	24	1	34

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

04	2460	X	2155	-0-	-305	-0-	48	1	2107	3	N	-0-					228
05	3286	X	2188	-0-	-1098	-0-	49	1	2135	3	N	4					232
							4	9									
06	3180	X	2070	-0-	-1110	-0-	46	1	2002	3	N	20					252
							22	9									
07	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	62	1	2805	3	N	73	160	1			165
							80	9									
*08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	84	1	3408	3	N	67	97	1			135
							74	9									
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	71	1	3165	3	N	53					188
							58	9									

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

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

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

04	510	N	494	-0-	-16	-0-	397	1	77	3	N	-0-					207
							20	4									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	491	1	6	4	N	262	284	1			185
							288	9									
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	296	1	9	4	N	5					190
							6	9									
07	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	4			N	-0-					190
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					190
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					190

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	81	1	3535	3	N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	94	1	4071	3	N	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	97	1	4177	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	87	1	3943	3	N	-0-					-0-
*08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	115	1	4717	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3164	-0-	-1096	-0-	69	1	3095	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	63	-0-	-2997	-0-	1	1	60	3	N	2					234
							2	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					234
06	1830	X	1249	-0-	-581	-0-	28	1	1220	3	N	1	1	0			234
							1	9									
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	135	1	6072	3	N	5	5	0			234
							6	9									
*08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	102	1	4157	3	N	1	1	0			234
							1	9									
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	66	1	2966	3	N	1	1	0			234
							1	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	239	1			105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					155
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	N	1					156
							1	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	N	-0-					156
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					156
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	N	4					160
							4	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1			165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	89	1			142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	269	1			142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	6624	-0-	-2106	-0-	144	1	6289	3	N	174	4	0	40	1	340
							191	9									
05	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	210	1	9135	3	N	216	2	0	409	1	145
							238	9									
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	3	N	15					160
							17	9									
07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	211	1	9492	3	N	86	1	0			245
							95	9									
*08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	281	1	11497	3	N	348	458	1			135
							383	9									
*09	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	519	1	23270	3	N	111	89	1			157
							122	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	160	1	6938	3	N	87	2	0	190	1	234
							96	9									
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	164	1	7122	3	N	84	1	0			317
							92	9									
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	151	1	6519	3	N	110	1	0	109	1	317
							121	9									
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	152	1	6875	3	N	11	11	0			317
							12	9									
*08	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	169	1	6925	3	N	186	10	0	181	1	312
							205	9									
*09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	146	1	6550	3	N	6	6	0			312
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	65	1	2821	3	N	523	1	0	579	1	263
							180	4	575	9							
05	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	65	1	2808	3	N	267	1	0	91	1	438
							169	4	294	9							
06	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	54	1	2325	3	N	276	366	1			348
							125	4	304	9							
07	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	53	1	2365	3	N	286	1	0	381	1	252
							155	4	315	9							
*08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	70	1	2847	3	N	484	491	1			245
							171	4	532	9							
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	60	1	2700	3	N	356	448	1			153
							159	4	392	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	N	7	2	0			135
							833	4	8	9							
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	21	1	915	3	N	519	3	0	418	1	233
							831	4	571	9							
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	N	328	3	0	370	1	188
							454	4	361	9							
07	1333	N	962	-0-	-371	-0-	3	1	135	3	N	1	1	0			188
							823	4	1	9							
*08	2201	N	1059	-0-	-1142	-0-	11	1	423	3	N	1	1	0			188
							624	4	1	9							
09	1860	N	714	-0-	-1146	-0-	714	4			N	-0-					188

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	N	163	131	1			201
							179	9									
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	N	120					321
							132	9									
06	540	X	311	-0-	-229	-0-	6	1	268	3	N	34					355
							37	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	149	1			207
*08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	79	1			128
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					128

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

04	3000	N	3035	-0-	35	35	69	1	2949	3	N	15	1	0			207
							17	9									
05	1749	N	1714	-0-	-35	-0-	30	1	1312	3	N	338	380	1			165
							372	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	N	150					315
							165	9									
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	49	1	2227	3	N	149	332	1			132
							164	9									
*08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	N	76					208
							84	9									
09	600	X	222	-0-	-378	-0-	3	1	149	3	N	64					272
							70	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5100	X	2430	-0-	-2670	-0-	53 48	1 9	2329	3	N	44	8	0	183	1	133
05	4061	X	2190	-0-	-1871	-0-	48 45	1 9	2097	3	N	41	6	0			168
06	3180	X	2065	-0-	-1115	-0-	46 56	1 9	1963	3	N	51	4	0			215
07	3224	X	1519	-0-	-1705	-0-	33 29	1 9	1457	3	N	26	3	0			238
*08	2511	X	1969	-0-	-542	-0-	47 23	1 9	1899	3	N	21	4	0			255
09	2430	X	1986	-0-	-444	-0-	42 77	1 9	1867	3	N	70	2	0	190	1	133

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	138	138	1			205
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					205
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					205

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	1345	3	N	5	2	0			187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	93 174	1 9	4041	3	N	158	22	0	243	1	100
05	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	85 305	1 9	3648	3	N	277	14	0	168	1	195
06	4560	X	3968	-0-	-592	-0-	85 234	1 9	3649	3	N	213	16	0	187	1	205
07	4712	X	2837	-0-	-1875	-0-	58 193	1 9	2586	3	N	175	13	0	169	1	198
*08	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	92 271	1 9	3756	3	N	246	14	0	280	1	150
09	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	75 354	1 9	3387	3	N	322	9	0	361	1	102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1	1037	3	N	123	6	0	130	1	147
							135	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	N	147	6	0			288
							162	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	3	N	15	6	0	139	1	158
							17	9									
07	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	23	1	1012	3	N	142	5	0			295
							156	9									
*08	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	36	1	1456	3	N	189	4	0	270	1	210
							208	9									
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	3	N	202	3	0	236	1	173
							222	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					205
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					205
06	2190	X	69	-0-	-2121	-0-	2	1	67	3	N	-0-					205
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					205

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	88	1	3827	3	N	218	70	1			350
							180	4	240	9							
05	5983	X	4791	-0-	-1192	-0-	100	1	4376	3	N	141	187	1			304
							160	4	155	9							
06	5790	X	5110	-0-	-680	-0-	112	1	4824	3	N	12	59	1			257
							161	4	13	9							
07	5983	X	3132	-0-	-2851	-0-	65	1	2899	3	N	44	69	1			232
							120	4	48	9							
*08	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	91	1	3732	3	N	88	147	1			173
							142	4	97	9							
09	5100	X	3875	-0-	-1225	-0-	79	1	3543	3	N	121	49	1			245
							120	4	133	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

04	5760	X	4781	-0-	-979	-0-	107	1	4674	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	3543	-0-	-2750	-0-	80	1	3463	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	2774	-0-	-3316	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	119	1	5389	3	N	-0-					-0-
*08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	137	1	5570	3	N	-0-					-0-
*09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	110	1	4952	3	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	92	45	1			47
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					52
07	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					52
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	556	1	1695	3	N	392	5	0	434	1	265
							89	4	431	9							
05	3100	N	5267	-0-	2167	2167	635	1	4137	3	N	410	8	0	472	1	195
							44	4	451	9							
06	3000	N	1235	-0-	-1765	402	468	1	359	3	N	341	1	0	185	1	350
							33	4	375	9							
07	3100	N	4444	-0-	1344	1746	1931	1	2310	3	N	132	4	0	281	1	197
							58	4	145	9							
*08	3312	X	1566	-0-	-1746	-0-	433	1	433	3	N	514	1	0	442	1	268
							135	4	565	9							
09	1860	X	1586	-0-	-274	-0-	416	1	801	3	N	206	97	1			377
							142	4	227	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	270	1	11820	3	N	56	14	0			217
							1	4	62	9							
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	176	1	7699	3	N	111	8	0			320
							122	9									
06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	178	1	7683	3	N	13	6	0			327
							14	9									
07	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	169	1	7572	3	N	3	3	0			327
							3	9									
*08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	194	1	7925	3	N	34	1	0			360
							37	9									
*09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	163	1	7296	3	N	1	1	0			360
							1	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	142	1	6193	3	N	533	23	0	297	1	380
							381	4	586	9							
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	99	1	4281	3	N	170	12	0	163	1	375
							244	4	187	9							
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	99	1	4279	3	N	88	9	0	54	1	400
							213	4	97	9							
07	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	57	1	2594	3	N	244	7	0			637
							125	4	268	9							
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	93	1	3789	3	N	4	4	0			637
							158	4	4	9							
09	3720	X	1612	-0-	-2108	-0-	34	1	1529	3	N	2	2	0			637
							47	4	2	9							

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

04	3060	X	2991	-0-	-69	-0-	60	1	2571	3	N	302	6	0	469	1	232
							28	4	332	9							
05	4650	X	4618	-0-	-32	-0-	95	1	4130	3	N	321	5	0	376	1	172
							40	4	353	9							
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	93	1	4006	3	N	339	9	0	355	1	147
							42	4	373	9							
07	4650	X	2570	-0-	-2080	-0-	53	1	2410	3	N	32	1	0			178
							72	4	35	9							
*08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	92	1	3802	3	N	558	619	1			117
							314	4	614	9							
*09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	98	1	4392	3	N	218	178	1			157
							384	4	240	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	84	1	3617	3	N	108					393
							1051	4	119	9							
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	88	1	3806	3	N	88	249	1			232
							1073	4	97	9							
06	4770	X	4757	-0-	-13	-0-	98	1	4215	3	N	57	3	0	59	1	227
							381	4	63	9							
07	5022	X	3564	-0-	-1458	-0-	78	1	3483	3	N	3	3	0			227
							3	9									
*08	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	113	1	4572	3	N	-0-					227
09	4890	X	2894	-0-	-1996	-0-	63	1	2831	3	N	-0-					227

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	120	1	5191	3	N	177	25	0	119	1	308
							567	4	195	9							
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	111	1	4791	3	N	278	18	0			568
							623	4	306	9							
06	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	102	1	4394	3	N	238	12	0	159	1	635
							389	4	262	9							
07	6014	X	805	-0-	-5209	-0-	17	1	764	3	N	3	3	0	362	1	273
							21	4	3	9							
*08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	135	1	5485	3	N	291	11	0			553
							155	4	320	9							
09	5820	X	5393	-0-	-427	-0-	106	1	4757	3	N	355	7	0	491	1	410
							139	4	391	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	588	1	25607	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	568	1	24704	3	N	195					195
							215	9									
06	23333	X	23333	-0-	-0-	-0-	528	1	22792	3	N	12					207
							13	9									
07	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	494	1	22092	3	N	-0-					207
*08	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	523	1	21386	3	N	-0-					207
09	19860	X	18050	-0-	-1810	-0-	393	1	17657	3	N	-0-					207

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	172	-0-	-4238	-0-	3	1	122	3	Y	25	3	0	84	1	215
							19	4	28	9							
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	108	1	4664	3	Y	541	16	0	561	1	179
							417	4	595	9							
06	6840	X	5722	-0-	-1118	-0-	101	1	4345	3	Y	821	12	0	819	1	169
							373	4	903	9							
07	7068	X	2125	-0-	-4943	-0-	42	1	1853	3	Y	6	6	0			169
							223	4	7	9							
*08	7068	X	4468	-0-	-2600	-0-	93	1	3753	3	Y	211	9	0	207	1	164
							390	4	232	9							
09	5670	X	4589	-0-	-1081	-0-	87	1	3858	3	Y	263	6	0	181	1	240
							355	4	289	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	49	1	2120	3	N	621	32	0	567	1	280
							683	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	3	N	756	22	0	811	1	203
							832	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	3	N	452	13	0	188	1	454
							497	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	3	N	453	11	0	314	1	582
							498	9									
*08	1271	N	856	-0-	-415	-0-	18	1	739	3	N	90	8	0	484	1	180
							99	9									
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	N	536	5	0	471	1	240
							590	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

04	1410	X	4	-0-	-1406	-0-	4	3			N	-0-					173
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	100	1	4314	3	N	96	139	1			130
							43	4	106	9							
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	52	1	2239	3	N	77					207
							20	4	85	9							
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	49	1	2185	3	N	55					262
							25	4	61	9							
*08	4154	X	2525	-0-	-1629	-0-	58	1	2374	3	N	64	186	1			140
							23	4	70	9							
09	4020	X	1930	-0-	-2090	-0-	41	1	1833	3	N	33					173
							20	4	36	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

04	13620	X	12039	-0-	-1581	-0-	267	1	11614	3	N	113	139	1			87
							34	4	124	9							
05	14632	X	11444	-0-	-3188	-0-	255	1	11060	3	N	90					177
							30	4	99	9							
06	13350	X	10866	-0-	-2484	-0-	242	1	10444	3	N	138	60	1			255
							28	4	152	9							
07	13640	X	10373	-0-	-3267	-0-	223	1	10029	3	N	83					338
							30	4	91	9							
*08	12431	X	11293	-0-	-1138	-0-	265	1	10844	3	N	138	296	1			180
							32	4	152	9							
09	12030	X	11431	-0-	-599	-0-	248	1	11125	3	N	22					202
							34	4	24	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	115	1	5009	3	N	117	45	1			311
							41	4	129	9							
05	7502	X	5285	-0-	-2217	-0-	116	1	5046	3	N	75	159	1			227
							40	4	83	9							
06	7260	X	6068	-0-	-1192	-0-	134	1	5778	3	N	100					327
							46	4	110	9							
07	7409	X	5223	-0-	-2186	-0-	110	1	4986	3	N	85	188	1			224
							33	4	94	9							
*08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	138	1	5665	3	N	36					260
							34	4	40	9							
09	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	114	1	5144	3	N	140	207	1			193
							30	4	154	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

04	8910	X	7667	-0-	-1243	-0-	172	1	7464	3	N	28					248
							31	9									
05	9207	X	4860	-0-	-4347	-0-	108	1	4728	3	N	22	157	1			113
							24	9									
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	264	1	11341	3	N	52					165
							57	9									
07	9207	X	9163	-0-	-44	-0-	200	1	8930	3	N	30					195
							33	9									
*08	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	280	1	11406	3	N	162					357
							178	9									
*09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	223	1	9993	3	N	-0-	183	1			174

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

04	5490	X	5115	-0-	-375	-0-	115	1	5000	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	119	1	5156	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4963	-0-	-887	-0-	112	1	4851	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5245	-0-	-707	-0-	114	1	5131	3	N	-0-					-0-
*08	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	129	1	5288	3	N	1					1
							1	9									
*09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	119	1	5329	3	N	-0-					1

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4274	3	268	9	N	244	379	1			182
05	4991	X	3194	-0-	-1797	-0-	2894	3	300	9	N	273	252	1			203
06	4830	X	3228	-0-	-1602	-0-	2977	3	251	9	N	228	190	1			241
07	4991	X	4251	-0-	-740	-0-	3962	3	289	9	N	263	7	0	181	1	316
*08	4929	X	3964	-0-	-965	-0-	3734	3	230	9	N	209	369	1			156
09	4530	X	3826	-0-	-704	-0-	3504	3	322	9	N	293					449

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

04	14640	X	13710	-0-	-930	-0-	306	1	13326	3	N	71	14	0			150
							78	9									
05	15686	X	11451	-0-	-4235	-0-	258	1	11167	3	N	24	21	0	110	1	43
							26	9									
06	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	363	1	15655	3	N	80	21	0			102
							88	9									
07	15500	X	15072	-0-	-428	-0-	326	1	14721	3	N	23	23	0			102
							25	9									
*08	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	355	1	14504	3	N	53	3	0			152
							58	9									
09	16110	X	13855	-0-	-2255	-0-	301	1	13499	3	N	50	2	0			200
							55	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	387	1	16869	3	N	170	62	0	159	1	132
							1	4	187	9							
05	23746	X	17783	-0-	-5963	-0-	396	1	17229	3	N	144	49	0			227
							158	9									
06	22980	X	17072	-0-	-5908	-0-	384	1	16567	3	N	110	35	0	190	1	112
							121	9									
07	23436	X	18433	-0-	-5003	-0-	399	1	17989	3	N	41	41	0			112
							45	9									
*08	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	439	1	17949	3	N	37	37	0			112
							41	9									
09	17430	X	17191	-0-	-239	-0-	374	1	16789	3	N	25	24	0			113
							28	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

04	8670	X	7902	-0-	-768	-0-	175	1	7622	3	N	95					302
							105	9									
05	9672	X	7903	-0-	-1769	-0-	177	1	7709	3	N	15					317
							17	9									
06	9360	X	7495	-0-	-1865	-0-	169	1	7290	3	N	33					350
							36	9									
07	9548	X	969	-0-	-8579	-0-	18	1	784	3	N	152					502
							167	9									
*08	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	265	1	10870	3	N	190	197	1			495
							209	9									
09	7890	X	7115	-0-	-775	-0-	152	1	6831	3	N	120	137	1			478
							132	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	3					225
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	2					227
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					227
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					227
*08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					227
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	90	1			140

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

04	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	260	1	11298	3	N	24	19	0			157
							26	9									
05	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	276	1	11981	3	N	55	16	0			196
							61	9									
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	252	1	10874	3	N	31	11	0			216
							34	9									
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	232	1	10495	3	N	11	11	0			216
							12	9									
*08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	248	1	10127	3	N	21	10	0			227
							23	9									
*09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	244	1	10944	3	N	6	6	0			227
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	8391	-0-	5391	16005	179	1	7802	3	N	373	23	0	120	1	380
							410	9									
05	24001	X	7996	-0-	-16005	-0-	174	1	7569	3	N	230	9	0	378	1	223
							253	9									
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	164	1	7101	3	N	282	7	0	278	1	220
							310	9									
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	167	1	7218	3	N	274	9	0	177	1	308
							301	9									
*08	1395	X	324	-0-	-1071	-0-	1	1	46	3	N	252	265	1			295
							277	9									
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	184	194	1			285

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	113	1	4880	3	N	909	5	0	801	1	325
							1000	9									
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	82	1	3516	3	N	942	2	0	1072	1	193
							1036	9									
06	3930	X	3263	-0-	-667	-0-	61	1	2645	3	N	506	2	0	362	1	335
							557	9									
07	4681	X	2686	-0-	-1995	-0-	51	1	2325	3	N	282	2	0	342	1	273
							310	9									
*08	4681	X	3363	-0-	-1318	-0-	58	1	2368	3	N	852	926	1			199
							937	9									
09	4530	X	3532	-0-	-998	-0-	61	1	2741	3	N	664	564	1			299
							730	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			6
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					6
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

04	14520	X	7181	-0-	-7339	-0-	156	1	6801	3	N	204	16	0	153	1	335
							224	9									
05	11904	X	6400	-0-	-5504	-0-	144	1	6238	3	N	16	12	0	129	1	210
							18	9									
06	8910	X	5990	-0-	-2920	-0-	134	1	5773	3	N	75	8	0			277
							83	9									
07	9114	X	5955	-0-	-3159	-0-	127	1	5752	3	N	69	8	0			338
							76	9									
*08	7719	X	5762	-0-	-1957	-0-	136	1	5561	3	N	59	6	0	234	1	157
							65	9									
09	7170	X	5375	-0-	-1795	-0-	117	1	5254	3	N	4	4	0			157
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13800	X	13275	-0-	-525	-0-	297	1	12928	3	Y	45	18	0			122
							50	9									
05	14725	X	13356	-0-	-1369	-0-	299	1	12990	3	Y	61	14	0			169
							67	9									
06	14250	X	12405	-0-	-1845	-0-	279	1	12053	3	Y	66	19	0	133	1	83
							73	9									
07	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	319	1	14384	3	Y	58	25	0			116
							64	9									
*08	13733	X	11568	-0-	-2165	-0-	275	1	11263	3	Y	27	17	0			126
							30	9									
09	13290	X	12006	-0-	-1284	-0-	261	1	11727	3	Y	16	11	0			131
							18	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

04	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	93	1	4017	3	N	20	6	0			192
							22	9									
05	4867	X	4163	-0-	-704	-0-	93	1	4064	3	N	5	5	0			192
							6	9									
06	5760	X	4273	-0-	-1487	-0-	97	1	4168	3	N	7	4	0			195
							8	9									
07	5952	X	4655	-0-	-1297	-0-	101	1	4550	3	N	4	4	0			195
							4	9									
*08	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	200	1	8158	3	N	74	1	0	185	1	83
							81	9									
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	152	1	6819	3	N	8	1	0			90
							9	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

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

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-	N	-0-		67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	14		81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	341
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	341
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	341

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	50	1	2119	3	N	236	5	0	121	1	245
							142	4	260	9							
05	2201	N	1685	-0-	-516	-0-	32	1	1360	3	N	195	3	0	132	1	305
							78	4	215	9							
06	2190	N	1746	-0-	-444	-0-	33	1	1427	3	N	180	2	0	206	1	277
							88	4	198	9							
07	2666	N	1273	-0-	-1393	-0-	23	1	1035	3	N	112	2	0	180	1	207
							92	4	123	9							
*08	3100	N	3222	-0-	122	122	57	1	2411	3	N	488	3	0	337	1	355
							217	4	537	9							
09	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	26	1	1182	3	N	2	2	0	156	1	199
							208	4	2	9							

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13170	X	11826	-0-	-1344	-0-	262	1	11418	3	N	133	17	0	99	1	125
							146	9									
05	15407	X	12410	-0-	-2997	-0-	276	1	11994	3	N	127	12	0	20	1	220
							140	9									
06	14910	X	11176	-0-	-3734	-0-	250	1	10810	3	N	105	8	0	170	1	147
							116	9									
07	15190	X	11549	-0-	-3641	-0-	247	1	11148	3	N	140	8	0			279
							154	9									
*08	12431	X	10986	-0-	-1445	-0-	259	1	10707	3	N	18	3	0	185	1	109
							20	9									
09	12000	X	10852	-0-	-1148	-0-	234	1	10508	3	N	100	2	0			207
							110	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	338	1	14662	3	N	185	18	0			237
							204	9									
05	14322	X	13391	-0-	-931	-0-	300	1	12928	3	N	148	9	0	168	1	208
							163	9									
06	13860	X	12426	-0-	-1434	-0-	278	1	11990	3	N	144	2	0	182	1	168
							158	9									
07	15717	X	11543	-0-	-4174	-0-	247	1	11061	3	N	214	12	0	172	1	198
							235	9									
*08	15717	X	11700	-0-	-4017	-0-	277	1	11306	3	N	106	1	0	160	1	143
							117	9									
09	15210	X	13045	-0-	-2165	-0-	281	1	12591	3	N	157	163	1			137
							173	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	186	1	8092	3	N	37	14	0	89	1	282
							66	4	41	9							
05	9548	X	8235	-0-	-1313	-0-	181	1	7833	3	N	111	10	0	170	1	213
							99	4	122	9							
06	9240	X	7263	-0-	-1977	-0-	162	1	6972	3	N	42	7	0	118	1	130
							83	4	46	9							
07	9424	X	7727	-0-	-1697	-0-	164	1	7380	3	N	7	7	0			130
							175	4	8	9							
*08	8680	X	6606	-0-	-2074	-0-	154	1	6360	3	N	4	4	0			130
							88	4	4	9							
09	8400	X	7702	-0-	-698	-0-	168	1	7516	3	N	2	2	0			130
							16	4	2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7560	X	7374	-0-	-186	-0-	165	1	7196	3	N	12	3	0			197
							13	9									
05	8308	X	7564	-0-	-744	-0-	170	1	7391	3	N	3	2	0			198
							3	9									
06	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	153	1	6621	3	N	5	1	0			202
							6	9									
07	8215	X	7415	-0-	-800	-0-	161	1	7252	3	N	2	2	0			202
							2	9									
*08	8215	X	7285	-0-	-930	-0-	174	1	7111	3	N	-0-					202
09	7380	X	7032	-0-	-348	-0-	153	1	6879	3	N	-0-					202

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	791	1	14218	3	N	421	2	0	414	1	272
							732	4	463	9							
05	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	891	1	15211	3	N	474	8	0	362	1	376
							2910	4	521	9							
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	673	1	9722	3	N	448	8	0	400	1	416
							1202	4	493	9							
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	473	1	3806	3	N	558	4	0	797	1	173
							190	4	614	9							
*08	4464	X	2893	-0-	-1571	-0-	361	1	1840	3	N	305	1	0	367	1	110
							356	4	336	9							
09	4320	X	2564	-0-	-1756	-0-	285	1	1643	3	N	494	1	0	285	1	318
							93	4	543	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6090	X	4183	-0-	-1907	-0-	94	1	4088	3	N	1	1	0			190
							1	9									
05	5673	X	4508	-0-	-1165	-0-	101	1	4406	3	N	1	1	0			190
							1	9									
06	5490	X	3395	-0-	-2095	-0-	77	1	3317	3	N	1	1	0			190
							1	9									
07	5580	X	3097	-0-	-2483	-0-	68	1	3028	3	N	1	1	0			190
							1	9									
*08	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	107	1	4343	3	N	-0-					190
09	4350	X	2334	-0-	-2016	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					190

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	177	1	7715	3	N	-0-					152
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	185	1	7992	3	N	-0-					152
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	189	1	8141	3	N	-0-					152
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	174	1	7799	3	N	-0-					152
*08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	214	1	8735	3	N	-0-					152
*09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	185	1	8278	3	N	-0-					152

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	159	1	6907	3	N	766	8	0	480	1	680
							368	4	843	9							
05	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	178	1	7700	3	N	306	5	0	569	1	412
							373	4	337	9							
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	174	1	7519	3	N	809	4	0	955	1	262
							318	4	890	9							
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	164	1	7331	3	N	46	6	0			302
							22	4	51	9							
*08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	204	1	8352	3	N	514	1	0	543	1	272
							233	4	565	9							
*09	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	175	1	7871	3	N	662	1	0	648	1	285
							284	4	728	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7200	X	197	-0-	-7003	-0-	4	1	193	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	175	-0-	-7575	-0-	4	1	171	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	166	-0-	-6884	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	185	-0-	-6449	-0-	4	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	1519	X	269	-0-	-1250	-0-	6	1	263	3	N	-0-					-0-
09	210	X	106	-0-	-104	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7860	X	7452	-0-	-408	-0-	168	1	7284	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7142	-0-	-1445	-0-	161	1	6964	3	N	15					15
							17	9									
06	8310	X	7796	-0-	-514	-0-	177	1	7619	3	N	-0-					15
07	8432	X	7232	-0-	-1200	-0-	158	1	7074	3	N	-0-					15
*08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	188	1	7677	3	N	-0-					15
09	7800	X	7173	-0-	-627	-0-	156	1	7017	3	N	-0-					15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	99	1	4309	3	N	-0-					66
05	4743	X	4196	-0-	-547	-0-	95	1	4101	3	N	-0-					66
06	4500	X	3554	-0-	-946	-0-	81	1	3471	3	N	2					68
							2	9									
07	4588	X	3494	-0-	-1094	-0-	75	1	3419	3	N	-0-					68
*08	4557	X	2226	-0-	-2331	-0-	54	1	2172	3	N	-0-					68
09	4410	X	2947	-0-	-1463	-0-	64	1	2883	3	N	-0-					68

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	252	144	1			262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	305	246	1			321
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					321
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	167	1			213
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	264	1			125
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					130

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8730	X	8309	-0-	-421	-0-	186	1	8123	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	7396	-0-	-1687	-0-	166	1	7230	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	7044	-0-	-1596	-0-	160	1	6884	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	6191	-0-	-2396	-0-	135	1	6056	3	N	-0-					-0-
*08	8587	X	6712	-0-	-1875	-0-	159	1	6553	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	6386	-0-	-1924	-0-	139	1	6247	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	5145	-0-	-7575	-0-	116	1	5029	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	5322	-0-	-7605	-0-	120	1	5202	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	5166	-0-	-5544	-0-	117	1	5049	3	N	-0-					-0-
07	10664	X	4789	-0-	-5875	-0-	105	1	4684	3	N	-0-					-0-
*08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	172	1	7020	3	N	-0-					-0-
*09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	173	1	7774	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16470	X	14230	-0-	-2240	-0-	318	1	13901	3	N	9	9	0			225
							1	4	10	9							
05	17019	X	14572	-0-	-2447	-0-	329	1	14197	3	N	42	6	0	163	1	98
							46	9									
06	16470	X	13296	-0-	-3174	-0-	301	1	12977	3	N	16	2	0			112
							18	9									
07	17019	X	14801	-0-	-2218	-0-	324	1	14466	3	N	10	10	0			112
							11	9									
*08	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	358	1	14573	3	N	21	1	0			132
							23	9									
09	14220	X	13613	-0-	-607	-0-	297	1	13309	3	N	6					138
							7	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	3	N	522	33	0	309	1	497
							574	9									
05	992	X	606	-0-	-386	-0-	12	1	503	3	N	83	8	0	340	1	232
							91	9									
06	1830	X	693	-0-	-1137	-0-	12	1	538	3	N	130	5	0			357
							143	9									
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	87	1	3667	3	N	594	35	0	466	1	450
							653	9									
*08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	80	1	3280	3	N	883	31	0	1022	1	280
							971	9									
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	59	1	2652	3	N	577	20	0	552	1	285
							635	9									

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	279	233	1			295
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	276	1			31
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	16	1			74
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	125	1			125
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					130

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	3	N	100	16	0	161	1	203
							110	9									
05	2046	N	1146	-0-	-900	-0-	25	1	1091	3	N	27	12	0			218
							30	9									
06	1380	N	1059	-0-	-321	-0-	23	1	984	3	N	47	8	0			257
							52	9									
07	1333	N	350	-0-	-983	-0-	7	1	298	3	N	41	3	0			295
							45	9									
*08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					295
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	162	1			133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	66	1	2891	3	Y	3	2	0			116
							3	9									
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	65	1	2827	3	Y	9	1	0	19	1	104
							10	9					1	8			
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	9					113
							10	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	63	1	2861	3	Y	10	7	0			116
							11	9									
*08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	2539	3	Y	31	72	1			75
							34	9									
*09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	39	1	1725	3	Y	44	12	1			107
							48	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2160	X	781	-0-	-1379	-0-	18	1	762	3	Y	1	1	0			80
							1	9									
05	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	27	1	1169	3	Y	7	1	0	13	1	72
							8	9					1	8			
06	2070	X	852	-0-	-1218	-0-	20	1	822	3	Y	9					81
							10	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	68	1	3104	3	Y	6	3	0			84
							7	9									
*08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	3	Y	58	52	1			90
							64	9									
*09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	Y	13	14	1			89
							14	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	117	1	5075	3	Y	5	4	0			27
							6	9									
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	121	1	5251	3	Y	9	2	0	4	1	30
							10	9									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	128	1	5517	3	Y	10	1	0			39
							11	9									
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	152	1	6782	3	Y	11	7	0			43
							12	9									
*08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	138	1	5613	3	Y	97	26	1			114
							107	9									
*09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	126	1	5645	3	Y	28	18	1			124
							31	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7187	-0-	-223	-0-	161	1	7020	3	N	5					155
							6	9									
05	7967	X	7153	-0-	-814	-0-	161	1	6990	3	N	2					157
							2	9									
06	7440	X	7058	-0-	-382	-0-	160	1	6895	3	N	3					160
							3	9									
07	7440	X	4154	-0-	-3286	-0-	91	1	4063	3	N	-0-					160
*08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	394	1	16010	3	N	-0-					160
*09	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	551	1	24710	3	N	-0-					160

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
05	9362 X	3534	-0-	-5828	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	9060 X	8450	-0-	-610	-0-	8449	3	1	4	N	-0-					-0-
07	9238 X	6474	-0-	-2764	-0-	6473	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	8649 X	5895	-0-	-2754	-0-	5894	3	1	4	N	-0-					-0-
09	8460 X	4068	-0-	-4392	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3000 N	2923	-0-	-77	295	65	1	2851	3	N	6					92
						7	9									
05	3201 X	2906	-0-	-295	-0-	65	1	2799	3	N	38					130
						42	9									
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	3	N	4					134
						4	9									
07	2263 X	1664	-0-	-599	-0-	36	1	1628	3	N	-0-					134
*08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	81	1	3286	3	N	-0-					134
*09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	64	1	2885	3	N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	8					223
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	18					241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	2					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					243
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					243
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	52	83	1			212

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	N	388	328	1			370
						427	9									
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	N	275	410	1			235
						303	9									
06	3810 X	2932	-0-	-878	-0-	58	1	2513	3	N	328	191	1			372
						361	9									
07	3937 X	2195	-0-	-1742	-0-	43	1	1943	3	N	190	189	1			373
						209	9									
*08	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	72	1	2958	3	N	618	553	1			438
						680	9									
*09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	58	1	2583	3	N	556	652	1			342
						612	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5250 X	2622	-0-	-2628	-0-	59	1	2560	3	Y	3	3	0			47
						3	9									
05	4929 X	2793	-0-	-2136	-0-	63	1	2721	3	Y	8	2	0	8	1	44
						9	9					1	8			
06	4770 X	3846	-0-	-924	-0-	87	1	3748	3	Y	10	1	0			53
						11	9									
07	4867 X	3638	-0-	-1229	-0-	79	1	3548	3	Y	10	7	0			56
						11	9									
*08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	90	1	3697	3	Y	50	35	1			71
						55	9									
09	3870 X	3368	-0-	-502	-0-	73	1	3271	3	Y	22	11	1			82
						24	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	630	X	17	-0-	-613	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	20	3	196	9	Y	178	6	1			172
*09	64	X	64	-0-	-0-	-0-	13	3	51	9	Y	46	185	1			33

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	113	1	4885	3	Y	35	5	0			142
							39	9									
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	105	1	4556	3	Y	23	2	0	13	1	150
							25	9									
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	129	1	5581	3	Y	39	1	0	23	1	165
							43	9									
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	125	1	5624	3	Y	10	10	0			165
							11	9									
*08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	138	1	5658	3	Y	53	1	0	53	1	164
							58	9									
*09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	121	1	5421	3	Y	23	89	1			98
							25	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	3	Y	-0-	24	1			51
*09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	189	1	8464	3	Y	222	28	1			245
							244	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	3	Y	6	5	0			44
							7	9									
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	100	1	4360	3	Y	8	3	0	7	1	42
							9	9									
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	56	1	2367	3	Y	10	1	0			51
							11	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					54
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	103	1	4211	3	Y	43	33	1			64
							47	9									
*09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	85	1	3831	3	Y	59	10	1			113
							65	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	18	1			38
*09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	21	1			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7560	X	6866	-0-	-694	-0-	154	1	6709	3	Y	3	3	0			78
							3	9									
05	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	164	1	7129	3	Y	3	2	0			79
							1	4	3	9							
06	7440	X	6847	-0-	-593	-0-	155	1	6691	3	Y	1	1	0			79
							1	9									
07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	171	1	7674	3	Y	5	5	0			79
							6	9									
*08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	205	1	8369	3	Y	-0-					79
*09	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	174	1	7802	3	Y	-0-					79

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8345	-0-	-445	-0-	188	1	8154	3	Y	3	3	0			38
							3	9									
05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	232	1	10043	3	Y	3	2	0			39
							1	4	3	9							
06	8940	X	8846	-0-	-94	-0-	201	1	8644	3	Y	1	1	0			39
							1	9									
07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	204	1	9122	3	Y	4	4	0			39
							4	9									
*08	10292	X	9975	-0-	-317	-0-	239	1	9736	3	Y	-0-					39
09	9960	X	9745	-0-	-215	-0-	213	1	9532	3	Y	-0-					39

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	4267	-0-	-2513	-0-	92	1	4002	3	Y	136	16	0	48	1	184
							23	4	150	9							
05	5580	X	4343	-0-	-1237	-0-	95	1	4122	3	Y	97	13	0	69	1	199
							19	4	107	9							
06	5400	X	4194	-0-	-1206	-0-	93	1	4009	3	Y	69	9	0	78	1	181
							16	4	76	9							
07	5518	X	2404	-0-	-3114	-0-	52	1	2335	3	Y	6	6	0			181
							10	4	7	9							
*08	4712	X	3972	-0-	-740	-0-	93	1	3794	3	Y	65	9	0			237
							13	4	72	9							
09	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	79	1	3536	3	Y	192	6	0	152	1	271
							211	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	289	1	12595	3	Y	32	12	0			326
							35	9									
05	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	248	1	10782	3	Y	28	6	0	30	1	317
							31	9					1	8			
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	224	1	9668	3	Y	21	2	0	49	1	287
							23	9									
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	189	1	8501	3	Y	11	11	0			287
							12	9									
*08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	194	1	7915	3	Y	23	1	0	91	1	218
							25	9									
*09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	156	1	6996	3	Y	21	118	1			121
							23	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	5	1	221	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	138	-0-	-947	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	121	-0-	-1049	-0-	3	1	118	3	N	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2100	N	1464	-0-	-636	-0-	33	1	1431	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	29	1	1273	3	N	28					28
							31	9									
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	26	1	1114	3	N	7					35
							8	9									
07	1519	N	891	-0-	-628	-0-	20	1	869	3	N	2					37
							2	9									
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	46	1	1880	3	N	4					41
							4	9									
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	3	N	-0-					41

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	259	1	11331	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	9764	-0-	-156	-0-	220	1	9544	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	9034	-0-	-566	-0-	205	1	8829	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	9156	-0-	-2810	-0-	199	1	8957	3	N	-0-					-0-
*08	11966	X	9055	-0-	-2911	-0-	216	1	8839	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	8457	-0-	-3123	-0-	184	1	8273	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

04	5400	X	2002	-0-	-3398	-0-	45	1	1956	3	Y	1	1	0			53
							1	9									
05	6231	X	2325	-0-	-3906	-0-	52	1	2271	3	Y	2	1	0			54
							2	9									
06	6030	X	2480	-0-	-3550	-0-	56	1	2423	3	Y	1	1	0			54
							1	9									
07	6138	X	2610	-0-	-3528	-0-	57	1	2545	3	Y	7	7	0			54
							8	9									
*08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	86	1	3525	3	Y	-0-					54
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	67	1	3024	3	Y	-0-					54

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	1	-0-	-4029	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1084	3	N	465	3	0	518	1	231
							512	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	305	1	1042	3	N	396	2	0	360	1	265
							436	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	139	1	376	3	N	325	272	1			318
							358	9									
07	868	N	391	-0-	-477	-0-	16	1	185	3	N	169	401	1			86
							4	4	186	9							
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	79					165
09	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	3			N	-0-					165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					27

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	690	X	25	-0-	-665	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					133
05	713	X	43	-0-	-670	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					133
06	690	X	35	-0-	-655	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					133
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					133
*08	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-					133
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					133

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5800	3	726	9	N	660	35	1			773
05	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	5805	3	407	9	N	370	786	1			357
06	6120	X	4984	-0-	-1136	-0-	4904	3	80	9	N	73	5	0	85	1	340
07	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	6612	3	62	9	N	56	78	1			318
*08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6746	3	328	9	N	298	5	0	318	1	293
*09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6364	3	768	9	N	698	3	0	787	1	201

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4957	3	364	9	N	331	32	0			812
05	5177	X	5172	-0-	-5	-0-	4685	3	487	9	N	443	22	0	477	1	756
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	4953	3	597	9	N	543	5	0	864	1	430
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	4896	3	715	9	N	650	19	0	528	1	533
*08	5487	X	4914	-0-	-573	-0-	4910	3	4	9	N	4	4	0	87	1	446
09	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	4460	3	2	9	N	2	2	0	181	1	265

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3498	3	298	9	N	271	11	0	277	1	145
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4094	3	407	9	N	370	10	0	190	1	315
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3757	3	396	9	N	360	1	0	374	1	300
07	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	3156	3	232	9	N	211	6	0	190	1	315
*08	4495	X	3762	-0-	-733	-0-	3655	3	107	9	N	97	185	1			227
09	4350	X	3437	-0-	-913	-0-	3153	3	284	9	N	258	313	1			172

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	870	N	562	-0-	-308	-0-	12	1	527	3	N	21					403
							23	9									
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	9	1	413	3	N	35	271	1			167
							39	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	6					173
07	589	N	23	-0-	-566	-0-	1	3	22	9	N	20					193
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	49					242
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1295	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	26	1	1116	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	1426	N	718	-0-	-708	-0-	15	1	681	3	Y	1	1	0			-0-
							21	4	1	9							
*08	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	25	1	1004	3	Y	57	1	0			56
							6	4	63	9							
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	34	1	1507	3	Y	-0-	36	1			20

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2100	X	216	-0-	-1884	-0-	114	1	73	3	Y	26	232	1			228
							29	9									
05	2139	N	949	-0-	-1190	-0-	93	1	558	3	Y	271	1	0	176	1	322
							298	9									
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	238	1	1843	3	Y	629	1	0	593	1	357
							692	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	252	1	1327	3	Y	524	1	0	507	1	373
							576	9									
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	297	1	899	3	Y	298	434	1			237
							328	9									
09	2790	N	1801	-0-	-989	-0-	249	1	1126	3	Y	387	211	1			413
							426	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4650	X	4340	-0-	-310	-0-	94	1	4090	3	Y	142	17	0	86	1	238
							156	9									
05	5952	X	3938	-0-	-2014	-0-	87	1	3760	3	Y	83	12	0	90	1	219
							91	9									
06	5760	X	4640	-0-	-1120	-0-	103	1	4435	3	Y	93	10	0	85	1	217
							102	9									
07	5859	X	4559	-0-	-1300	-0-	99	1	4448	3	Y	11	11	0			217
							12	9									
*08	5022	X	3845	-0-	-1177	-0-	91	1	3684	3	Y	64	8	0			273
							70	9									
09	4620	X	440	-0-	-4180	-0-	9	1	412	3	Y	17	5	0	175	1	110
							19	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3364	3	166	9	Y	151	6	0	128	1	321
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2041	3	685	9	Y	623	3	0	576	1	365
06	4290	X	2932	-0-	-1358	-0-	2442	3	490	9	Y	445	46	0	477	1	287
07	4433	X	2516	-0-	-1917	-0-	2336	3	180	9	Y	164	51	0	188	1	212
*08	4433	X	2798	-0-	-1635	-0-	2351	3	447	9	Y	406	5	0	186	1	427
09	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	2249	3	777	9	Y	706	3	0	823	1	307

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	252	1	10970	3	N	293	60	0	118	1	573
							105	4	322	9							
05	12493	X	11676	-0-	-817	-0-	256	1	11074	3	N	219	44	0	370	1	378
							105	4	241	9							
06	12120	X	11917	-0-	-203	-0-	260	1	11221	3	N	291	33	0	278	1	358
							116	4	320	9							
07	12028	X	11153	-0-	-875	-0-	236	1	10588	3	N	185	33	0	103	1	407
							125	4	204	9							
*08	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	296	1	12097	3	N	836	28	0	815	1	400
							383	4	920	9							
*09	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	259	1	11616	3	N	758	18	0	750	1	390
							304	4	834	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	11	3	Y	181	43	1			219
							199	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	104	1	728	3	Y	231	2	0	169	1	279
							254	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	224	1	1654	3	Y	476	6	0	482	1	267
							524	9									
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	273	1	1474	3	Y	321	6	0	358	1	224
							353	9									
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	310	1	957	3	Y	233	4	0	271	1	182
							256	9									
09	1830	N	988	-0-	-842	-0-	156	1	733	3	Y	90	2	0	162	1	108
							99	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

04	11310	X	10850	-0-	-460	-0-	10404	3	446	9	N	405	44	0	199	1	463
05	12524	X	10191	-0-	-2333	-0-	10137	3	54	9	N	49	33	0	128	1	351
06	12120	X	9864	-0-	-2256	-0-	9753	3	111	9	N	101	15	0	256	1	181
07	12369	X	10221	-0-	-2148	-0-	10126	3	95	9	N	86	27	0			240
*08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11102	3	384	9	N	349	13	0	342	1	234
*09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10307	3	574	9	N	522	8	0	536	1	212

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

04	990	X	738	-0-	-252	-0-	76	1	40	3	Y	72	42	1			109
							543	4	79	9							
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	31	1	185	3	Y	208	84	1			233
							618	4	229	9							
06	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	4			Y	-0-	233	1			-0-
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	4			Y	-0-					-0-
*08	1116	N	497	-0-	-619	-0-	497	4			Y	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	4			Y	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

04	7200	X	4336	-0-	-2864	-0-	98	1	4213	3	N	23	12	0			123
							25	9									
05	4216	X	3244	-0-	-972	-0-	73	1	3146	3	N	23	7	0			139
							25	9									
06	4080	X	4042	-0-	-38	-0-	91	1	3929	3	N	20	6	0			153
							22	9									
07	4495	X	3390	-0-	-1105	-0-	62	1	2804	3	N	476	5	0	471	1	153
							524	9									
*08	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	90	1	3666	3	N	29	6	0			176
							32	9									
09	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	85	1	3810	3	N	102	4	0	87	1	187
							112	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13620	X	10459	-0-	-3161	-0-	234	1	10189	3	N	33	13	0			100
							36	9									
05	14663	X	12529	-0-	-2134	-0-	282	1	12228	3	N	17	9	0			108
							19	9									
06	14010	X	13201	-0-	-809	-0-	298	1	12872	3	N	28	3	0			133
							31	9									
07	14291	X	13303	-0-	-988	-0-	288	1	12975	3	N	36	19	0			150
							40	9									
*08	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	324	1	13221	3	N	64	1	0			213
							70	9									
09	13200	X	12700	-0-	-500	-0-	277	1	12422	3	N	1	1	0	118	1	95
							1	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3496	3	627	9	Y	570	6	0	373	1	433
05	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	2087	3	326	9	Y	296	2	0	302	1	425
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2592	3	481	9	Y	437	31	0	413	1	418
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2479	3	667	9	Y	606	35	0	671	1	318
*08	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	2276	3	154	9	Y	140	4	0	185	1	269
09	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2058	3	408	9	Y	371	2	0	128	1	510

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5666	3	94	4	N	218	17	0	201	1	318
							240	9									
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	5805	3	89	4	N	600	13	0	715	1	190
							660	9									
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5879	3	79	4	N	333	17	0	361	1	145
							366	9									
07	6200	X	4036	-0-	-2164	-0-	3766	3	76	4	N	176	8	0	87	1	226
							194	9									
*08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	6832	3	68	4	N	264	20	0	275	1	195
							290	9									
*09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6572	3	62	4	N	364	13	0	323	1	223
							400	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

04	7170	X	4488	-0-	-2682	-0-	98	1	4269	3	N	95	6	0			252
							16	4	105	9							
05	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	119	1	5184	3	N	102	4	0	153	1	197
							50	4	112	9							
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	123	1	5293	3	N	131	1	0	180	1	147
							59	4	144	9							
07	5580	X	5062	-0-	-518	-0-	107	1	4805	3	N	86	6	0			227
							55	4	95	9							
*08	5456	X	5323	-0-	-133	-0-	123	1	5028	3	N	98	168	1			157
							64	4	108	9							
09	5610	X	4949	-0-	-661	-0-	104	1	4675	3	N	101	88	1			170
							59	4	111	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

04	8460	X	7744	-0-	-716	-0-	7582	3	162	9	N	147	9	0	52	1	343
05	10106	X	3815	-0-	-6291	-0-	3206	3	609	9	N	554	2	0	666	1	229
06	9780	X	7624	-0-	-2156	-0-	7152	3	472	9	N	429	7	0	180	1	471
07	9982	X	8896	-0-	-1086	-0-	8279	3	617	9	N	561	7	0	671	1	354
*08	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	8906	3	190	9	N	173	5	0			522
09	7740	X	7643	-0-	-97	-0-	7635	3	8	9	N	7	3	0	269	1	257

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3601	3	117	4	N	105	10	0			315
							116	9									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3852	3	115	4	N	23	8	0	157	1	173
							25	9									
06	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	3096	3	99	4	N	36	8	0			201
							40	9									
07	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	3219	3	66	4	N	14	6	0			209
							15	9									
*08	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3245	3	98	4	N	8	8	0			209
							9	9									
09	3870	X	3215	-0-	-655	-0-	3115	3	94	4	N	5	5	0			209
							6	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3739	3	241	9	N	219	18	0	169	1	245
05	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	3389	3	207	9	N	188	12	0	144	1	277
06	4860	X	3684	-0-	-1176	-0-	3443	3	241	9	N	219	1	0			495
07	5022	X	3672	-0-	-1350	-0-	3435	3	237	9	N	215	9	0	191	1	510
*08	5022	X	3779	-0-	-1243	-0-	3613	3	166	9	N	151	1	0	185	1	475
09	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	3526	3	72	9	N	65	322	1			218

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	4					4
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	242	3	103	9	Y	94	18	1			80
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6					6
*08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-	4	1			2
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	2	1			-0-

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

04	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	572	1	2158	3	N	160	4	0	190	1	83
							176	9									
05	4154	X	2626	-0-	-1528	-0-	578	1	1979	3	N	63	3	0			143
							69	9									
06	4020	X	3180	-0-	-840	-0-	598	1	2560	3	N	18	99	1			62
							2	4	20	9							
07	4154	X	1813	-0-	-2341	-0-	297	1	1512	3	N	2	2	0			62
							2	4	2	9							
*08	3472	X	39	-0-	-3433	-0-	2	1	24	3	N	11					73
							1	4	12	9							
09	3180	X	10	-0-	-3170	-0-	1	3	1	4	N	7					80
							8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

04	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	395	1	17223	3	N	287	30	0	237	1	402
						1	4	316	9							
05	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	392	1	17048	3	N	77	23	0	236	1	220
						85	9									
06	16950 X	15690	-0-	-1260	-0-	352	1	15158	3	N	164	15	0	124	1	245
						180	9									
07	18538 X	13715	-0-	-4823	-0-	298	1	13367	3	N	45	16	0	93	1	181
						50	9									
*08	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	447	1	18208	3	N	16	16	0			181
						18	9									
09	17940 X	15570	-0-	-2370	-0-	339	1	15220	3	N	10	10	0			181
						11	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2018	3	381	9	Y	346	9	0	955	1	170
05	4340 X	1653	-0-	-2687	-0-	1464	3	189	9	Y	172	4	0	131	1	207
06	4170 X	2711	-0-	-1459	-0-	2333	3	378	9	Y	344	16	0	261	1	274
07	4278 X	1864	-0-	-2414	-0-	1519	3	345	9	Y	314	13	0	248	1	327
*08	3627 X	1544	-0-	-2083	-0-	1248	3	296	9	Y	269	1	0	341	1	254
*09	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	5240	3	1062	9	Y	965	750	1			469

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3050	3	650	9	Y	591	6	0	327	1	448
05	2356 X	2204	-0-	-152	-0-	1878	3	326	9	Y	296	3	0	313	1	428
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2157	3	485	9	Y	441	48	0	416	1	405
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2205	3	682	9	Y	620	57	0	655	1	313
*08	2356 X	2122	-0-	-234	-0-	1965	3	157	9	Y	143	5	0	182	1	269
09	2280 X	2156	-0-	-124	-0-	1756	3	400	9	Y	364	3	0	128	1	502

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

04	4410 X	4251	-0-	-159	-0-	161	1	3580	3	N	464	14	0	288	1	368
						510	9									
05	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	394	1	5363	3	N	334	13	0	218	1	471
						367	9									
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	634	1	5036	3	N	603	18	0	381	1	675
						663	9									
07	4557 X	1985	-0-	-2572	-0-	224	1	1598	3	N	148	2	0	193	1	628
						163	9									
*08	4557 X	2295	-0-	-2262	-0-	402	1	1611	3	N	256	4	0	534	1	346
						282	9									
09	4410 X	3002	-0-	-1408	-0-	672	1	1716	3	N	558	3	0	193	1	708
						614	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6441	3	Y	370	3	0	369	1	195
							407	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	295	1	4162	3	Y	235	1	0	253	1	176
							259	9									
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	340	1	7059	3	Y	351	5	0	363	1	159
							386	9									
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	310	1	6457	3	Y	407	6	0	289	1	271
							448	9									
*08	3813	X	1508	-0-	-2305	-0-	187	1	1027	3	Y	267	2	0	344	1	192
							294	9									
09	3690	X	1593	-0-	-2097	-0-	161	1	1115	3	Y	288	1	0	326	1	153
							317	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5518	3	175	9	Y	159	21	0	321	1	103
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6648	3	432	9	Y	393	17	0	151	1	328
06	9390	X	5945	-0-	-3445	-0-	5647	3	298	9	Y	271	25	0	399	1	175
07	9703	X	6031	-0-	-3672	-0-	5777	3	254	9	Y	231	29	0	124	1	253
*08	9703	X	6466	-0-	-3237	-0-	6292	3	174	9	Y	158	29	0	186	1	196
09	6840	X	6161	-0-	-679	-0-	5999	3	162	9	Y	147	19	0	260	1	64

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	67	1	2924	3	N	158	9	0	149	1	296
							38	4	174	9							
05	3937	X	3061	-0-	-876	-0-	66	1	2869	3	N	84	7	0	128	1	245
							34	4	92	9							
06	3810	X	2998	-0-	-812	-0-	64	1	2763	3	N	128	5	0			368
							30	4	141	9							
07	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	62	1	2816	3	N	166	5	0	116	1	413
							32	4	183	9							
*08	3317	X	2891	-0-	-426	-0-	69	1	2803	3	N	5	4	0	205	1	209
							13	4	6	9							
09	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	60	1	2684	3	N	137	3	0			343
							151	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	167	1	7271	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	252	1	10998	3	N	15					15
							17	9									
06	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	260	1	11254	3	N	6					21
							1	4	7	9							
07	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	257	1	11596	3	N	-0-					21
*08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	268	1	10965	3	N	-0-					21
*09	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	232	1	10399	3	N	6					27
							7	9									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5010	X	3733	-0-	-1277	-0-	3152	3	581	9	Y	528	14	0	298	1	259
05	5952	X	3271	-0-	-2681	-0-	2867	3	404	9	Y	367	8	0	200	1	418
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	3728	3	570	9	Y	518	11	0	502	1	423
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4062	3	565	9	Y	514	14	0	382	1	541
*08	3844	X	2584	-0-	-1260	-0-	2104	3	480	9	Y	436	1	0	564	1	412
09	4290	X	3518	-0-	-772	-0-	2801	3	717	9	Y	652	747	1			317

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4218	3	2	4	Y	556	4	0	516	1	348
							612	9									
05	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	2086	3	543	9	Y	494	1	0	543	1	298
06	4440	X	2782	-0-	-1658	-0-	2267	3	515	9	Y	468	7	0	562	1	197
07	4588	X	2804	-0-	-1784	-0-	2357	3	1	4	Y	405	9	0	207	1	386
							446	9									
*08	4588	X	1399	-0-	-3189	-0-	1088	3	6	4	Y	277	430	1			233
							305	9									
09	4440	X	1142	-0-	-3298	-0-	843	3	3	4	Y	269	349	1			153
							296	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11853	3	19	9	N	17	17	0			198
05	11563	X	11276	-0-	-287	-0-	11023	3	253	9	N	230	9	0	174	1	245
06	11190	X	10717	-0-	-473	-0-	10640	3	77	9	N	70	3	0			312
07	12276	X	10657	-0-	-1619	-0-	10558	3	99	9	N	90	14	0			388
*08	12276	X	12141	-0-	-135	-0-	12076	3	65	9	N	59	1	0	153	1	293
09	11880	X	11668	-0-	-212	-0-	11667	3	1	9	N	1	1	0	56	1	237

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	4998	3	620	9	Y	564	5	0	667	1	352
05	5549	X	3356	-0-	-2193	-0-	2600	3	180	4	Y	524	1	0	559	1	316
							576	9									
06	5370	X	3378	-0-	-1992	-0-	2800	3	578	9	Y	525	64	0	580	1	197
07	5549	X	2902	-0-	-2647	-0-	2363	3	539	9	Y	490	64	0	208	1	415
*08	5549	X	2472	-0-	-3077	-0-	2155	3	317	9	Y	288	3	0	459	1	241
09	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	4010	3	924	9	Y	840	2	0	602	1	477

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	4	63	1			144
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	527	3	109	9	Y	99	1	0	158	1	84
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	651	3	176	9	Y	160	1	0	155	1	88
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	71	3	40	9	Y	36	54	1			70
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	530	3	296	9	Y	269	46	1			293
09	780	N	488	-0-	-292	-0-	449	3	39	9	Y	35	295	1			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	478	1	6251	3	Y	375	11	0	369	1	194
							413	9									
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	271	1	3683	3	Y	235	5	0	251	1	173
							259	9									
06	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	386	1	7874	3	Y	450	43	0	393	1	187
							495	9									
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	297	1	6179	3	Y	443	41	0	317	1	272
							487	9									
*08	3255	X	1450	-0-	-1805	-0-	178	1	976	3	Y	269	5	0	344	1	192
							296	9									
09	3150	X	1544	-0-	-1606	-0-	154	1	1070	3	Y	291	3	0	326	1	154
							320	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6120	3	491	9	Y	446	21	0	250	1	317
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4287	3	435	9	Y	395	11	0	366	1	335
06	4710	X	4302	-0-	-408	-0-	3927	3	375	9	Y	341	18	0	428	1	230
07	6820	X	4814	-0-	-2006	-0-	4178	3	636	9	Y	578	21	0	163	1	624
*08	6820	X	5074	-0-	-1746	-0-	4763	3	311	9	Y	283	18	0	459	1	430
09	6600	X	5216	-0-	-1384	-0-	4733	3	483	9	Y	439	12	0	644	1	213

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4201	3	691	9	Y	628	4	0	281	1	393
05	4557	X	3123	-0-	-1434	-0-	2457	3	666	9	Y	605	1	0	632	1	365
06	4410	X	3317	-0-	-1093	-0-	2605	3	712	9	Y	647	127	0	663	1	222
07	4557	X	3538	-0-	-1019	-0-	2828	3	710	9	Y	645	158	0	235	1	474
*08	4557	X	2014	-0-	-2543	-0-	1682	3	332	9	Y	302	8	0	520	1	248
09	4410	X	2680	-0-	-1730	-0-	2291	3	389	9	Y	354	5	0	399	1	198

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					72
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	64	1			9
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2989	3	43	4	Y	14	14	0			95
							15	9									
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2573	3	33	4	Y	235	10	0	83	1	237
							259	9									
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2001	3	21	4	Y	18	3	0			252
							20	9									
07	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2931	3	26	4	Y	6	5	0			253
							7	9									
*08	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3046	3	37	4	Y	6	4	0			255
							7	9									
*09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3074	3	34	4	Y	4	2	0	80	1	177
							4	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	559	-0-	-1451	-0-	5	1	232	3	Y	271	292	1			109
							24	4	298	9							
05	2170	X	1976	-0-	-194	-0-	34	1	1497	3	Y	348	182	1			275
							62	4	383	9							
06	3060	X	1426	-0-	-1634	-0-	25	1	1052	3	Y	291	1	0	384	1	181
							29	4	320	9							
07	3162	X	1110	-0-	-2052	-0-	21	1	952	3	Y	79	1	0	167	1	92
							50	4	87	9							
*08	3162	X	1043	-0-	-2119	-0-	16	1	660	3	Y	224	1	0	258	1	57
							121	4	246	9							
09	1920	X	1700	-0-	-220	-0-	26	1	1178	3	Y	412	1	0	272	1	196
							43	4	453	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					48
05	682	N	417	-0-	-265	-0-	9	1	401	3	Y	6	8	1	1	8	45
							7	9									
06	630	N	142	-0-	-488	-0-	3	1	129	3	Y	9					54
							10	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	6	3	0			57
							7	9									
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	64	35	1			86
							70	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	489	3	Y	12	13	1			85
							13	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14310	X	13868	-0-	-442	-0-	305	1	13311	3	N	229	54	0	177	1	383
							252	9									
05	15593	X	6172	-0-	-9421	-0-	134	1	5882	3	N	142	19	0	188	1	318
							156	9									
06	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	402	1	17288	3	N	211	34	0	167	1	328
							232	9									
07	15407	X	15276	-0-	-131	-0-	330	1	14865	3	N	74	34	0	78	1	290
							81	9									
*08	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	378	1	15438	3	N	245	30	0	185	1	320
							270	9									
09	15090	X	14561	-0-	-529	-0-	313	1	14061	3	N	170	20	0	232	1	238
							187	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

04	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	150	1	6508	3	Y	434	12	0	414	1	791
						477	9									
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	90	1	3903	3	Y	6	5	0	627	1	165
						7	9									
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	69	1	2953	3	Y	48	45	0	166	1	2
						53	9									
07	2697 X	1232	-0-	-1465	-0-	24	1	1065	3	Y	130	22	0	47	1	63
						143	9									
*08	2697 X	110	-0-	-2587	-0-	3	1	105	3	Y	2	1	0	28	1	36
						2	9									
09	2610 X	168	-0-	-2442	-0-	2	3	166	9	Y	151	1	0	91	1	95

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

04	2580 X	2205	-0-	-375	-0-	43	1	1881	3	N	141	24	0	196	1	94
						126	4	155	9							
05	2635 X	2064	-0-	-571	-0-	41	1	1774	3	N	114	17	0			191
						124	4	125	9							
06	2550 X	1962	-0-	-588	-0-	42	1	1799	3	N	4	3	0	105	1	87
						117	4	4	9							
07	2604 X	2133	-0-	-471	-0-	41	1	1856	3	N	99	2	0	122	1	62
						127	4	109	9							
*08	2294 X	2068	-0-	-226	-0-	43	1	1764	3	N	142	13	0	50	1	141
						105	4	156	9							
09	2220 X	2110	-0-	-110	-0-	40	1	1789	3	N	140	8	0	66	1	207
						127	4	154	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	3	N	103	26	0	185	1	62
						140	4	113	9							
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	49	1	2140	3	N	116	21	0			157
						135	4	128	9							
06	2460 X	2410	-0-	-50	-0-	48	1	2073	3	N	151	4	0	86	1	218
						123	4	166	9							
07	2542 X	2329	-0-	-213	-0-	45	1	2044	3	N	97	2	0	252	1	61
						133	4	107	9							
*08	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	48	1	1965	3	N	137	15	0	48	1	135
						113	4	151	9							
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	9	9	0	63	1	72

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

04	2760 X	1690	-0-	-1070	-0-	1337	3	353	9	Y	321	9	0	377	1	278
05	3007 X	1665	-0-	-1342	-0-	1323	3	342	9	Y	311	7	0	292	1	290
06	2910 X	1361	-0-	-1549	-0-	1166	3	195	9	Y	177	1	0	137	1	329
07	2883 X	1648	-0-	-1235	-0-	1207	3	441	9	Y	401	5	0	257	1	468
*08	2666 X	1158	-0-	-1508	-0-	783	3	375	9	Y	341	400	1			409
09	1680 X	905	-0-	-775	-0-	819	3	86	9	Y	78	133	1			354

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

04	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	515	1	22430	3	N	-0-						-0-
							1	4										
05	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	474	1	20569	3	N	1	1	8				-0-
							1	9										
06	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	498	1	21496	3	N	-0-						-0-
07	10757	X	10635	-0-	-122	-0-	233	1	10402	3	N	-0-						-0-
*08	10757	X	10641	-0-	-116	-0-	254	1	10387	3	N	-0-						-0-
09	10410	X	8903	-0-	-1507	-0-	194	1	8709	3	N	-0-						-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

04	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	6830	3	126	4	Y	1534	1400	1				733
							1687	9										
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	8106	3	137	4	Y	1224	1502	1				455
							1346	9										
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	8058	3	85	4	Y	1117	1	0	1163	1		408
							1229	9										
07	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	7019	3	105	4	Y	1390	1235	1				563
							1529	9										
*08	7750	X	3455	-0-	-4295	-0-	1562	3	158	4	Y	1577	1832	1				308
							1735	9										
09	7500	X	2918	-0-	-4582	-0-	1812	3	182	4	Y	840	929	1				219
							924	9										

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	67	80	1				117
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	47	42	1	25	8		97
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	20						117
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	17						134
*08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	Y	-0-						134
							5	4										
*09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	16						150
							6	4	18	9								

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	68	36	1				90
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	45	32	1	19	8		84
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	21						105
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16						121
*08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	59	1	2319	3	Y	-0-						121
							24	4										
*09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	59	1	2695	3	Y	16						137
							17	4	18	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14010	X	13561	-0-	-449	-0-	304	1	13254	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	15128	X	13874	-0-	-1254	-0-	312	1	13560	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14640	X	13736	-0-	-904	-0-	311	1	13424	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	14663	X	14334	-0-	-329	-0-	312	1	14015	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	360	1	14691	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	10789	-0-	-2951	-0-	235	1	10554	3	N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

04	3960	X	2112	-0-	-1848	-0-	70	1	1785	3	Y	232	1	0	297	1	205
							2	4	255	9							
05	5177	X	2120	-0-	-3057	-0-	1826	3	294	9	Y	267	1	0	218	1	253
06	5010	X	1778	-0-	-3232	-0-	1615	3	163	9	Y	148	119	1			282
07	5115	X	2008	-0-	-3107	-0-	1635	3	373	9	Y	339	221	1			400
*08	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	1	1	2284	3	Y	288	342	1			346
							1	4	317	9							
09	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1774	3	62	9	Y	56	112	1			290

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	5	122	1			113
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					113
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	9					122
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					122
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					122
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					128

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

04	3574	X	699	-0-	-2875	-0-	8	1	345	3	Y	273	1	0	207	1	110
							46	4	300	9							
05	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	39	1	1705	3	Y	205	152	1			163
							71	4	226	9							
06	2430	X	1447	-0-	-983	-0-	27	1	1145	3	Y	218	2	0	244	1	135
							35	4	240	9							
07	2511	X	2072	-0-	-439	-0-	41	1	1823	3	Y	78	3	0	125	1	85
							122	4	86	9							
*08	2511	X	1765	-0-	-746	-0-	29	1	1200	3	Y	287	2	0	297	1	73
							220	4	316	9							
09	1980	X	1235	-0-	-745	-0-	15	1	695	3	Y	460	1	0	313	1	219
							19	4	506	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	4	Y	447	97	0	349	1	182
							492	9									
05	2697	X	1731	-0-	-966	-0-	1461	3	3	4	Y	243	52	0	242	1	131
							267	9									
06	2730	X	1454	-0-	-1276	-0-	1355	3	2	4	Y	88	6	0	109	1	104
							97	9									
07	2883	X	1095	-0-	-1788	-0-	872	3	223	9	Y	203	23	0	200	1	84
*08	2883	X	1838	-0-	-1045	-0-	1692	3	1	4	Y	132	2	0	125	1	89
							145	9									
09	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	1807	3	272	9	Y	247	2	0	123	1	211

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	463	1	5997	3	Y	336	7	0	358	1	175
							370	9									
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	301	1	4275	3	Y	237	3	0	234	1	175
							261	9									
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	348	1	7420	3	Y	421	2	0	402	1	192
							463	9									
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	334	1	6871	3	Y	422	3	0	328	1	283
							464	9									
*08	3317	X	1623	-0-	-1694	-0-	203	1	1110	3	Y	282	2	0	359	1	204
							310	9									
09	3210	X	1798	-0-	-1412	-0-	172	1	1186	3	Y	400	2	0	390	1	212
							440	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	4	1	2165	3	Y	296	5	0	286	1	269
							326	9									
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	223	1	1996	3	Y	276	3	0	244	1	298
							304	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	349	1	1476	3	Y	388	398	1			288
							427	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	227	1	1859	3	Y	201	223	1			266
							221	9									
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	213	1	1434	3	Y	264	292	1			238
							290	9									
09	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	225	1	1277	3	Y	204	204	1			238
							224	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	88	1	3797	3	Y	904	1211	1			228
							260	4	994	9							
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	99	1	4302	3	Y	1567	1432	1			363
							536	4	1724	9							
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	82	1	3563	3	Y	1156	5	0	962	1	552
							497	4	1272	9							
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	97	1	4213	3	Y	955	8	0	1044	1	455
							472	4	1051	9							
*08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	104	1	4258	3	Y	868	888	1			435
							714	4	955	9							
09	5340	X	2793	-0-	-2547	-0-	46	1	2065	3	Y	381	593	1			223
							263	4	419	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	Y	764	962	1			193
							315	4	840	9							
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	3	Y	229	369	1			53
							198	4	252	9							
06	2880	X	987	-0-	-1893	-0-	18	1	777	3	Y	78	1	0	93	1	37
							106	4	86	9							
07	2976	X	870	-0-	-2106	-0-	16	1	714	3	Y	54	2	0	64	1	25
							81	4	59	9							
*08	2976	X	768	-0-	-2208	-0-	15	1	607	3	Y	40	45	1			20
							102	4	44	9							
09	2880	X	729	-0-	-2151	-0-	7	1	325	3	Y	161	87	1			94
							220	4	177	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	6	1	4195	3	Y	264	9	0	235	1	236
							290	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	311	1	3204	3	Y	251	5	0	214	1	268
							276	9									
06	3570	X	2707	-0-	-863	-0-	457	1	1940	3	Y	282	9	0	338	1	203
							310	9									
07	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	381	1	3219	3	Y	217	18	0	157	1	245
							239	9									
*08	4433	X	2863	-0-	-1570	-0-	351	1	2281	3	Y	210	1	0	265	1	189
							231	9									
09	4290	X	2051	-0-	-2239	-0-	285	1	1634	3	Y	120	1	0	162	1	146
							132	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	5	55	1			126
05	5766	X	1752	-0-	-4014	-0-	1506	3	246	9	Y	224	2	0	158	1	190
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	3287	3	832	9	Y	756	4	0	525	1	417
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1984	3	319	9	Y	290	3	0	256	1	448
*08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1848	3	77	9	Y	70	2	0	295	1	221
09	4170	X	2585	-0-	-1585	-0-	2066	3	519	9	Y	472	1	0	245	1	447

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5121	3	367	9	Y	334	18	0	294	1	236
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5135	3	627	9	Y	570	13	0	307	1	486
06	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	4417	3	519	9	Y	472	10	0	619	1	329
07	5766	X	47	-0-	-5719	-0-	41	3	6	9	Y	5	1	0	234	1	99
*08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	73	1			26
*09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	7877	3	733	9	Y	666	360	1			332

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	11878	3	3268	9	Y	2971	2971	0			103
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	8693	3	2255	9	Y	2050	2050	0			103
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	405	405	0			103
07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	9955	3	2346	9	Y	2133	2133	0			103
*08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	6249	3	1498	9	Y	1362	1362	0			103
*09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	3776	3	964	9	Y	876	876	0			103

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	19684 X	19684	-0-	-0-	-0-	437	1	19044	3	N	184	149	1			238
						1	4	202	9							
05	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	440	1	19092	3	N	124	147	1			215
						136	9									
06	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	487	1	21010	3	N	225	183	1			257
						248	9									
07	14880 X	9269	-0-	-5611	-0-	198	1	8916	3	N	141					398
						155	9									
*08	14880 X	9758	-0-	-5122	-0-	225	1	9212	3	N	292	165	1			525
						321	9									
09	14400 X	9175	-0-	-5225	-0-	200	1	8975	3	N	-0-					525

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	6	5	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

04	4260 X	2229	-0-	-2031	-0-	2196	3	33	9	N	30	139	1			187
05	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4365	3	107	9	N	97	100	1			184
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4543	3	189	9	N	172	200	1			156
07	4867 X	2987	-0-	-1880	-0-	2987	3			N	-0-					156
*08	4867 X	3780	-0-	-1087	-0-	3633	3	147	9	N	134	137	1			153
09	4740 X	3951	-0-	-789	-0-	3706	3	245	9	N	223	203	1			173

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

04	15900 X	15800	-0-	-100	-0-	354	1	15443	3	N	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	17391 X	15916	-0-	-1475	-0-	358	1	15543	3	N	14	1	0			13
						15	9									
06	16830 X	15686	-0-	-1144	-0-	355	1	15330	3	N	1	1	0			13
						1	9									
07	16554 X	13620	-0-	-2934	-0-	298	1	13318	3	N	4	4	0			13
						4	9									
*08	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	402	1	16445	3	N	-0-					13
*09	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	345	1	15486	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

04	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	14882	3	56	9	N	51	45	0			162
05	15965 X	11820	-0-	-4145	-0-	11469	3	351	9	N	319	21	0	265	1	195
06	15450 X	11583	-0-	-3867	-0-	11179	3	404	9	N	367	4	0	329	1	229
07	15748 X	15415	-0-	-333	-0-	14996	3	419	9	N	381	52	0	243	1	315
*08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15530	3	420	9	N	382	3	0	488	1	206
09	14940 X	14405	-0-	-535	-0-	13890	3	515	9	N	468	2	0	480	1	192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	141	1	6133	3	N	672	4	0	741	1	290
							739	9									
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	159	1	6931	3	N	785	3	0	757	1	315
							864	9									
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	157	1	6766	3	N	622	4	0	623	1	310
							684	9									
07	6076	X	4286	-0-	-1790	-0-	76	1	3276	3	N	849	7	0	564	1	588
							934	9									
*08	6076	X	2902	-0-	-3174	-0-	59	1	2410	3	N	394	1	0	850	1	131
							433	9									
09	5880	X	2876	-0-	-3004	-0-	51	1	2301	3	N	476	1	0	369	1	237
							524	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3400	3	12	4	Y	656	137	0	537	1	270
							722	9									
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3693	3	2	4	Y	489	121	0	386	1	252
							538	9									
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3376	3	2	4	Y	392	14	0	210	1	420
							431	9									
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1753	3	329	9	Y	299	45	0	555	1	119
*08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	632	3	1	4	Y	419	3	0	250	1	285
							461	9									
*09	988	X	988	-0-	-0-	-0-	629	3	359	9	Y	326	2	0	330	1	279

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	132	1	5625	3	N	70	6	0			488
							31	4	77	9							
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	147	1	6319	3	N	88	10	0			566
							34	4	97	9							
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	110	1	4712	3	N	78	11	0			633
							25	4	86	9							
07	4774	X	1456	-0-	-3318	-0-	28	1	1234	3	N	165	5	0	182	1	611
							12	4	182	9							
*08	4774	X	2706	-0-	-2068	-0-	64	1	2606	3	N	5	5	0			611
							30	4	6	9							
09	4620	X	3895	-0-	-725	-0-	84	1	3756	3	N	4	4	0	356	1	255
							51	4	4	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

04	34770	X	30302	-0-	-4468	-0-	677	1	29386	3	Y	216	49	0	156	1	124
							1	4	238	9							
05	35929	X	35667	-0-	-262	-0-	790	1	34186	3	Y	628	33	0	526	1	193
							691	9									
06	34770	X	32922	-0-	-1848	-0-	737	1	31777	3	Y	371	11	0	453	1	100
							408	9									
07	35588	X	16311	-0-	-19277	-0-	350	1	15701	3	Y	236	35	0	209	1	92
							260	9									
*08	35712	X	17594	-0-	-18118	-0-	407	1	16556	3	Y	574	2	0	477	1	187
							631	9									
09	34530	X	15149	-0-	-19381	-0-	323	1	14418	3	Y	371	1	0	497	1	60
							408	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	373	1	16189	3	Y	99	14	0	51	1	72
							109	9									
05	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	391	1	16946	3	Y	91	8	0	139	1	16
							100	9									
06	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	364	1	15703	3	Y	79	3	0	71	1	21
							87	9									
07	10726	X	9886	-0-	-840	-0-	213	1	9576	3	Y	88	13	0	67	1	29
							97	9									
*08	10726	X	9183	-0-	-1543	-0-	219	1	8853	3	Y	101	1	0	106	1	23
							111	9									
09	10380	X	8275	-0-	-2105	-0-	182	1	8013	3	Y	73	1	0	79	1	16
							80	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32510	X	32510	-0-	-0-	-0-	726	1	31509	3	Y	249	53	0	183	1	146
							1	4	274	9							
05	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	847	1	36656	3	Y	736	35	0	620	1	227
							810	9									
06	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	790	1	34072	3	Y	435	11	0	533	1	118
							479	9									
07	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	375	1	16836	3	Y	273	37	0	246	1	108
							300	9									
*08	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	436	1	17752	3	Y	675	2	0	561	1	220
							743	9									
*09	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	347	1	15460	3	Y	438	2	0	585	1	71
							482	9									

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	601	1	26098	3	Y	205	44	0	151	1	120
							1	4	226	9							
05	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	701	1	30360	3	Y	607	29	0	511	1	187
							668	9									
06	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-	654	1	28220	3	Y	358	9	0	439	1	97
							394	9									
07	20150	X	14503	-0-	-5647	-0-	311	1	13944	3	Y	225	31	0	202	1	89
							248	9									
*08	20150	X	15678	-0-	-4472	-0-	362	1	14703	3	Y	557	2	0	463	1	181
							613	9									
09	19500	X	13488	-0-	-6012	-0-	287	1	12804	3	Y	361	1	0	482	1	59
							397	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	16567	-0-	-563	-0-	16395	3	172	9	N	156	58	0			283
05	18693	X	18583	-0-	-110	-0-	18067	3	516	9	N	469	48	0	569	1	135
06	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	18162	3	125	9	N	114	16	0			233
07	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17762	3	129	9	N	117	38	0			312
*08	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19537	3	352	9	N	320	11	0	371	1	250
09	18330	X	16669	-0-	-1661	-0-	16530	3	139	9	N	126	7	0	186	1	183

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	19939	3	318	9	N	289	84	0	60	1	430
05	21545	X	20457	-0-	-1088	-0-	19804	3	653	9	N	594	65	0	834	1	125
06	20850	X	19609	-0-	-1241	-0-	19275	3	334	9	N	304	18	0	299	1	112
07	21266	X	18464	-0-	-2802	-0-	18210	3	254	9	N	231	47	0	149	1	147
*08	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22016	3	311	9	N	283	12	0	296	1	122
09	20250	X	18940	-0-	-1310	-0-	18461	3	479	9	N	435	8	0	419	1	130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	14832	-0-	-2988	-0-	333	1	14472	3	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
05	19189	X	17242	-0-	-1947	-0-	389	1	16835	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	18150	X	16018	-0-	-2132	-0-	363	1	15649	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	17298	X	7923	-0-	-9375	-0-	172	1	7732	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*08	17267	X	8354	-0-	-8913	-0-	200	1	8153	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	16680	X	7260	-0-	-9420	-0-	159	1	7100	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61821	X	61821	-0-	-0-	-0-	1383	1	60039	3	Y	362	53	0	188	1	263
							1	4	398	9							
05	64668	X	64668	-0-	-0-	-0-	1449	1	62847	3	Y	338	30	0	512	1	58
							372	9					1	8			
06	59906	X	59906	-0-	-0-	-0-	1350	1	58234	3	Y	293	12	0	261	1	78
							322	9									
07	36664	X	36664	-0-	-0-	-0-	791	1	35513	3	Y	327	50	0	247	1	108
							360	9									
*08	34047	X	34047	-0-	-0-	-0-	811	1	32830	3	Y	369	4	0	390	1	83
							406	9									
*09	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	675	1	29716	3	Y	268	2	0	289	1	60
							295	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	578	1	25098	3	Y	184	42	0	133	1	106
							1	4	202	9							
05	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	675	1	29197	3	Y	539	28	0	451	1	166
							593	9									
06	28117	X	28117	-0-	-0-	-0-	629	1	27139	3	Y	317	9	0	388	1	86
							349	9									
07	22723	X	13931	-0-	-8792	-0-	299	1	13410	3	Y	202	30	0	179	1	79
							222	9									
*08	22723	X	15028	-0-	-7695	-0-	348	1	14139	3	Y	492	2	0	409	1	160
							541	9									
09	21990	X	12941	-0-	-9049	-0-	276	1	12314	3	Y	319	1	0	426	1	52
							351	9									

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4797	-0-	-273	-0-	522	1	4109	3	Y	127	1	0	160	1	29
							26	4	140	9							
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	588	1	5225	3	Y	111	116	1			24
							34	4	122	9							
06	5070	X	3669	-0-	-1401	-0-	491	1	3021	3	Y	77	10	0	77	1	14
							72	4	85	9							
07	5239	X	3916	-0-	-1323	-0-	497	1	3235	3	Y	69	12	0	50	1	21
							108	4	76	9							
*08	5239	X	1974	-0-	-3265	-0-	525	1	1267	3	Y	64	1	0	57	1	27
							112	4	70	9							
09	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	320	1	1187	3	Y	18	1	0	39	1	5
							123	4	20	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	19	1	3659	3	Y	107	9	0	161	1	47
							118	9									
05	4526	X	3122	-0-	-1404	-0-	15	1	2875	3	Y	211	5	0	176	1	77
							232	9									
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	40	1	4739	3	Y	142	167	1			52
							156	9									
07	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	49	1	3640	3	Y	118	122	1			48
							130	9									
*08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	77	1	4996	3	Y	183	5	0	191	1	35
							201	9									
*09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	83	1	4714	3	Y	264	3	0	228	1	68
							290	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	37	1	5857	3	Y	1615	590	0	787	1	490
							1777	9									
05	7936	X	5779	-0-	-2157	-0-	36	1	4687	3	Y	960	388	0	849	1	213
							1056	9									
06	7680	X	6460	-0-	-1220	-0-	67	1	5315	3	Y	980	401	0	580	1	212
							1078	9									
07	7936	X	7142	-0-	-794	-0-	122	1	5535	3	Y	1350	627	0	642	1	293
							1485	9									
*08	7936	X	7097	-0-	-839	-0-	105	1	6117	3	Y	795	325	0	671	1	92
							875	9									
09	7680	X	6726	-0-	-954	-0-	108	1	5925	3	Y	630	209	0	403	1	110
							693	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

04	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	730	1	5584	3	Y	6125	5002	0	1280	1	258
							36	4	6738	9							
05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	788	1	6992	3	Y	5873	4955	0	978	1	198
							45	4	6460	9							
06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	661	1	3993	3	Y	5910	4978	0	934	1	196
							100	4	6501	9							
07	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	654	1	4269	3	Y	6096	5262	0	723	1	307
							144	4	6706	9							
*08	9331	X	8925	-0-	-406	-0-	628	1	1520	3	Y	6037	5148	0	816	1	380
							136	4	6641	9							
09	9030	X	6611	-0-	-2419	-0-	419	1	1494	3	Y	4122	3311	0	958	1	233
							164	4	4534	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

04	10830	X	6157	-0-	-4673	-0-	721	1	4457	3	Y	890	2	0	809	1	724
							979	9									
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	29	211	1			542
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	12					554
07	7502	X	2410	-0-	-5092	-0-	141	1	2268	3	Y	1	1	0			554
							1	9									
*08	7502	X	7337	-0-	-165	-0-	743	1	5065	3	Y	1390	1333	1			611
							1529	9									
09	6150	X	4099	-0-	-2051	-0-	533	1	2841	3	Y	659	856	1			414
							725	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	667	1	5185	3	Y	127	1	0	137	1	29
							33	4	140	9							
05	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	743	1	6618	3	Y	108	114	1			23
							42	4	119	9							
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	652	1	3857	3	Y	138	10	0	124	1	27
							101	4	152	9							
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	622	1	4064	3	Y	68	12	0	62	1	21
							136	4	75	9							
*08	4309	X	2359	-0-	-1950	-0-	632	1	1518	3	Y	66	1	0	58	1	28
							136	4	73	9							
09	4170	X	1988	-0-	-2182	-0-	436	1	1372	3	Y	5	1	0	31	1	1
							174	4	6	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

04	7350	X	4277	-0-	-3073	-0-	576	1	3558	3	Y	130	2	0	24	1	104
							143	9									
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	28	30	1			102
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	13					115
07	4774	X	1924	-0-	-2850	-0-	112	1	1811	3	Y	1	1	0			115
							1	9									
*08	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	593	1	4044	3	Y	-0-	115	1			-0-
09	4290	X	2733	-0-	-1557	-0-	426	1	2268	3	Y	35	13	1			22
							39	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

04	41596	X	41596	-0-	-0-	-0-	917	1	39806	3	Y	793	35	0	461	1	643
							1	4	872	9							
05	43477	X	43477	-0-	-0-	-0-	960	1	41667	3	Y	773	20	0	1251	1	143
							850	9					2	8			
06	40265	X	40265	-0-	-0-	-0-	895	1	38609	3	Y	692	8	0	637	1	190
							761	9									
07	28613	X	24850	-0-	-3763	-0-	524	1	23545	3	Y	710	33	0	604	1	263
							781	9									
*08	28613	X	23286	-0-	-5327	-0-	538	1	21766	3	Y	893	2	0	952	1	202
							982	9									
09	27690	X	20868	-0-	-6822	-0-	447	1	19702	3	Y	654	2	0	706	1	148
							719	9									

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

04	4800	X	3734	-0-	-1066	-0-	20	1	3575	3	Y	126	9	0	115	1	56
							139	9									
05	5177	X	3519	-0-	-1658	-0-	13	1	2559	3	Y	861	5	0	594	1	318
							947	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	Y	823	840	1			301
							905	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	66	1	3036	3	Y	743	743	1			301
							817	9									
*08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	43	1	3748	3	Y	608	3	0	788	1	118
							669	9									
*09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	41	1	3083	3	Y	1177	2	0	987	1	306
							1295	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	49858	X	49858	-0-	-0-	-0-	1120	1	48606	3	Y	119	43	0	46	1	65
							1	4	131	9							
05	52161	X	52161	-0-	-0-	-0-	1173	1	50879	3	Y	99	24	0	126	1	14
							109	9									
06	48325	X	48325	-0-	-0-	-0-	1093	1	47145	3	Y	79	10	0	64	1	19
							87	9									
07	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	640	1	28750	3	Y	108	40	0	61	1	26
							119	9									
*08	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	657	1	26578	3	Y	93	3	0	96	1	20
							102	9									
*09	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	546	1	24057	3	Y	68	2	0	71	1	15
							75	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	270	1	11766	3	Y	358	17	0	224	1	198
							394	9									
05	11966	X	11633	-0-	-333	-0-	257	1	11155	3	Y	201	11	0	343	1	45
							221	9									
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	268	1	11571	3	Y	223	19	0	211	1	38
							245	9									
07	12834	X	5569	-0-	-7265	-0-	117	1	5258	3	Y	176	11	0	93	1	110
							194	9									
*08	12834	X	6126	-0-	-6708	-0-	141	1	5777	3	Y	189	2	0	233	1	64
							208	9									
09	12420	X	5616	-0-	-6804	-0-	117	1	5259	3	Y	218	2	0	230	1	50
							240	9									

STS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	229	1	9981	3	Y	275	14	0	178	1	152
							303	9									
05	10106	X	9863	-0-	-243	-0-	218	1	9462	3	Y	166	10	0	271	1	37
							183	9									
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	228	1	9815	3	Y	184	17	0	173	1	31
							202	9									
07	10850	X	4719	-0-	-6131	-0-	99	1	4460	3	Y	145	9	0	77	1	90
							160	9									
*08	10850	X	5193	-0-	-5657	-0-	120	1	4901	3	Y	156	2	0	191	1	53
							172	9									
09	10500	X	4756	-0-	-5744	-0-	99	1	4461	3	Y	178	1	0	189	1	41
							196	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	46586	X	46586	-0-	-0-	-0-	1012	1	44062	3	Y	1374	62	0	785	1	762
							1	4	1511	9							
05	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	963	1	41772	3	Y	654	43	0	1228	1	145
							719	9									
06	45135	X	45135	-0-	-0-	-0-	1005	1	43330	3	Y	727	73	0	677	1	122
							800	9									
07	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	439	1	19688	3	Y	571	41	0	299	1	353
							628	9									
*08	22833	X	22833	-0-	-0-	-0-	529	1	21635	3	Y	608	9	0	746	1	206
							669	9									
*09	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	438	1	19695	3	Y	699	6	0	738	1	161
							769	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	477	1	20776	3	Y	422	29	0	254	1	228
						1	4	464	9							
05	20987 X	20407	-0-	-580	-0-	454	1	19696	3	Y	234	20	0	391	1	51
						257	9									
06	21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	474	1	20430	3	Y	262	34	0	236	1	43
						288	9									
07	22444 X	9713	-0-	-12731	-0-	207	1	9283	3	Y	203	19	0	104	1	123
						223	9									
*08	22444 X	10684	-0-	-11760	-0-	249	1	10201	3	Y	213	4	0	260	1	72
						234	9									
09	21720 X	9761	-0-	-11959	-0-	207	1	9286	3	Y	244	3	0	257	1	56
						268	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21690 X	18794	-0-	-2896	-0-	468	1	17027	3	Y	1180	88	0	1217	1	247
						1	4	1298	9							
05	23281 X	18588	-0-	-4693	-0-	455	1	17042	3	Y	992	67	0	945	1	227
						1091	9									
06	20160 X	15598	-0-	-4562	-0-	392	1	14368	3	Y	762	45	0	890	1	54
						838	9									
07	20584 X	17233	-0-	-3351	-0-	409	1	15847	3	Y	888	52	0	694	1	196
						977	9									
*08	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	526	1	19177	3	Y	1212	54	0	1197	1	157
						1333	9									
09	18780 X	17896	-0-	-884	-0-	424	1	16597	3	Y	795	35	0	795	1	122
						875	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21480 X	18623	-0-	-2857	-0-	460	1	16729	3	Y	1303	86	0	1357	1	275
						1	4	1433	9							
05	23064 X	18398	-0-	-4666	-0-	447	1	16744	3	Y	1097	66	0	1053	1	253
						1207	9									
06	20010 X	15430	-0-	-4580	-0-	385	1	14117	3	Y	844	44	0	992	1	61
						928	9									
07	20429 X	17053	-0-	-3376	-0-	402	1	15570	3	Y	983	51	0	774	1	219
						1081	9									
*08	20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	516	1	18842	3	Y	1343	53	0	1334	1	175
						1477	9									
09	18630 X	17692	-0-	-938	-0-	416	1	16307	3	Y	881	34	0	886	1	136
						969	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25020 X	21696	-0-	-3324	-0-	536	1	19496	3	Y	1512	101	0	1573	1	319
						1	4	1663	9							
05	26877 X	21432	-0-	-5445	-0-	521	1	19513	3	Y	1271	77	0	1220	1	293
						1398	9									
06	23310 X	17977	-0-	-5333	-0-	449	1	16452	3	Y	978	52	0	1149	1	70
						1076	9									
07	23808 X	19866	-0-	-3942	-0-	468	1	18145	3	Y	1139	60	0	896	1	253
						1253	9									
*08	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	602	1	21959	3	Y	1557	62	0	1545	1	203
						1713	9									
09	21690 X	20612	-0-	-1078	-0-	485	1	19004	3	Y	1021	40	0	1026	1	158
						1123	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18600	X	16104	-0-	-2496	-0-	418	1	15195	3	Y	446	78	0	407	1	83
							491	9									
05	19995	X	16023	-0-	-3972	-0-	406	1	15209	3	Y	371	60	0	318	1	76
							408	9									
06	17220	X	13482	-0-	-3738	-0-	350	1	12822	3	Y	282	40	0	300	1	18
							310	9									
07	17546	X	14869	-0-	-2677	-0-	365	1	14142	3	Y	329	47	0	234	1	66
							362	9									
*08	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	469	1	17114	3	Y	438	48	0	403	1	53
							482	9									
09	16110	X	15505	-0-	-605	-0-	378	1	14811	3	Y	287	31	0	268	1	41
							316	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

04	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	112	1	4059	3	Y	149	21	0	139	1	29
							164	9									
05	5363	X	4309	-0-	-1054	-0-	109	1	4062	3	Y	125	16	0	111	1	27
							138	9									
06	4620	X	3621	-0-	-999	-0-	93	1	3425	3	Y	94	11	0	104	1	6
							103	9									
07	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	97	1	3777	3	Y	110	12	0	81	1	23
							121	9									
*08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	125	1	4571	3	Y	148	13	0	140	1	18
							163	9									
09	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	101	1	3956	3	Y	97	8	0	93	1	14
							107	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

04	11520	X	9980	-0-	-1540	-0-	249	1	9041	3	Y	627	47	0	645	1	131
							690	9									
05	12369	X	9872	-0-	-2497	-0-	242	1	9049	3	Y	528	36	0	502	1	121
							581	9									
06	10710	X	8284	-0-	-2426	-0-	208	1	7630	3	Y	405	24	0	473	1	29
							446	9									
07	10943	X	9151	-0-	-1792	-0-	217	1	8415	3	Y	472	28	0	369	1	104
							519	9									
*08	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	279	1	10183	3	Y	645	29	0	636	1	84
							710	9									
09	9990	X	9501	-0-	-489	-0-	225	1	8813	3	Y	421	18	0	422	1	65
							463	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

04	62910	X	41218	-0-	-21692	-0-	932	1	39714	3	Y	519	470	0			177
							1	4	571	9							
05	49352	X	44309	-0-	-5043	-0-	985	1	42804	3	Y	473	394	0	159	1	97
							520	9									
06	46230	X	43087	-0-	-3143	-0-	968	1	41736	3	Y	348	305	0			140
							383	9									
07	47182	X	19442	-0-	-27740	-0-	403	1	18300	3	Y	672	154	0	291	1	367
							739	9									
*08	44516	X	13451	-0-	-31065	-0-	294	1	12235	3	Y	838	792	0	397	1	16
							922	9									
09	43260	X	9910	-0-	-33350	-0-	204	1	9146	3	Y	509	509	0			16
							560	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60930	X	52028	-0-	-8902	-0-	1173	1	50153	3	Y	637	590	0			271
							1	4	701	9							
05	69068	X	49266	-0-	-19802	-0-	1100	1	47580	3	Y	532	443	0	243	1	117
							1	4	585	9							
06	66570	X	50818	-0-	-15752	-0-	1142	1	49239	3	Y	397	354	0			160
							437	9									
07	67921	X	23776	-0-	-44145	-0-	493	1	22413	3	Y	791	185	0	337	1	429
							870	9									
*08	53754	X	27457	-0-	-26297	-0-	604	1	24656	3	Y	1997	1467	0	775	1	184
							2197	9									
09	52020	X	25183	-0-	-26837	-0-	526	1	23619	3	Y	944	944	0			184
							1038	9									

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47520	X	43743	-0-	-3777	-0-	986	1	42173	3	Y	530	496	0			131
							1	4	583	9							
05	49104	X	39846	-0-	-9258	-0-	894	1	38503	3	Y	407	360	0	118	1	60
							1	4	448	9							
06	47520	X	44682	-0-	-2838	-0-	1006	1	43333	3	Y	312	269	0			103
							343	9									
07	49104	X	19353	-0-	-29751	-0-	408	1	18452	3	Y	448	132	0	195	1	224
							493	9									
*08	45198	X	23645	-0-	-21553	-0-	530	1	21651	3	Y	1331	971	0	459	1	125
							1464	9									
09	44850	X	22161	-0-	-22689	-0-	468	1	21007	3	Y	624	624	0			125
							686	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35760	X	19590	-0-	-16170	-0-	1134	1	17730	3	Y	659	157	0	506	1	52
							1	4	725	9							
05	36952	X	16030	-0-	-20922	-0-	885	1	14233	3	Y	829	91	0	657	1	133
							912	9									
06	35760	X	21104	-0-	-14656	-0-	1206	1	19369	3	Y	481	49	0	508	1	57
							529	9									
07	36952	X	7517	-0-	-29435	-0-	879	1	5227	3	Y	1283	16	0	1275	1	49
							1411	9									
*08	36952	X	3442	-0-	-33510	-0-	767	1	2675	9	Y	2432	1	0	2462	1	18
09	21180	X	1238	-0-	-19942	-0-	887	1	351	9	Y	319	312	1			25

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	72630	X	37437	-0-	-35193	-0-	2121	1	33445	3	Y	1699	298	0	1408	1	144
							2	4	1869	9							
05	75051	X	29509	-0-	-45542	-0-	1637	1	26527	3	Y	1223	170	0	1008	1	189
							1345	9									
06	72630	X	33830	-0-	-38800	-0-	1882	1	30225	3	Y	1566	230	0	1350	1	175
							1723	9									
07	75051	X	11529	-0-	-63522	-0-	1150	1	6608	3	Y	3428	70	0	3404	1	129
							3771	9									
*08	75051	X	2909	-0-	-72142	-0-	982	1	1927	9	Y	1752	3	0	1865	1	13
09	37440	X	589	-0-	-36851	-0-	587	1	2	9	Y	2	2	0	13	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	2316	1	36245	3	Y	2406	323	0	2091	1	214
						2	4	2647	9							
05	37665 X	33328	-0-	-4337	-0-	1832	1	29645	3	Y	1683	189	0	1439	1	269
						1851	9									
06	44135 X	44135	-0-	-0-	-0-	2424	1	38925	3	Y	2533	381	0	2139	1	282
						2786	9									
07	37665 X	14758	-0-	-22907	-0-	1515	1	9081	3	Y	3784	123	0	3802	1	141
						4162	9									
*08	37665 X	5116	-0-	-32549	-0-	1265	1	3851	9	Y	3501	5	0	3611	1	26
09	36450 X	1906	-0-	-34544	-0-	1332	1	574	9	Y	522	3	0	504	1	41

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

04	66870 X	19052	-0-	-47818	-0-	15181	3	3871	9	N	3519	3271	0	248	1	-0-
05	63984 X	17860	-0-	-46124	-0-	14580	3	3280	9	N	2982	2850	0	132	1	-0-
06	32850 X	22461	-0-	-10389	-0-	19305	3	3156	9	N	2869	2869	0			-0-
07	33604 X	27615	-0-	-5989	-0-	25213	3	2402	9	N	2184	2184	0			-0-
*08	27081 X	27081	-0-	-0-	-0-	24096	3	2985	9	N	2714	2370	0	344	1	-0-
09	23100 X	17621	-0-	-5479	-0-	15815	3	1806	9	N	1642	1524	0	118	1	-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

04	58020 X	29563	-0-	-28457	-0-	24979	3	4584	9	N	4167	3803	0	364	1	-0-
05	55893 X	23778	-0-	-32115	-0-	20263	3	3515	9	N	3195	3062	0	133	1	-0-
06	36540 X	28002	-0-	-8538	-0-	23991	3	4011	9	N	3646	3646	0			-0-
07	37417 X	23744	-0-	-13673	-0-	19628	3	4116	9	N	3742	3742	0			-0-
*08	30535 X	27875	-0-	-2660	-0-	23227	3	4648	9	N	4225	3637	0	588	1	-0-
09	29550 X	18612	-0-	-10938	-0-	15881	3	2731	9	N	2483	2339	0	144	1	-0-

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

04	DLQ G-10	55062	-0-	55062	55062	47332	3	7730	9	Y	7027	7027	0			115
05	DLQ G-10	51347	-0-	51347	106409	44442	3	6905	9	Y	6277	6277	0			115
06	DLQ G-10	19727	-0-	19727	126136	16788	3	2939	9	Y	2672	2672	0			115
07	162642 X	36506	-0-	-126136	-0-	35571	3	935	9	Y	850	716	0	225	1	24
*08	56358 X	45685	-0-	-10673	-0-	41224	3	4461	9	Y	4055	3978	0	17	1	84
09	54540 X	44899	-0-	-9641	-0-	42085	3	2814	9	Y	2558	2558	0			84

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

04	DLQ G-10	54150	-0-	54150	54150	46913	3	7237	9	Y	6579	6579	0			115
05	DLQ G-10	51151	-0-	51151	105301	44222	3	6929	9	Y	6299	6299	0			115
06	DLQ G-10	47961	-0-	47961	153262	41833	3	6128	9	Y	5571	5571	0			115
07	184496 X	31234	-0-	-153262	-0-	26870	3	4364	9	Y	3967	3176	0	764	1	142
*08	56079 X	46732	-0-	-9347	-0-	41888	3	4844	9	Y	4404	4321	0	101	1	124
09	54150 X	44226	-0-	-9924	-0-	41169	3	3057	9	Y	2779	2779	0			124

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

04	52920 X	27470	-0-	-25450	-0-	22113	3	5357	9	Y	4870	4847	0	23	1	-0-
05	45880 X	26670	-0-	-19210	-0-	21745	3	4925	9	Y	4477	4477	0			-0-
06	43530 X	22789	-0-	-20741	-0-	18688	3	4101	9	Y	3728	3728	0			-0-
07	38440 X	26200	-0-	-12240	-0-	22781	3	3419	9	Y	3108	3108	0			-0-
*08	33077 X	22384	-0-	-10693	-0-	19451	3	2933	9	Y	2666	2666	0			-0-
09	27480 X	19111	-0-	-8369	-0-	17224	3	1887	9	Y	1715	1715	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	71760	X	45804	-0-	-25956	-0-	39695	3	6109	9	Y	5554	5159	0	395	1	-0-
05	65193	X	42688	-0-	-22505	-0-	36995	3	5693	9	Y	5175	4970	0	205	1	-0-
06	51390	X	41048	-0-	-10342	-0-	35286	3	5762	9	Y	5238	5238	0			-0-
07	51987	X	40142	-0-	-11845	-0-	34871	3	5271	9	Y	4792	4792	0			-0-
*08	47337	X	36501	-0-	-10836	-0-	31456	3	5045	9	Y	4586	4138	0	448	1	-0-
09	45810	X	25481	-0-	-20329	-0-	22354	3	3127	9	Y	2843	2661	0	182	1	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

04	66570	X	28572	-0-	-37998	-0-	23360	3	5212	9	Y	4738	4714	0	24	1	-0-
05	56451	X	24380	-0-	-32071	-0-	19827	3	4553	9	Y	4139	4139	0			-0-
06	37110	X	22366	-0-	-14744	-0-	18219	3	4147	9	Y	3770	3770	0			-0-
07	35929	X	22882	-0-	-13047	-0-	19552	3	3330	9	Y	3027	3027	0			-0-
*08	29512	X	22389	-0-	-7123	-0-	19343	3	3046	9	Y	2769	2769	0			-0-
09	28560	X	21248	-0-	-7312	-0-	19289	3	1959	9	Y	1781	1781	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

04	100560	X	58492	-0-	-42068	-0-	50925	3	7567	9	Y	6879	6879	0			118
05	101401	X	54797	-0-	-46604	-0-	47943	3	6854	9	Y	6231	6231	0			118
06	84330	X	47949	-0-	-36381	-0-	42347	3	5602	9	Y	5093	5093	0			118
07	74462	X	28946	-0-	-45516	-0-	26374	3	2572	9	Y	2338	1885	0	490	1	81
*08	64697	X	51741	-0-	-12956	-0-	47068	3	4673	9	Y	4248	4162	0	58	1	109
09	58500	X	46073	-0-	-12427	-0-	43128	3	2945	9	Y	2677	2677	0			109

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

04	57930	X	50600	-0-	-7330	-0-	43365	3	7235	9	Y	6577	6577	0			114
05	66185	X	47491	-0-	-18694	-0-	41070	3	6421	9	Y	5837	5837	0			114
06	64650	X	41202	-0-	-23448	-0-	35953	3	5249	9	Y	4772	4772	0			114
07	65441	X	34348	-0-	-31093	-0-	29858	3	4490	9	Y	4082	3195	0	842	1	159
*08	56079	X	43430	-0-	-12649	-0-	38947	3	4483	9	Y	4075	3996	0	113	1	125
09	50610	X	41001	-0-	-9609	-0-	38174	3	2827	9	Y	2570	2570	0			125

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

04	95520	X	51126	-0-	-44394	-0-	43889	3	7237	9	Y	6579	6579	0			118
05	98549	X	49374	-0-	-49175	-0-	42640	3	6734	9	Y	6122	6122	0			118
06	76020	X	36482	-0-	-39538	-0-	31148	3	5334	9	Y	4849	4849	0			118
07	66588	X	35151	-0-	-31437	-0-	30245	3	4906	9	Y	4460	3481	0	922	1	175
*08	57164	X	46014	-0-	-11150	-0-	40944	3	5070	9	Y	4609	4520	0	125	1	139
09	51120	X	43472	-0-	-7648	-0-	40274	3	3198	9	Y	2907	2907	0			139

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

04	297150	X	218164	-0-	-78986	-0-	4884	1	212997	3	Y	251	240	0	11	1	-0-
							7	4	276	9							
05	306187	X	105998	-0-	-200189	-0-	2339	1	102921	3	Y	670	75	0	594	1	1
							1	4	737	9							
06	279450	X	168288	-0-	-111162	-0-	3751	1	163329	3	Y	1098	29	0	1068	1	2
							1208	9									
07	266383	X	204987	-0-	-61396	-0-	4422	1	198694	3	Y	1699	249	0	1449	1	3
							2	4	1869	9							
*08	225432	X	185679	-0-	-39753	-0-	4400	1	179728	3	Y	1410	16	0	1394	1	3
							1551	9									
09	218160	X	163155	-0-	-55005	-0-	3528	1	158738	3	Y	808	10	0	799	1	2
							889	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292410	X	193310	-0-	-99100	-0-	4200	1	182964	3	Y	5582	5537	0	45	1	-0-
							6	4	6140	9							
05	283898	X	189880	-0-	-94018	-0-	4119	1	179199	3	Y	5964	5964	0			-0-
							2	4	6560	9							
06	274050	X	174764	-0-	-99286	-0-	3817	1	164794	3	Y	5594	5594	0			-0-
							6153	9									
07	254014	X	161687	-0-	-92327	-0-	3410	1	153814	3	Y	4055	2308	0	1747	1	-0-
							2	4	4461	9							
*08	199764	X	153534	-0-	-46230	-0-	3582	1	146326	3	Y	3296	2608	0	688	1	-0-
							3626	9									
09	193320	X	135745	-0-	-57575	-0-	2921	1	130978	3	Y	1677	1677	0			-0-
							1	4	1845	9							

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	224340	X	155496	-0-	-68844	-0-	3462	1	151016	3	Y	921	170	0	751	1	1
							5	4	1013	9							
05	217465	X	143346	-0-	-74119	-0-	3202	1	139204	3	Y	854	92	0	762	1	1
							1	4	939	9							
06	191490	X	127978	-0-	-63512	-0-	2874	1	124193	3	Y	828	25	0	803	1	1
							911	9									
07	179862	X	110831	-0-	-69031	-0-	2395	1	107487	3	Y	862	135	0	727	1	1
							1	4	948	9							
*08	162471	X	113485	-0-	-48986	-0-	2691	1	109940	3	Y	776	9	0	767	1	1
							854	9									
09	155490	X	110281	-0-	-45209	-0-	2385	1	107020	3	Y	796	6	0	789	1	2
							876	9									

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	213060	X	129520	-0-	-83540	-0-	2872	1	125188	3	Y	1324	141	0	1183	1	2
							4	4	1456	9							
05	202678	X	125655	-0-	-77023	-0-	2793	1	121482	3	Y	1254	80	0	1174	1	2
							1	4	1379	9							
06	176610	X	122178	-0-	-54432	-0-	2738	1	118177	3	Y	1148	23	0	1125	1	2
							1263	9									
07	148645	X	110537	-0-	-38108	-0-	2380	1	106811	3	Y	1223	134	0	1089	1	2
							1	4	1345	9							
*08	135997	X	117113	-0-	-18884	-0-	2768	1	113073	3	Y	1156	9	0	1147	1	2
							1272	9									
09	129510	X	117680	-0-	-11830	-0-	2540	1	113933	3	Y	1097	6	0	1091	1	2
							1207	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231720	X	152965	-0-	-78755	-0-	3398	1	148139	3	Y	1294	167	0	1127	1	2
							5	4	1423	9							
05	221774	X	139846	-0-	-81928	-0-	3114	1	135361	3	Y	1245	89	0	1156	1	2
							1	4	1370	9							
06	198660	X	136514	-0-	-62146	-0-	3062	1	132178	3	Y	1158	26	0	1132	1	2
							1274	9									
07	181505	X	122402	-0-	-59103	-0-	2637	1	118372	3	Y	1265	149	0	1116	1	2
							1	4	1392	9							
*08	162502	X	120525	-0-	-41977	-0-	2845	1	116230	3	Y	1318	9	0	1309	1	2
							1450	9									
09	152970	X	124484	-0-	-28486	-0-	2683	1	120484	3	Y	1197	6	0	1190	1	3
							1317	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	72210 X	27146	-0-	-45064	-0-	22946	3	4200	9	Y	3818	3515	0	303	1	-0-
05	61380 X	23225	-0-	-38155	-0-	19237	3	3988	9	Y	3625	3504	0	121	1	-0-
06	31560 X	27004	-0-	-4556	-0-	22694	3	4310	9	Y	3918	3918	0			-0-
07	32333 X	20217	-0-	-12116	-0-	15542	3	4675	9	Y	4250	4250	0			-0-
*08	28055 X	24049	-0-	-4006	-0-	20375	3	3674	9	Y	3340	2942	0	398	1	-0-
09	27360 X	20826	-0-	-6534	-0-	18608	3	2218	9	Y	2016	1892	0	124	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

04	141039 X	141039	-0-	-0-	-0-	3128	1	136384	3	Y	1384	154	0	1230	1	2
						5	4	1522	9							
05	133884 X	133884	-0-	-0-	-0-	3008	1	130780	3	Y	86	86	0	2	1	-0-
						1	4	95	9							
06	145590 X	132480	-0-	-13110	-0-	2999	1	129452	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
07	159340 X	114861	-0-	-44479	-0-	2500	1	112205	3	Y	141	141	0			-0-
						1	4	155	9							
*08	150412 X	115738	-0-	-34674	-0-	2765	1	112963	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
09	141030 X	115367	-0-	-25663	-0-	2513	1	112847	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

04	289980 X	187043	-0-	-102937	-0-	2902	1	181453	3	Y	2440	481	0	1959	1	-0-
						4	4	2684	9							
05	261020 X	181726	-0-	-79294	-0-	2623	1	176242	3	Y	2600	334	0	2266	1	-0-
						1	4	2860	9							
06	260340 X	151229	-0-	-109111	-0-	2143	1	147078	3	Y	1825	466	0	1359	1	-0-
						2008	9									
07	241583 X	157022	-0-	-84561	-0-	2004	1	153383	3	Y	1485	499	0	986	1	-0-
						1	4	1634	9							
*08	215946 X	124388	-0-	-91558	-0-	1881	1	120358	3	Y	1954	385	0	1569	1	-0-
						2149	9									
09	187050 X	136424	-0-	-50626	-0-	1706	1	133135	3	Y	1439	248	0	1191	1	-0-
						1583	9									

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

04	328920 X	216637	-0-	-112283	-0-	4676	1	203826	3	Y	7389	7331	0	58	1	-0-
						7	4	8128	9							
05	274133 X	210166	-0-	-63967	-0-	4574	1	198993	3	Y	5997	5997	0			-0-
						2	4	6597	9							
06	291690 X	167561	-0-	-124129	-0-	3651	1	157704	3	Y	5642	5642	0			-0-
						6206	9									
07	256928 X	167560	-0-	-89368	-0-	3526	1	159179	3	Y	4412	2963	0	1449	1	-0-
						2	4	4853	9							
*08	237491 X	167310	-0-	-70181	-0-	3880	1	158621	3	Y	4372	3481	0	891	1	-0-
						4809	9									
09	216630 X	154805	-0-	-61825	-0-	3321	1	149020	3	Y	2239	2239	0			-0-
						1	4	2463	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	329220	X	196096	-0-	-133124	-0-	4257	1	185528	3	Y	5732	5685	0	47	1	-0-
							6	4	6305	9							
05	303366	X	185173	-0-	-118193	-0-	4038	1	175849	3	Y	4804	4804	0			-0-
							2	4	5284	9							
06	295860	X	154584	-0-	-141276	-0-	3403	1	146895	3	Y	3896	3896	0			-0-
							4286	9									
07	248775	X	155875	-0-	-92900	-0-	3282	1	148149	3	Y	4038	2459	0	1579	1	-0-
							2	4	4442	9							
*08	214303	X	152259	-0-	-62044	-0-	3535	1	144544	3	Y	3800	3010	0	790	1	-0-
							4180	9									
09	196110	X	142090	-0-	-54020	-0-	3051	1	136909	3	Y	1936	1936	0			-0-
							2130	9									

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	302190	X	236844	-0-	-65346	-0-	5096	1	222063	3	Y	8798	8728	0	70	1	-0-
							7	4	9678	9							
05	265112	X	226847	-0-	-38265	-0-	4906	1	213614	3	Y	7568	7568	0			-0-
							2	4	8325	9							
06	270240	X	147852	-0-	-122388	-0-	3208	1	138569	3	Y	5523	5523	0			-0-
							6075	9									
07	258013	X	151353	-0-	-106660	-0-	3166	1	142991	3	Y	4723	3366	0	1357	1	-0-
							1	4	5195	9							
*08	258013	X	162347	-0-	-95666	-0-	3732	1	152542	3	Y	5521	4352	0	1169	1	-0-
							6073	9									
09	236850	X	153370	-0-	-83480	-0-	3276	1	147014	3	Y	2799	2799	0			-0-
							1	4	3079	9							

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243690	X	119620	-0-	-124070	-0-	2663	1	116157	3	Y	724	131	0	593	1	1
							4	4	796	9							
05	201903	X	114484	-0-	-87419	-0-	2556	1	111156	3	Y	701	73	0	628	1	1
							1	4	771	9							
06	182190	X	107046	-0-	-75144	-0-	2409	1	103970	3	Y	606	21	0	585	1	1
							667	9									
07	162285	X	123185	-0-	-39100	-0-	2663	1	119901	3	Y	564	150	0	414	1	1
							1	4	620	9							
*08	130541	X	111997	-0-	-18544	-0-	2665	1	108867	3	Y	423	9	0	414	1	1
							465	9									
09	119610	X	100037	-0-	-19573	-0-	2171	1	97334	3	Y	484	6	0	478	1	1
							532	9									

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	335190	X	218200	-0-	-116990	-0-	4702	1	204879	3	Y	7829	7766	0	63	1	-0-
							7	4	8612	9							
05	295151	X	215868	-0-	-79283	-0-	4678	1	203537	3	Y	6955	6955	0			-0-
							2	4	7651	9							
06	273270	X	173045	-0-	-100225	-0-	3778	1	163220	3	Y	5497	5497	0			-0-
							6047	9									
07	264399	X	165005	-0-	-99394	-0-	3462	1	156222	3	Y	4835	3194	0	1641	1	-0-
							2	4	5319	9							
*08	234391	X	167413	-0-	-66978	-0-	3858	1	157737	3	Y	5289	4177	0	1112	1	-0-
							5818	9									
09	218190	X	154357	-0-	-63833	-0-	3300	1	148101	3	Y	2686	2686	0			-0-
							1	4	2955	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	243690	X	151496	-0-	-92194	-0-	3375	1	147240	3	Y	796	166	0	630	1	1
							5	4	876	9							
05	224781	X	130260	-0-	-94521	-0-	2904	1	126495	3	Y	782	84	0	698	1	1
							1	4	860	9							
06	205320	X	133106	-0-	-72214	-0-	2996	1	129348	3	Y	693	25	0	668	1	1
							762	9									
07	184574	X	137753	-0-	-46821	-0-	2991	1	134513	3	Y	225	169	0	57	1	-0-
							1	4	248	9							
*08	164858	X	125176	-0-	-39682	-0-	2991	1	122173	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	151500	X	127639	-0-	-23861	-0-	2781	1	124850	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165840	X	80292	-0-	-85548	-0-	1528	1	66619	3	Y	11039	11039	0			-0-
							2	4	12143	9							
05	109678	X	72547	-0-	-37131	-0-	1398	1	60771	3	Y	9434	9434	0			-0-
							1	4	10377	9							
06	124500	X	57073	-0-	-67427	-0-	1104	1	47734	3	Y	7486	7486	0			-0-
							8235	9									
07	108004	X	64602	-0-	-43402	-0-	1191	1	54197	3	Y	8375	8375	0			-0-
							1	4	9213	9							
*08	94798	X	56995	-0-	-37803	-0-	1178	1	48336	3	Y	6801	6190	0	611	1	-0-
							7481	9									
09	80280	X	52324	-0-	-27956	-0-	1045	1	46882	3	Y	3997	3981	0	16	1	-0-
							4397	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	147660	X	74973	-0-	-72687	-0-	1422	1	62015	3	Y	10485	10485	0			-0-
							2	4	11534	9							
05	104749	X	68074	-0-	-36675	-0-	1304	1	56675	3	Y	9176	9176	0			-0-
							1	4	10094	9							
06	108780	X	61091	-0-	-47689	-0-	1200	1	51684	3	Y	7461	7461	0			-0-
							8207	9									
07	103447	X	52422	-0-	-51025	-0-	908	1	41297	3	Y	9287	9287	0			-0-
							1	4	10216	9							
*08	90334	X	47696	-0-	-42638	-0-	899	1	36680	3	Y	9197	8416	0	781	1	-0-
							10117	9									
09	74970	X	43786	-0-	-31184	-0-	824	1	36982	3	Y	5436	5412	0	24	1	-0-
							5980	9									

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300690	X	247373	-0-	-53317	-0-	5511	1	239709	3	Y	1951	382	0	1569	1	-0-
							7	4	2146	9							
05	237894	X	217234	-0-	-20660	-0-	4837	1	210441	3	Y	1776	465	0	1311	1	-0-
							2	4	1954	9							
06	230430	X	204389	-0-	-26041	-0-	4588	1	198064	3	Y	1579	318	0	1261	1	-0-
							1737	9									
07	255626	X	209632	-0-	-45994	-0-	4506	1	203597	3	Y	1388	285	0	1103	1	-0-
							2	4	1527	9							
08	255626	X	201685	-0-	-53941	-0-	4786	1	195654	3	Y	1132	162	0	970	1	-0-
							1245	9									
09	247380	X	185681	-0-	-61699	-0-	4009	1	179930	3	Y	1583	622	0	961	1	-0-
							1	4	1741	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	133050	X	55991	-0-	-77059	-0-	1071	1	45899	3	N	8201	8201	0			-0-
							9021	9									
05	137485	X	67755	-0-	-69730	-0-	1293	1	56201	3	N	9327	9327	0			-0-
							1	4	10260	9							
06	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	1214	1	52293	3	N	7686	7686	0			-0-
							8455	9									
*07	84320	X	54764	-0-	-29556	-0-	1017	1	46171	3	N	6886	6886	0			-0-
							1	4	7575	9							
*08	68479	X	48067	-0-	-20412	-0-	1006	1	41104	3	N	5415	5007	0	408	1	-0-
							5957	9									
09	65910	X	47116	-0-	-18794	-0-	948	1	42612	3	N	3233	3220	0	13	1	-0-
							3556	9									

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

*10	0		283726	-0-	283726	578262	6310	1	271517	3	N	4222	141	0	4081	1	-0-
							1255	4	4644	9							
*11	0		259188	-0-	259188	837450	5547	1	248787	3	N	3522	73	0	3449	1	-0-
							980	4	3874	9							
*12	1083265	X	245815	-0-	-837450	-0-	5755	1	235359	3	N	3402	395	0	3007	1	-0-
							959	4	3742	9							
*01	309008	X	227757	-0-	-81251	-0-	6019	1	217678	3	N	2833	500	0	2333	1	-0-
							944	4	3116	9							
*02	289072	X	180985	-0-	-108087	-0-	5499	1	171640	3	N	2898	772	0	2126	1	-0-
							658	4	3188	9							
*03	309008	X	190765	-0-	-118243	-0-	4692	1	182629	3	N	2537	775	0	1762	1	-0-
							653	4	2791	9							
04	299040	X	132887	-0-	-166153	-0-	4168	1	126506	3	N	2006	676	0	1330	1	-0-
							6	4	2207	9							
05	309008	X	119263	-0-	-189745	-0-	4052	1	114180	3	N	935	513	0	422	1	-0-
							2	4	1029	9							
06	97350	X	97350	-0-	-0-	-0-	3406	1	92505	3	N	1308	739	0	569	1	-0-
							1439	9									
*07	192758	X	95284	-0-	-97474	-0-	3397	1	90513	3	N	1247	841	0	406	1	-0-
							2	4	1372	9							
*08	190030	X	80798	-0-	-109232	-0-	2928	1	77000	3	N	791	606	0	185	1	-0-
							870	9									
09	132900	X	80133	-0-	-52767	-0-	2967	1	76561	3	N	550	390	0	160	1	-0-
							605	9									

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

04	340650	X	142464	-0-	-198186	-0-	3078	1	135735	3	Y	3313	229	0	3084	1	-0-
							7	4	3644	9							
05	352005	X	216482	-0-	-135523	-0-	4794	1	208650	3	Y	2760	279	0	2481	1	-0-
							2	4	3036	9							
06	207794	X	207794	-0-	-0-	-0-	4639	1	200280	3	Y	2614	303	0	2311	1	-0-
							2875	9									
07	250108	X	201848	-0-	-48260	-0-	4313	1	194900	3	Y	2394	288	0	2106	1	-0-
							2	4	2633	9							
08	250108	X	207399	-0-	-42709	-0-	4902	1	200209	3	Y	2080	156	0	1924	1	-0-
							2288	9									
09	209490	X	209129	-0-	-361	-0-	4497	1	201830	3	Y	2546	636	0	1910	1	-0-
							1	4	2801	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	366690	X	302791	-0-	-63899	-0-	6771	1	294353	3	Y	1507	467	0	1040	1	-0-
							9	4	1658	9							
05	378913	X	251580	-0-	-127333	-0-	5585	1	244042	3	Y	1773	569	0	1204	1	-0-
							3	4	1950	9							
06	181763	X	181763	-0-	-0-	-0-	4074	1	176013	3	Y	1524	370	0	1154	1	-0-
							1676	9									
07	312883	X	186166	-0-	-126717	-0-	4002	1	180766	3	Y	1269	259	0	1010	1	-0-
							2	4	1396	9							
08	312883	X	197191	-0-	-115692	-0-	4686	1	191501	3	Y	913	144	0	769	1	-0-
							1004	9									
09	302790	X	191780	-0-	-111010	-0-	4147	1	186141	3	Y	1355	608	0	747	1	-0-
							1	4	1491	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

04	405780	X	272782	-0-	-132998	-0-	6103	1	265184	3	Y	1353	421	0	932	1	-0-
							7	4	1488	9							
05	419306	X	232202	-0-	-187104	-0-	5175	1	225322	3	Y	1548	513	0	1035	1	-0-
							2	4	1703	9							
06	405780	X	188863	-0-	-216917	-0-	4239	1	183161	3	Y	1330	341	0	989	1	-0-
							1463	9									
07	289137	X	206862	-0-	-82275	-0-	4452	1	201142	3	Y	1151	267	0	884	1	-0-
							2	4	1266	9							
08	281883	X	202052	-0-	-79831	-0-	4800	1	196204	3	Y	953	159	0	794	1	-0-
							1048	9									
09	272790	X	181152	-0-	-91638	-0-	3909	1	175756	3	Y	1351	624	0	727	1	-0-
							1	4	1486	9							

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

04	115560	X	65080	-0-	-50480	-0-	1215	1	52995	3	Y	9880	9880	0			-0-
							2	4	10868	9							
05	119412	X	45309	-0-	-74103	-0-	836	1	36562	3	Y	7192	7192	0			-0-
							7911	9									
06	115560	X	54934	-0-	-60626	-0-	1059	1	45694	3	Y	7437	7437	0			-0-
							8181	9									
07	94023	X	48739	-0-	-45284	-0-	893	1	40470	3	Y	6705	6705	0			-0-
							7376	9									
*08	78864	X	63033	-0-	-15831	-0-	1315	1	53704	3	Y	7285	6453	0	832	1	-0-
							8014	9									
09	65070	X	59036	-0-	-6034	-0-	1188	1	53283	3	Y	4150	4150	0			-0-
							4565	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

04	184140	X	61727	-0-	-122413	-0-	1144	1	49910	3	Y	9701	9701	0			-0-
							2	4	10671	9							
05	190278	X	49315	-0-	-140963	-0-	911	1	39768	3	Y	7851	7851	0			-0-
							8636	9									
06	184140	X	36194	-0-	-147946	-0-	646	1	27814	3	Y	7031	7031	0			-0-
							7734	9									
07	95821	X	32651	-0-	-63170	-0-	563	1	25506	3	Y	5984	5984	0			-0-
							6582	9									
*08	74989	X	47748	-0-	-27241	-0-	954	1	38959	3	Y	7123	6260	0	863	1	-0-
							7835	9									
09	61740	X	46098	-0-	-15642	-0-	908	1	40761	3	Y	4026	4026	0			-0-
							4429	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	186000	X	56958	-0-	-129042	-0-	1079	1	47033	3	Y	8040	8040	0			-0-
							2	4	8844	9							
05	192200	X	43167	-0-	-149033	-0-	820	1	35828	3	Y	5926	5926	0			-0-
							6519	9									
06	186000	X	34767	-0-	-151233	-0-	649	1	28290	3	Y	5298	5298	0			-0-
							5828	9									
07	76849	X	35774	-0-	-41075	-0-	642	1	29131	3	Y	5455	5455	0			-0-
							6001	9									
*08	67053	X	44966	-0-	-22087	-0-	871	1	35464	3	Y	7846	6622	0	1224	1	-0-
							8631	9									
09	56970	X	48681	-0-	-8289	-0-	959	1	43037	3	Y	4259	4259	0			-0-
							4685	9									

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114480	X	11637	-0-	-102843	-0-	193	1	8851	3	Y	2356	2356	0			-0-
							1	4	2592	9							
05	118296	X	59467	-0-	-58829	-0-	1114	1	48464	3	Y	8989	8989	0			-0-
							1	4	9888	9							
06	114480	X	48514	-0-	-65966	-0-	926	1	39928	3	Y	6964	6964	0			-0-
							7660	9									
07	73656	X	33536	-0-	-40120	-0-	608	1	27515	3	Y	4921	4921	0			-0-
							5413	9									
*08	67487	X	43695	-0-	-23792	-0-	895	1	36524	3	Y	5705	5043	0	662	1	-0-
							6276	9									
09	57540	X	38662	-0-	-18878	-0-	765	1	34330	3	Y	3243	3243	0			-0-
							3567	9									

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		326585	-0-	326585	711525	7297	1	318094	3	Y	1075	296	0	779	1	-0-
							11	4	1183	9							
05	974385	X	262860	-0-	-711525	-0-	5905	1	256194	3	Y	691	144	0	547	1	-0-
							1	4	760	9							
06	390810	X	218660	-0-	-172150	-0-	4937	1	213199	3	Y	476	67	0	409	1	-0-
							524	9									
07	340535	X	230073	-0-	-110462	-0-	4992	1	224292	3	Y	715	521	0	194	1	-0-
							2	4	787	9							
*08	340535	X	217080	-0-	-123455	-0-	5174	1	211534	3	Y	338	31	0	307	1	-0-
							372	9									
09	326580	X	184760	-0-	-141820	-0-	4016	1	180557	3	Y	169	20	0	149	1	-0-
							1	4	186	9							

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN		309775	-0-	309775	638165	6871	1	299910	3	Y	2712	279	0	2433	1	-0-
							11	4	2983	9							
05	835821	X	197656	-0-	-638165	-0-	4373	1	191570	3	Y	1556	111	0	1445	1	-0-
							1	4	1712	9							
06	381000	X	166394	-0-	-214606	-0-	3704	1	161412	3	Y	1162	50	0	1112	1	-0-
							1278	9									
07	320106	X	220938	-0-	-99168	-0-	4784	1	214558	3	Y	1450	497	0	953	1	-0-
							1	4	1595	9							
*08	320106	X	207254	-0-	-112852	-0-	4932	1	201633	3	Y	626	29	0	597	1	-0-
							689	9									
09	309780	X	173197	-0-	-136583	-0-	3750	1	168664	3	Y	711	19	0	692	1	-0-
							1	4	782	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	341801	-0-	341801	647427	7634	1	333035	3	Y	1019	307	0	712	1	-0-
						11	4	1121	9							
05	928487 X	281060	-0-	-647427	-0-	6304	1	274184	3	Y	518	153	0	365	1	-0-
						2	4	570	9							
06	410970 X	212976	-0-	-197994	-0-	4797	1	207496	3	Y	621	66	0	555	1	-0-
						683	9									
07	353183 X	231344	-0-	-121839	-0-	5015	1	225438	3	Y	808	523	0	285	1	-0-
						2	4	889	9							
*08	353183 X	211613	-0-	-141570	-0-	5045	1	206291	3	Y	252	31	0	221	1	-0-
						277	9									
09	341790 X	175626	-0-	-166164	-0-	3815	1	171505	3	Y	277	20	0	257	1	-0-
						1	4	305	9							

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	330752	-0-	330752	495396	7393	1	322625	3	Y	657	624	0	33	1	-0-
						11	4	723	9							
05	739952 X	244556	-0-	-495396	-0-	5489	1	238729	3	Y	306	306	0			-0-
						1	4	337	9							
06	394350 X	244850	-0-	-149500	-0-	5541	1	239255	3	Y	49	49	0			-0-
						54	9									
07	341775 X	207944	-0-	-133831	-0-	4519	1	203192	3	Y	210	196	0	14	1	-0-
						2	4	231	9							
*08	341775 X	197164	-0-	-144611	-0-	4707	1	192440	3	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
09	330750 X	173877	-0-	-156873	-0-	3790	1	170075	3	Y	10	10	0			-0-
						1	4	11	9							

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	304213	-0-	304213	467146	6785	1	295897	3	Y	1383	574	0	809	1	-0-
						10	4	1521	9							
05	733308 X	266162	-0-	-467146	-0-	5950	1	258718	3	Y	1357	325	0	1032	1	-0-
						1	4	1493	9							
06	350820 X	248254	-0-	-102566	-0-	5604	1	241960	3	Y	627	51	0	576	1	-0-
						690	9									
07	362514 X	226940	-0-	-135574	-0-	4918	1	221156	3	Y	785	213	0	572	1	-0-
						2	4	864	9							
*08	314340 X	208076	-0-	-106264	-0-	4954	1	202547	3	Y	523	17	0	506	1	-0-
						575	9									
09	304200 X	183317	-0-	-120883	-0-	3984	1	178782	3	Y	500	11	0	489	1	-0-
						1	4	550	9							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	308790	-0-	308790	482003	6827	1	297789	3	Y	3785	579	0	3206	1	-0-
						10	4	4164	9							
05	669974 X	187971	-0-	-482003	-0-	4170	1	181989	3	Y	1646	240	0	1406	1	-0-
						1	4	1811	9							
06	356670 X	188189	-0-	-168481	-0-	4245	1	182981	3	Y	875	37	0	838	1	-0-
						963	9									
07	0 W	199144	-0-	199144	199144	4296	1	193658	3	Y	1080	186	0	894	1	-0-
						2	4	1188	9							
*08	0 W	185648	-0-	185648	384792	4410	1	180313	3	Y	841	15	0	826	1	-0-
						925	9									
09	0 W	164299	-0-	164299	549091	3565	1	160064	3	Y	608	9	0	599	1	-0-
						1	4	669	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	313459	-0-	313459	470567	6976	1	303899	3	Y	2340	588	0	1752	1	-0-
						10	4	2574	9							
05	741429 X	270862	-0-	-470567	-0-	6037	1	262429	3	Y	2177	330	0	1847	1	-0-
						1	4	2395	9							
06	339960 X	253271	-0-	-86689	-0-	5702	1	246147	3	Y	1293	52	0	1241	1	-0-
						1422	9									
07	323919 X	229804	-0-	-94115	-0-	4971	1	223699	3	Y	1029	216	0	813	1	-0-
						2	4	1132	9							
*08	323919 X	210302	-0-	-113617	-0-	4998	1	204329	3	Y	886	17	0	869	1	-0-
						975	9									
09	313470 X	185212	-0-	-128258	-0-	4018	1	180318	3	Y	795	11	0	784	1	-0-
						1	4	875	9							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

04	395970 X	268258	-0-	-127712	-0-	5990	1	260717	3	Y	1403	416	0	987	1	-0-
						8	4	1543	9							
05	409169 X	205833	-0-	-203336	-0-	4580	1	199634	3	Y	1469	507	0	962	1	-0-
						3	4	1616	9							
06	395970 X	179854	-0-	-216116	-0-	4037	1	174317	3	Y	1364	305	0	1059	1	-0-
						1500	9									
07	277202 X	190647	-0-	-86555	-0-	4099	1	185218	3	Y	1207	252	0	955	1	-0-
						2	4	1328	9							
08	277202 X	211496	-0-	-65706	-0-	5027	1	205359	3	Y	1009	147	0	862	1	-0-
						1110	9									
09	268260 X	212994	-0-	-55266	-0-	4606	1	206739	3	Y	1498	652	0	846	1	-0-
						1	4	1648	9							

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	139122	-0-	139122	139122	2551	1	111235	3	Y	23032	23032	0			-0-
						1	4	25335	9							
*06	256863 X	117741	-0-	-139122	-0-	2193	1	94482	3	Y	19151	19151	0			-0-
						21066	9									
07	218953 X	91416	-0-	-127537	-0-	1634	1	73798	3	Y	14530	14530	0			-0-
						1	4	15983	9							
*08	218953 X	72162	-0-	-146791	-0-	1441	1	58905	3	Y	10742	9396	0	1346	1	-0-
						11816	9									
09	134640 X	53588	-0-	-81052	-0-	1023	1	45918	3	Y	6043	6043	0			-0-
						6647	9									

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	124373	-0-	124373	124373	2449	1	106786	3	Y	13761	13761	0			-0-
						1	4	15137	9							
*06	258097 X	133724	-0-	-124373	-0-	2712	1	116823	3	Y	12899	12899	0			-0-
						14189	9									
07	199330 X	100014	-0-	-99316	-0-	1956	1	88353	3	Y	8822	8822	0			-0-
						1	4	9704	9							
*08	199330 X	73664	-0-	-125666	-0-	1613	1	65948	3	Y	5548	4947	0	601	1	-0-
						6103	9									
09	137850 X	54221	-0-	-83629	-0-	1106	1	49615	3	Y	3182	3182	0			-0-
						3500	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	112801	-0-	112801	112801	2160	1	94178	3	Y	14965	14965	0			-0-
						1	4	16462	9							
*06	215249 X	102448	-0-	-112801	-0-	2008	1	86460	3	Y	12709	12709	0			-0-
						13980	9									
07	185411 X	71131	-0-	-114280	-0-	1341	1	60562	3	Y	8388	8388	0			-0-
						1	4	9227	9							
*08	185411 X	54338	-0-	-131073	-0-	1152	1	47099	3	Y	5534	4914	0	620	1	-0-
						6087	9									
09	109170 X	39593	-0-	-69577	-0-	787	1	35330	3	Y	3160	3160	0			-0-
						3476	9									

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	153627	-0-	153627	153627	2922	1	127262	3	Y	21311	21311	0			-0-
						1	4	23442	9							
*06	314062 X	160435	-0-	-153627	-0-	3117	1	134402	3	Y	20833	20833	0			-0-
						22916	9									
*07	229369 X	143239	-0-	-86130	-0-	2708	1	122359	3	Y	16519	16519	0			-0-
						1	4	18171	9							
*08	229369 X	111660	-0-	-117709	-0-	2379	1	97267	3	Y	10922	9705	0	1217	1	-0-
						12014	9									
09	221970 X	83396	-0-	-138574	-0-	1668	1	74862	3	Y	6242	6242	0			-0-
						6866	9									

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	86407	-0-	86407	86407	1546	1	67591	3	Y	15700	15684	0	16	1	-0-
						17270	9									
07	241220 X	154813	-0-	-86407	-0-	2762	1	124829	3	Y	24746	24715	0	31	1	-0-
						1	4	27221	9							
*08	147498 X	114464	-0-	-33034	-0-	2334	1	95454	3	Y	15160	14985	0	175	1	-0-
						16676	9									
09	142740 X	105753	-0-	-36987	-0-	2072	1	92990	3	Y	9719	9637	0	82	1	-0-
						10691	9									

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	97295	-0-	97295	97295	1723	1	75376	3	Y	18360	18342	0	18	1	-0-
						20196	9									
07	259491 X	162196	-0-	-97295	-0-	2838	1	128204	3	Y	28321	28285	0	36	1	-0-
						1	4	31153	9							
*08	148025 X	121775	-0-	-26250	-0-	2397	1	98092	3	Y	19351	18969	0	382	1	-0-
						21286	9									
09	143250 X	103572	-0-	-39678	-0-	1963	1	88077	3	Y	12302	12200	0	102	1	-0-
						13532	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	87542	-0-	87542	87542	1544	1	67620	3	Y	16707	16690	0	17	1	-0-
						18378	9									
07	243148 X	155606	-0-	-87542	-0-	2679	1	121055	3	Y	28974	28940	0	34	1	-0-
						1	4	31871	9							
*08	164765 X	120449	-0-	-44316	-0-	2352	1	96211	3	Y	19896	19765	0	131	1	-0-
						21886	9									
*09	114094 X	114094	-0-	-0-	-0-	2178	1	97752	3	Y	12876	12712	0	164	1	-0-
						14164	9									

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	97923	-0-	97923	97923	1754	1	76591	3	Y	17798	17780	0	18	1	-0-
						19578	9									
07	250545 X	152622	-0-	-97923	-0-	2685	1	121291	3	Y	26041	26007	0	34	1	-0-
						1	4	28645	9							
*08	146320 X	107019	-0-	-39301	-0-	2130	1	87096	3	Y	16175	16026	0	149	1	-0-
						17793	9									
09	141600 X	99613	-0-	-41987	-0-	1921	1	86215	3	Y	10434	10307	0	127	1	-0-
						11477	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	98581	-0-	98581	98581	1825	1	79785	3	Y	15428	15410	0	18	1	-0-
						16971	9									
07	261027 X	162446	-0-	-98581	-0-	2945	1	133112	3	Y	23989	23956	0	33	1	-0-
						1	4	26388	9							
*08	157759 X	113700	-0-	-44059	-0-	2350	1	96146	3	Y	13822	13750	0	72	1	-0-
						15204	9									
09	152670 X	105410	-0-	-47260	-0-	2083	1	93491	3	Y	8942	8843	0	99	1	-0-
						9836	9									

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	88175	-0-	88175	88175	1587	1	69537	3	Y	15501	15486	0	15	1	-0-
						17051	9									
07	223783 X	135608	-0-	-88175	-0-	2410	1	108842	3	Y	22141	22113	0	28	1	-0-
						1	4	24355	9							
*08	143065 X	92785	-0-	-50280	-0-	1892	1	77351	3	Y	12311	12309	0	2	1	-0-
						13542	9									
09	138450 X	95059	-0-	-43391	-0-	1880	1	84375	3	Y	8004	7917	0	87	1	-0-
						8804	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	333570 X	239187	-0-	-94383	-0-	239187	2			N	-0-					-0-
05	344689 X	221493	-0-	-123196	-0-	221493	2			N	-0-					-0-
06	319969 X	194020	-0-	-125949	-0-	194020	2			N	-0-					-0-
07	284983 X	186627	-0-	-98356	-0-	186627	2			N	-0-					-0-
08	276458 X	173572	-0-	-102886	-0-	173572	2			N	-0-					-0-
09	239190 X	157214	-0-	-81976	-0-	157214	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	448020 X	283496	-0-	-164524	-0-	2864	1	280632	2	N	-0-					-0-
05	462954 X	221493	-0-	-241461	-0-	221493	2			N	-0-					-0-
06	433086 X	242735	-0-	-190351	-0-	242735	2			N	-0-					-0-
07	506106 X	235755	-0-	-270351	-0-	235755	2			N	-0-					-0-
08	386694 X	217397	-0-	-169297	-0-	217397	2			N	-0-					-0-
09	283500 X	198226	-0-	-85274	-0-	198226	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	422220 X	284795	-0-	-137425	-0-	284795	2			N	-0-					-0-
05	436294 X	266797	-0-	-169497	-0-	266797	2			N	-0-					-0-
06	230510 X	230510	-0-	-0-	-0-	230510	2			N	-0-					-0-
07	391840 X	218830	-0-	-173010	-0-	218830	2			N	-0-					-0-
08	334583 X	201542	-0-	-133041	-0-	201542	2			N	-0-					-0-
09	284790 X	181272	-0-	-103518	-0-	181272	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	375990 X	222731	-0-	-153259	-0-	222731	2			N	-0-					-0-
05	388523 X	207011	-0-	-181512	-0-	207011	2			N	-0-					-0-
06	375990 X	175924	-0-	-200066	-0-	175924	2			N	-0-					-0-
07	324973 X	161483	-0-	-163490	-0-	161483	2			N	-0-					-0-
08	263190 X	145967	-0-	-117223	-0-	145967	2			N	-0-					-0-
09	222720 X	127803	-0-	-94917	-0-	127803	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	417330 X	312975	-0-	-104355	-0-	312975	2			N	-0-					-0-
05	431241 X	286360	-0-	-144881	-0-	286360	2			N	-0-					-0-
06	417330 X	244361	-0-	-172969	-0-	244361	2			N	-0-					-0-
07	438712 X	227966	-0-	-210746	-0-	227966	2			N	-0-					-0-
08	381207 X	207783	-0-	-173424	-0-	207783	2			N	-0-					-0-
09	312990 X	185831	-0-	-127159	-0-	185831	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	378690 X	234927	-0-	-143763	-0-	234927	2			N	-0-					-0-
05	391313 X	209380	-0-	-181933	-0-	209380	2			N	-0-					-0-
06	378690 X	175736	-0-	-202954	-0-	175736	2			N	-0-					-0-
07	351168 X	162320	-0-	-188848	-0-	162320	2			N	-0-					-0-
08	290780 X	146194	-0-	-144586	-0-	146194	2			N	-0-					-0-
09	234930 X	129011	-0-	-105919	-0-	129011	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. 253162

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10080 X	8841	-0-	-1239	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	9769	-0-	-430	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	9510 X	9196	-0-	-314	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
07	9300 X	9223	-0-	-77	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
08	9765 X	9526	-0-	-239	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
*09	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
07	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

04	2670 N	2605	-0-	-65	-0-	434	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2620	-0-	-170	-0-	448	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	439	1	2072	2	N	-0-					-0-
07	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	386	1	2222	2	N	-0-					-0-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	456	1	2401	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	416	1	1988	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

04	4620 X	4426	-0-	-194	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	5532	-0-	-172	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4956	-0-	-564	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3704	-0-	-698	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	748	-0-	-3512	-0-	748	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

04	6450 X	5697	-0-	-753	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
05	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	6341	-0-	-49	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	7223 X	6312	-0-	-911	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
09	6990 X	5986	-0-	-1004	-0-	5986	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

04	9180 X	3894	-0-	-5286	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	9486 X	1995	-0-	-7491	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	1551	-0-	-7629	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	9207 X	1550	-0-	-7657	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
*09	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	2747	-0-	-2053	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	2610	-0-	-2350	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
08	4960 X	2909	-0-	-2051	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3733	-0-	-257	-0-	3733	2		N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

04	28560 X	25244	-0-	-3316	-0-	25244	2		N	-0-			-0-
05	28210 X	27925	-0-	-285	-0-	27925	2		N	-0-			-0-
06	26859 X	26859	-0-	-0-	-0-	26859	2		N	-0-			-0-
07	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	27438	2		N	-0-			-0-
08	27931 X	27103	-0-	-828	-0-	27103	2		N	-0-			-0-
09	27030 X	25871	-0-	-1159	-0-	25871	2		N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

04	17880 X	13923	-0-	-3957	-0-	13923	2		N	-0-			-0-
05	17887 X	14644	-0-	-3243	-0-	14644	2		N	-0-			-0-
06	17310 X	13881	-0-	-3429	-0-	13881	2		N	-0-			-0-
07	15996 X	14075	-0-	-1921	-0-	14075	2		N	-0-			-0-
08	15996 X	14309	-0-	-1687	-0-	14309	2		N	-0-			-0-
09	14160 X	13258	-0-	-902	-0-	13258	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

04	48270 X	41135	-0-	-7135	-0-	41135	2		N	-0-			-0-
05	47740 X	41003	-0-	-6737	-0-	41003	2		N	-0-			-0-
06	45090 X	38770	-0-	-6320	-0-	38770	2		N	-0-			-0-
07	44950 X	39669	-0-	-5281	-0-	39669	2		N	-0-			-0-
08	43741 X	38542	-0-	-5199	-0-	38542	2		N	-0-			-0-
09	41130 X	36285	-0-	-4845	-0-	36285	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

04	59370 X	42049	-0-	-17321	-0-	42049	2		N	-0-			-0-
05	60450 X	41231	-0-	-19219	-0-	41231	2		N	-0-			-0-
06	58500 X	38622	-0-	-19878	-0-	38622	2		N	-0-			-0-
07	49476 X	38330	-0-	-11146	-0-	38330	2		N	-0-			-0-
08	45849 X	38219	-0-	-7630	-0-	38219	2		N	-0-			-0-
09	42060 X	34985	-0-	-7075	-0-	34985	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

04	123840 X	88962	-0-	-34878	-0-	88962	2		N	-0-			-0-
05	117645 X	87602	-0-	-30043	-0-	87602	2		N	-0-			-0-
06	105360 X	81378	-0-	-23982	-0-	81378	2		N	-0-			-0-
07	102269 X	81767	-0-	-20502	-0-	81767	2		N	-0-			-0-
08	96627 X	78339	-0-	-18288	-0-	78339	2		N	-0-			-0-
09	88950 X	72554	-0-	-16396	-0-	72554	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

04	30750 X	26221	-0-	-4529	-0-	26221	2		N	-0-			-0-
05	30039 X	27437	-0-	-2602	-0-	27437	2		N	-0-			-0-
06	29070 X	25311	-0-	-3759	-0-	25311	2		N	-0-			-0-
07	29853 X	24213	-0-	-5640	-0-	24213	2		N	-0-			-0-
08	28799 X	24072	-0-	-4727	-0-	24072	2		N	-0-			-0-
09	26550 X	24270	-0-	-2280	-0-	24270	2		N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	82500 X	66850	-0-	-15650	-0-	66850	2			N	-0-					-0-
05	81282 X	66395	-0-	-14887	-0-	66395	2			N	-0-					-0-
06	74370 X	62472	-0-	-11898	-0-	62472	2			N	-0-					-0-
07	73780 X	63577	-0-	-10203	-0-	63577	2			N	-0-					-0-
08	71269 X	61075	-0-	-10194	-0-	61075	2			N	-0-					-0-
09	66840 X	56967	-0-	-9873	-0-	56967	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

04	69180 X	55741	-0-	-13439	-0-	55741	2			N	-0-					-0-
05	67828 X	55527	-0-	-12301	-0-	55527	2			N	-0-					-0-
06	62280 X	52269	-0-	-10011	-0-	52269	2			N	-0-					-0-
07	61721 X	53552	-0-	-8169	-0-	53552	2			N	-0-					-0-
08	59644 X	51614	-0-	-8030	-0-	51614	2			N	-0-					-0-
09	55740 X	48275	-0-	-7465	-0-	48275	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

04	53610 X	41015	-0-	-12595	-0-	41015	2			N	-0-					-0-
05	51832 X	40439	-0-	-11393	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
06	46860 X	37883	-0-	-8977	-0-	37883	2			N	-0-					-0-
07	45911 X	38754	-0-	-7157	-0-	38754	2			N	-0-					-0-
08	44082 X	37231	-0-	-6851	-0-	37231	2			N	-0-					-0-
09	41010 X	34744	-0-	-6266	-0-	34744	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

04	21390 X	19986	-0-	-1404	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
05	21855 X	18492	-0-	-3363	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
06	20880 X	19003	-0-	-1877	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
07	21142 X	18276	-0-	-2866	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
08	20646 X	16714	-0-	-3932	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
09	19980 X	16437	-0-	-3543	-0-	16437	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

04	28470 X	27865	-0-	-605	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
05	29419 X	29015	-0-	-404	-0-	29015	2			N	-0-					-0-
06	28470 X	27992	-0-	-478	-0-	27992	2			N	-0-					-0-
07	29419 X	27455	-0-	-1964	-0-	27455	2			N	-0-					-0-
08	29419 X	27041	-0-	-2378	-0-	27041	2			N	-0-					-0-
09	28080 X	25456	-0-	-2624	-0-	25456	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

04	53250 X	44862	-0-	-8388	-0-	44862	2			N	-0-					-0-
05	53289 X	44301	-0-	-8988	-0-	44301	2			N	-0-					-0-
06	49020 X	42101	-0-	-6919	-0-	42101	2			N	-0-					-0-
07	48453 X	44436	-0-	-4017	-0-	44436	2			N	-0-					-0-
08	47554 X	43415	-0-	-4139	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
09	44850 X	40378	-0-	-4472	-0-	40378	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

04	37140 X	30834	-0-	-6306	-0-	30834	2			N	-0-					-0-
05	36115 X	30669	-0-	-5446	-0-	30669	2			N	-0-					-0-
06	33750 X	28852	-0-	-4898	-0-	28852	2			N	-0-					-0-
07	33759 X	30202	-0-	-3557	-0-	30202	2			N	-0-					-0-
08	32922 X	28955	-0-	-3967	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
09	30840 X	27070	-0-	-3770	-0-	27070	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			-0-
05	18197 X	24	-0-	-18173	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
06	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-			-0-
07	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

04	39690 X	34825	-0-	-4865	-0-	1828	1	32997	2	N	-0-			-0-
05	40889 X	31184	-0-	-9705	-0-	1962	1	29222	2	N	-0-			-0-
06	37710 X	28447	-0-	-9263	-0-	1359	1	27088	2	N	-0-			-0-
07	38068 X	29646	-0-	-8422	-0-	1427	1	28219	2	N	-0-			-0-
08	38068 X	28030	-0-	-10038	-0-	1450	1	26580	2	N	-0-			-0-
09	34830 X	33290	-0-	-1540	-0-	1463	1	31827	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

04	46860 X	38024	-0-	-8836	-0-	1595	1	36429	2	N	-0-			-0-
05	48422 X	38329	-0-	-10093	-0-	1732	1	36597	2	N	-0-			-0-
06	42240 X	35956	-0-	-6284	-0-	1665	1	34291	2	N	-0-			-0-
07	42625 X	36161	-0-	-6464	-0-	1626	1	34535	2	N	-0-			-0-
08	41168 X	35238	-0-	-5930	-0-	1621	1	33617	2	N	-0-			-0-
09	38010 X	33540	-0-	-4470	-0-	1624	1	31916	2	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

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

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

04	54636 X	54636	-0-	-0-	-0-	768	1	53868	2	N	-0-			-0-
05	59487 X	59487	-0-	-0-	-0-	1603	1	57884	2	N	-0-			-0-
06	54750 X	52852	-0-	-1898	-0-	1508	1	51344	2	N	-0-			-0-
07	56575 X	51318	-0-	-5257	-0-	1607	1	49711	2	N	-0-			-0-
08	59489 X	48483	-0-	-11006	-0-	1584	1	46899	2	N	-0-			-0-
09	57570 X	45585	-0-	-11985	-0-	1337	1	44248	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

04	53700 X	26048	-0-	-27652	-0-	1256	1	24792	2	N	-0-			-0-
05	61132 X	43849	-0-	-17283	-0-	1845	1	42004	2	N	-0-			-0-
06	59160 X	40949	-0-	-18211	-0-	1853	1	39096	2	N	-0-			-0-
07	61132 X	40503	-0-	-20629	-0-	2088	1	38415	2	N	-0-			-0-
08	43834 X	37826	-0-	-6008	-0-	1941	1	35885	2	N	-0-			-0-
09	42420 X	36045	-0-	-6375	-0-	1961	1	34084	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

04	32910 X	25563	-0-	-7347	-0-	25563	2			N	-0-			-0-
05	34007 X	32156	-0-	-1851	-0-	32156	2			N	-0-			-0-
06	32490 X	27456	-0-	-5034	-0-	27456	2			N	-0-			-0-
07	31372 X	27756	-0-	-3616	-0-	27756	2			N	-0-			-0-
08	32147 X	26813	-0-	-5334	-0-	26813	2			N	-0-			-0-
09	31110 X	25452	-0-	-5658	-0-	25452	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42390 X	29615	-0-	-12775	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
05	39773 X	34395	-0-	-5378	-0-	34395	2			N	-0-					-0-
06	36750 X	32672	-0-	-4078	-0-	32672	2			N	-0-					-0-
07	37851 X	31086	-0-	-6765	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
08	34410 X	30670	-0-	-3740	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
09	33300 X	28753	-0-	-4547	-0-	28753	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

04	41580 X	26464	-0-	-15116	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
05	33604 X	27555	-0-	-6049	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
06	32520 X	24884	-0-	-7636	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
07	29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
08	59349 X	59349	-0-	-0-	-0-	59349	2			N	-0-					-0-
*09	37963 X	37963	-0-	-0-	-0-	37963	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

04	32880 X	29535	-0-	-3345	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
05	33976 X	33316	-0-	-660	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
06	31440 X	29937	-0-	-1503	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
07	32488 X	29294	-0-	-3194	-0-	29294	2			N	-0-					-0-
08	33325 X	23539	-0-	-9786	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
09	32250 X	23982	-0-	-8268	-0-	23982	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

04	39000 X	29361	-0-	-9639	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
05	37479 X	32932	-0-	-4547	-0-	32932	2			N	-0-					-0-
06	36270 X	28232	-0-	-8038	-0-	28232	2			N	-0-					-0-
07	35185 X	31035	-0-	-4150	-0-	31035	2			N	-0-					-0-
08	33573 X	30937	-0-	-2636	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
09	31860 X	27752	-0-	-4108	-0-	27752	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

04	34320 X	25367	-0-	-8953	-0-	25367	2			N	-0-					-0-
05	35464 X	30103	-0-	-5361	-0-	30103	2			N	-0-					-0-
06	30480 X	24758	-0-	-5722	-0-	24758	2			N	-0-					-0-
07	31217 X	25039	-0-	-6178	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
08	30101 X	24128	-0-	-5973	-0-	24128	2			N	-0-					-0-
09	29130 X	25384	-0-	-3746	-0-	25384	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

04	101670 X	81215	-0-	-20455	-0-	81215	2			N	-0-					-0-
05	99262 X	81302	-0-	-17960	-0-	81302	2			N	-0-					-0-
06	91800 X	75714	-0-	-16086	-0-	75714	2			N	-0-					-0-
07	90458 X	74964	-0-	-15494	-0-	74964	2			N	-0-					-0-
08	86738 X	72842	-0-	-13896	-0-	72842	2			N	-0-					-0-
09	81210 X	68751	-0-	-12459	-0-	68751	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

04	22080 X	18185	-0-	-3895	-0-	4	1	18181	2	Y	-0-					-0-
05	22816 X	18268	-0-	-4548	-0-	3	1	18265	2	Y	-0-					-0-
06	21210 X	17767	-0-	-3443	-0-	2	1	17765	2	Y	-0-					-0-
07	21607 X	19745	-0-	-1862	-0-	19745	2			Y	-0-					-0-
08	20770 X	19073	-0-	-1697	-0-	19073	2			Y	-0-					-0-
09	18180 X	17322	-0-	-858	-0-	5	1	17317	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	50100 X	45053	-0-	-5047	-0-	45053	2			N	-0-					-0-
05	48732 X	33902	-0-	-14830	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
06	41940 X	35735	-0-	-6205	-0-	35735	2			N	-0-					-0-
07	46562 X	32761	-0-	-13801	-0-	32761	2			N	-0-					-0-
08	46562 X	31668	-0-	-14894	-0-	31668	2			N	-0-					-0-
09	45060 X	29752	-0-	-15308	-0-	29752	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

04	41760 X	38573	-0-	-3187	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
05	41230 X	32825	-0-	-8405	-0-	32825	2			N	-0-					-0-
06	37860 X	30004	-0-	-7856	-0-	30004	2			N	-0-					-0-
07	39866 X	29792	-0-	-10074	-0-	29792	2			N	-0-					-0-
08	39866 X	29293	-0-	-10573	-0-	29293	2			N	-0-					-0-
09	38580 X	27429	-0-	-11151	-0-	27429	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

04	41190 X	30896	-0-	-10294	-0-	30896	2			N	-0-					-0-
05	40114 X	30598	-0-	-9516	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
06	35730 X	28691	-0-	-7039	-0-	28691	2			N	-0-					-0-
07	35030 X	28201	-0-	-6829	-0-	28201	2			N	-0-					-0-
08	33542 X	27190	-0-	-6352	-0-	27190	2			N	-0-					-0-
09	30900 X	25585	-0-	-5315	-0-	25585	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

04	54240 X	39508	-0-	-14732	-0-	39508	2			N	-0-					-0-
05	52886 X	38437	-0-	-14449	-0-	38437	2			N	-0-					-0-
06	46890 X	35887	-0-	-11003	-0-	35887	2			N	-0-					-0-
07	45043 X	37041	-0-	-8002	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
08	42873 X	35825	-0-	-7048	-0-	35825	2			N	-0-					-0-
09	39510 X	33165	-0-	-6345	-0-	33165	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

04	59160 X	49376	-0-	-9784	-0-	49376	2			N	-0-					-0-
05	59272 X	49579	-0-	-9693	-0-	49579	2			N	-0-					-0-
06	54630 X	45963	-0-	-8667	-0-	45963	2			N	-0-					-0-
07	54064 X	48021	-0-	-6043	-0-	48021	2			N	-0-					-0-
08	52669 X	46025	-0-	-6644	-0-	46025	2			N	-0-					-0-
09	49380 X	43183	-0-	-6197	-0-	43183	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

04	38220 X	32305	-0-	-5915	-0-	32305	2			N	-0-					-0-
05	39401 X	33102	-0-	-6299	-0-	33102	2			N	-0-					-0-
06	36390 X	30567	-0-	-5823	-0-	30567	2			N	-0-					-0-
07	36301 X	31015	-0-	-5286	-0-	31015	2			N	-0-					-0-
08	35061 X	30793	-0-	-4268	-0-	30793	2			N	-0-					-0-
09	32310 X	28685	-0-	-3625	-0-	28685	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

04	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	26194	2			Y	-0-					-0-
05	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	2	1	25173	2	Y	-0-					-0-
06	22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	22284	2			Y	-0-					-0-
07	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	19849	2			Y	-0-					-0-
08	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			Y	-0-					-0-
*09	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	18672	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	44156	2			N	-0-			-0-
05	43976 X	43976	-0-	-0-	-0-	43976	2			N	-0-			-0-
06	40870 X	40870	-0-	-0-	-0-	40870	2			N	-0-			-0-
07	40400 X	40400	-0-	-0-	-0-	40400	2			N	-0-			-0-
08	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	40600	2			N	-0-			-0-
*09	36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	36845	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

04	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	36993	2			N	-0-			-0-
05	37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	37585	2			N	-0-			-0-
06	35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	35032	2			N	-0-			-0-
07	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	34143	2			N	-0-			-0-
08	33278 X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2			N	-0-			-0-
*09	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	31655	2			N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

04	129780 X	88911	-0-	-40869	-0-	13	1	88891	2	N	-0-			-0-
						7	4							
05	122140 X	84907	-0-	-37233	-0-	31	1	84869	2	N	-0-			-0-
						7	4							
06	109920 X	78414	-0-	-31506	-0-	51	1	78356	2	N	-0-			-0-
						7	4							
07	104470 X	77304	-0-	-27166	-0-	12	1	77285	2	N	-0-			-0-
						7	4							
08	97371 X	77496	-0-	-19875	-0-	19	1	77477	2	N	-0-			-0-
09	88920 X	65270	-0-	-23650	-0-	17	1	65253	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

04	195930 X	137648	-0-	-58282	-0-	80	1	137568	2	N	-0-			-0-
05	190123 X	133483	-0-	-56640	-0-	93	1	133390	2	N	-0-			-0-
06	169800 X	121894	-0-	-47906	-0-	96	1	121798	2	N	-0-			-0-
07	161169 X	118483	-0-	-42686	-0-	115	1	118368	2	N	-0-			-0-
08	152241 X	111706	-0-	-40535	-0-	114	1	111592	2	N	-0-			-0-
09	137640 X	102041	-0-	-35599	-0-	95	1	101946	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

04	2119966 X	229120	-0-	-1890846	-0-	171	1	228949	2	N	-0-			-0-
05	452321 X	178531	-0-	-273790	-0-	150	1	178381	2	N	-0-			-0-
06	437730 X	166523	-0-	-271207	-0-	166	1	166357	2	N	-0-			-0-
07	452321 X	154700	-0-	-297621	-0-	128	1	154572	2	N	-0-			-0-
08	452321 X	144841	-0-	-307480	-0-	116	1	144725	2	N	-0-			-0-
09	229110 X	131690	-0-	-97420	-0-	124	1	131566	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

04	2051641 X	175669	-0-	-1875972	-0-	131	1	175538	2	N	-0-			-0-
05	464256 X	152837	-0-	-311419	-0-	129	1	152708	2	N	-0-			-0-
06	449280 X	141811	-0-	-307469	-0-	142	1	141669	2	N	-0-			-0-
07	464256 X	127883	-0-	-336373	-0-	106	1	127777	2	N	-0-			-0-
08	464256 X	116336	-0-	-347920	-0-	93	1	116243	2	N	-0-			-0-
09	175680 X	75112	-0-	-100568	-0-	71	1	75041	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2134144 X	160338	-0-	-1973806	-0-	120	1	160218	2	N	-0-			-0-
05	475416 X	139393	-0-	-336023	-0-	117	1	139276	2	N	-0-			-0-
06	460080 X	134964	-0-	-325116	-0-	135	1	134829	2	N	-0-			-0-
07	475416 X	126185	-0-	-349231	-0-	105	1	126080	2	N	-0-			-0-
08	475416 X	117629	-0-	-357787	-0-	94	1	117535	2	N	-0-			-0-
09	160350 X	106601	-0-	-53749	-0-	100	1	106501	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

04	2266729 X	156590	-0-	-2110139	-0-	105	1	156485	2	N	-0-			-0-
05	509640 X	172087	-0-	-337553	-0-	113	1	171974	2	N	-0-			-0-
06	493200 X	145321	-0-	-347879	-0-	118	1	145203	2	N	-0-			-0-
07	509640 X	138720	-0-	-370920	-0-	121	1	138599	2	N	-0-			-0-
08	509640 X	130256	-0-	-379384	-0-	120	1	130136	2	N	-0-			-0-
09	166530 X	117558	-0-	-48972	-0-	109	1	117449	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

04	2078822 X	133734	-0-	-1945088	-0-	90	1	133644	2	N	-0-			-0-
05	508896 X	162991	-0-	-345905	-0-	107	1	162884	2	N	-0-			-0-
06	492480 X	136059	-0-	-356421	-0-	110	1	135949	2	N	-0-			-0-
07	508896 X	130300	-0-	-378596	-0-	114	1	130186	2	N	-0-			-0-
08	508896 X	120759	-0-	-388137	-0-	111	1	120648	2	N	-0-			-0-
09	157740 X	111307	-0-	-46433	-0-	103	1	111204	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

04	1922661 X	147209	-0-	-1775452	-0-	99	1	147110	2	N	-0-			-0-
05	452352 X	159213	-0-	-293139	-0-	105	1	159108	2	N	-0-			-0-
06	437760 X	137298	-0-	-300462	-0-	111	1	137187	2	N	-0-			-0-
07	452352 X	130852	-0-	-321500	-0-	114	1	130738	2	N	-0-			-0-
08	452352 X	121143	-0-	-331209	-0-	112	1	121031	2	N	-0-			-0-
09	154080 X	109231	-0-	-44849	-0-	101	1	109130	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

04	1970095 X	306959	-0-	-1663136	-0-	129	1	306830	2	N	-0-			-0-
05	442680 X	226743	-0-	-215937	-0-	96	1	226647	2	N	-0-			-0-
06	428400 X	215900	-0-	-212500	-0-	116	1	215784	2	N	-0-			-0-
07	442680 X	197368	-0-	-245312	-0-	104	1	197264	2	N	-0-			-0-
08	442680 X	178437	-0-	-264243	-0-	108	1	178329	2	N	-0-			-0-
09	428400 X	159234	-0-	-269166	-0-	111	1	159123	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

04	1835431 X	168200	-0-	-1667231	-0-	126	1	168074	2	N	-0-			-0-
05	468720 X	156574	-0-	-312146	-0-	133	1	156441	2	N	-0-			-0-
06	453600 X	138304	-0-	-315296	-0-	138	1	138166	2	N	-0-			-0-
07	468720 X	134102	-0-	-334618	-0-	109	1	133993	2	N	-0-			-0-
08	468720 X	123669	-0-	-345051	-0-	99	1	123570	2	N	-0-			-0-
09	453600 X	111716	-0-	-341884	-0-	105	1	111611	2	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

04	1844441 X	182144	-0-	-1662297	-0-	125	1	182019	2	N	-0-			-0-
05	436728 X	152816	-0-	-283912	-0-	132	1	152684	2	N	-0-			-0-
06	422640 X	156001	-0-	-266639	-0-	140	1	155861	2	N	-0-			-0-
07	436728 X	145081	-0-	-291647	-0-	162	1	144919	2	N	-0-			-0-
08	436728 X	134305	-0-	-302423	-0-	167	1	134138	2	N	-0-			-0-
09	422640 X	122036	-0-	-300604	-0-	115	1	121921	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2192304	X	253533	-0-	-1938771	-0-	175	1	253358	2	N	-0-					-0-
05	502944	X	160815	-0-	-342129	-0-	138	1	160677	2	N	-0-					-0-
06	486720	X	207031	-0-	-279689	-0-	185	1	206846	2	N	-0-					-0-
07	502944	X	183835	-0-	-319109	-0-	205	1	183630	2	N	-0-					-0-
08	502944	X	169737	-0-	-333207	-0-	210	1	169527	2	N	-0-					-0-
09	486720	X	155052	-0-	-331668	-0-	146	1	154906	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

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	21	27	1			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	Y	66					66
							14	4	73	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	113	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	129	1			18
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	172	155	1			35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	70	71	1			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	Y	28					28
							8	4	31	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	156	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	102	1			12
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	126	122	1			16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

04	8100	X	7712	-0-	-388	-0-	120	1	7592	2	N	-0-					20
05	8308	X	7770	-0-	-538	-0-	120	1	7650	2	N	-0-					20
06	8040	X	7527	-0-	-513	-0-	185	1	7342	2	N	-0-					20
07	8308	X	7654	-0-	-654	-0-	265	1	7389	2	N	-0-					20
08	7967	X	7500	-0-	-467	-0-	269	1	7231	2	N	-0-					20
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					20

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					4
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

04	5940	X	5563	-0-	-377	-0-	273	1	5290	2	N	-0-					3
05	6138	X	5285	-0-	-853	-0-	270	1	5015	2	N	-0-					3
06	5490	X	4069	-0-	-1421	-0-	218	1	3851	2	N	-0-					3
07	5673	X	5004	-0-	-669	-0-	292	1	4712	2	N	-0-					3
08	5735	X	5660	-0-	-75	-0-	307	1	5353	2	N	-0-					3
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	2	-0-	-7108	-0-	2	2			N	-0-					3
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					3
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					3
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					3
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	202	1	9591	2	N	-0-					167
05	9982	X	6307	-0-	-3675	-0-	160	1	6147	2	N	-0-					167
06	9660	X	8704	-0-	-956	-0-	194	1	8510	2	N	-0-					167
*07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	205	1	8414	2	N	-0-					167
08	10106	X	7989	-0-	-2117	-0-	193	1	7796	2	N	-0-					167
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					167

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	16296	-0-	-444	-0-	345	1	15951	2	Y	-0-					-0-
05	17143	X	16480	-0-	-663	-0-	360	1	16120	2	Y	-0-					-0-
06	16590	X	15692	-0-	-898	-0-	348	1	15344	2	Y	-0-					-0-
07	16895	X	16070	-0-	-825	-0-	374	1	15696	2	Y	-0-					-0-
08	16833	X	15159	-0-	-1674	-0-	350	1	14809	2	Y	-0-					-0-
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	963	1	23626	2	N	153	160	1			-0-
							168	9									
05	24180	X	22313	-0-	-1867	-0-	949	1	21364	2	N	-0-					-0-
06	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	1033	1	23652	2	N	-0-					-0-
07	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	1105	1	23874	2	N	-0-					-0-
08	24180	X	22319	-0-	-1861	-0-	100	1	22219	2	N	-0-					-0-
09	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	22680	X	18325	-0-	-4355	-0-	898	1	17427	2	N	-0-					8
05	23436	X	19867	-0-	-3569	-0-	1014	1	18853	2	N	-0-					8
06	18600	X	15679	-0-	-2921	-0-	841	1	14838	2	N	-0-					8
07	13826	X	13042	-0-	-784	-0-	759	1	12283	2	N	-0-					8
08	18941	X	16690	-0-	-2251	-0-	905	1	15785	2	N	-0-					8
09	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					N	NO RPT					8

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11160	X	11156	-0-	-4	-0-	546	1	10610	2	N	-0-					4
05	11532	X	10498	-0-	-1034	-0-	536	1	9962	2	N	-0-					4
06	11160	X	9555	-0-	-1605	-0-	513	1	9042	2	N	-0-					4
07	11501	X	10908	-0-	-593	-0-	634	1	10274	2	N	-0-					4
08	11532	X	10297	-0-	-1235	-0-	558	1	9739	2	N	-0-					4
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21060 X	20527	-0-	-533	-0-	434	1	20093	2	Y	-0-			-0-
05	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	476	1	21389	2	Y	-0-			-0-
06	21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	486	1	21441	2	Y	-0-			-0-
07	20863 X	19150	-0-	-1713	-0-	445	1	18705	2	Y	-0-			-0-
*08	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	558	1	23599	2	Y	-0-			-0-
09	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

04	30540 X	27867	-0-	-2673	-0-	591	1	27276	2	Y	-0-			-0-
05	31341 X	27106	-0-	-4235	-0-	592	1	26514	2	Y	-0-			-0-
06	30330 X	23844	-0-	-6486	-0-	529	1	23315	2	Y	-0-			-0-
07	30597 X	24263	-0-	-6334	-0-	563	1	23700	2	Y	-0-			-0-
08	29822 X	24882	-0-	-4940	-0-	575	1	24307	2	Y	-0-			-0-
09	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

04	33180 X	25580	-0-	-7600	-0-	1253	1	24327	2	N	-0-			13
05	25668 X	25107	-0-	-561	-0-	1281	1	23826	2	N	-0-			13
06	24840 X	19297	-0-	-5543	-0-	1036	1	18261	2	N	-0-			13
07	26195 X	23898	-0-	-2297	-0-	1391	1	22507	2	N	-0-			13
08	26443 X	24488	-0-	-1955	-0-	1329	1	23159	2	N	-0-			13
09	25590 X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT			13

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

04	24060 X	21505	-0-	-2555	-0-	455	1	21050	2	Y	-0-			-0-
05	23994 X	21763	-0-	-2231	-0-	475	1	21288	2	Y	-0-			-0-
06	22470 X	20712	-0-	-1758	-0-	459	1	20253	2	Y	-0-			-0-
07	23219 X	20808	-0-	-2411	-0-	483	1	20325	2	Y	-0-			-0-
08	22227 X	20921	-0-	-1306	-0-	483	1	20438	2	Y	-0-			-0-
09	21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-					Y	NO RPT			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

04	12810 X	12038	-0-	-772	-0-	634	1	11404	2	Y	-0-			52
05	13237 X	11740	-0-	-1497	-0-	682	1	11058	2	Y	-0-			52
06	12810 X	11487	-0-	-1323	-0-	660	1	10715	2	Y	102	112	1	42
						112	9							
07	12989 X	12038	-0-	-951	-0-	676	1	11359	2	Y	3			45
						3	9							
08	12741 X	11633	-0-	-1108	-0-	670	1	10961	2	Y	2			47
						2	9							
09	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT			47

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

04	29190 X	26926	-0-	-2264	-0-	569	1	26357	2	Y	-0-			-0-
05	29388 X	27072	-0-	-2316	-0-	591	1	26481	2	Y	-0-			-0-
06	28440 X	25993	-0-	-2447	-0-	577	1	25416	2	Y	-0-			-0-
07	28148 X	26564	-0-	-1584	-0-	618	1	25946	2	Y	-0-			-0-
08	27838 X	25371	-0-	-2467	-0-	587	1	24784	2	Y	-0-			-0-
09	26940 X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10710 X	10241	-0-	-469	-0-	210	1	9994	2	N	34	103	1			44
						37	9									
05	11067 X	9375	-0-	-1692	-0-	237	1	9106	2	N	29					73
						32	9									
06	10530 X	10213	-0-	-317	-0-	228	1	9954	2	N	28					101
						31	9									
07	10881 X	10577	-0-	-304	-0-	251	1	10290	2	N	33	106	1			28
						36	9									
08	10571 X	10523	-0-	-48	-0-	254	1	10244	2	N	23					51
						25	9									
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					51

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

04	18900 X	16130	-0-	-2770	-0-	332	1	15761	2	N	34	104	1			44
						37	9									
05	19530 X	12423	-0-	-7107	-0-	314	1	12077	2	N	29					73
						32	9									
06	18900 X	16048	-0-	-2852	-0-	359	1	15658	2	N	28					101
						31	9									
07	18104 X	14707	-0-	-3397	-0-	350	1	14321	2	N	33	106	1			28
						36	9									
08	16678 X	15479	-0-	-1199	-0-	373	1	15081	2	N	23					51
						25	9									
09	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	NO RPT					51

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

04	37050 X	28756	-0-	-8294	-0-	609	1	28147	2	Y	-0-					-0-
05	37138 X	27426	-0-	-9712	-0-	599	1	26827	2	Y	-0-					-0-
06	33510 X	7547	-0-	-25963	-0-	168	1	7379	2	Y	-0-					-0-
07	34627 X	7226	-0-	-27401	-0-	168	1	7058	2	Y	-0-					-0-
*08	34972 X	34972	-0-	-0-	-0-	807	1	34165	2	Y	-0-					-0-
09	28770 X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

04	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	435	1	20130	2	Y	-0-					-0-
05	30690 X	5604	-0-	-25086	-0-	122	1	5482	2	Y	-0-					-0-
06	29700 X	26140	-0-	-3560	-0-	580	1	25560	2	Y	-0-					-0-
07	30690 X	27410	-0-	-3280	-0-	637	1	26773	2	Y	-0-					-0-
08	27590 X	26412	-0-	-1178	-0-	610	1	25802	2	Y	-0-					-0-
09	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

04	DLQ G-10	8639	-0-	8639	8639	250	1	8389	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8788	-0-	8788	17427	258	1	8530	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8145	-0-	8145	25572	250	1	7895	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7738	-0-	7738	33310	242	1	7496	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7816	-0-	7816	41126	252	1	7564	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41126					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

04	DLQ G-10	28290	-0-	28290	28290	821	1	27469	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	24916	-0-	24916	53206	734	1	24182	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21484	-0-	21484	74690	660	1	20824	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	24296	-0-	24296	98986	759	1	23537	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	23086	-0-	23086	122072	745	1	22341	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122072					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	69720	X	62490	-0-	-7230	-0-	1323	1	61167	2	N	-0-					-0-
05	69533	X	62792	-0-	-6741	-0-	1369	1	61423	2	N	-0-					-0-
06	67290	X	59319	-0-	-7971	-0-	1316	1	58003	2	N	-0-					-0-
07	67239	X	60104	-0-	-7135	-0-	1397	1	58707	2	N	-0-					-0-
08	64573	X	59205	-0-	-5368	-0-	1367	1	57838	2	N	-0-					-0-
*09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150750	X	106591	-0-	-44159	-0-	106585	2	6	9	N	5	5	1			11
05	140585	X	94849	-0-	-45736	-0-	94849	2			N	-0-					11
06	136050	X	95649	-0-	-40401	-0-	95645	2	4	9	N	4	1	1			14
07	123194	X	93570	-0-	-29624	-0-	93570	2			N	-0-					14
08	112778	X	88632	-0-	-24146	-0-	88631	2	1	9	N	1					15
09	106590	X	NO RPT	-0-	-106590	-0-					N	NO RPT					15

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	158580	X	136644	-0-	-21936	-0-	136637	2	7	9	N	6	6	1			11
05	154659	X	130770	-0-	-23889	-0-	130770	2			N	-0-					11
06	149670	X	128450	-0-	-21220	-0-	128440	2	10	9	N	9	1	1			19
07	154659	X	127470	-0-	-27189	-0-	127470	2			N	-0-					19
08	141205	X	123052	-0-	-18153	-0-	123050	2	2	9	N	2					21
09	136650	X	NO RPT	-0-	-136650	-0-					N	NO RPT					21

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	283230	X	197279	-0-	-85951	-0-	196623	2	656	9	N	596	726	1			160
05	269700	X	184715	-0-	-84985	-0-	184101	2	614	9	N	558					718
06	248880	X	181779	-0-	-67101	-0-	181266	2	513	9	N	466	1112	1			72
07	235879	X	206585	-0-	-29294	-0-	206183	2	402	9	N	365	314	1			123
08	219666	X	203973	-0-	-15693	-0-	203716	2	257	9	N	234	157	1			200
09	197280	X	NO RPT	-0-	-197280	-0-					N	NO RPT					200

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	258720	X	192287	-0-	-66433	-0-	191925	2	362	9	N	329	408	1			61
05	257486	X	176387	-0-	-81099	-0-	176053	2	334	9	N	304					365
06	241680	X	180709	-0-	-60971	-0-	180459	2	250	9	N	227	436	1			156
07	233616	X	192362	-0-	-41254	-0-	192183	2	179	9	N	163	276	1			43
08	215884	X	166816	-0-	-49068	-0-	166750	2	66	9	N	60	38	1			65
09	192300	X	NO RPT	-0-	-192300	-0-					N	NO RPT					65

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	403200	X	249963	-0-	-153237	-0-	249955	2	8	9	N	7	12	1			2
05	416640	X	183280	-0-	-233360	-0-	183279	2	1	9	N	1					3
06	403200	X	222642	-0-	-180558	-0-	222642	2			N	-0-					3
07	314216	X	228438	-0-	-85778	-0-	228438	2			N	-0-					3
08	269204	X	218761	-0-	-50443	-0-	218761	2			N	-0-					3
09	249960	X	NO RPT	-0-	-249960	-0-					N	NO RPT					3

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	379440	X	243227	-0-	-136213	-0-	243219	2	8	9	N	7	12	1			2
05	392088	X	230484	-0-	-161604	-0-	230483	2	1	9	N	1					3
06	379440	X	203872	-0-	-175568	-0-	203872	2			N	-0-					3
07	310093	X	203032	-0-	-107061	-0-	203032	2			N	-0-					3
08	268832	X	186069	-0-	-82763	-0-	186069	2			N	-0-					3
09	243240	X	NO RPT	-0-	-243240	-0-					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35310	X	35203	-0-	-107	-0-	684	1	34519	3	N	-0-					-0-
05	35619	X	33411	-0-	-2208	-0-	628	1	32783	3	N	-0-					-0-
06	35696	X	35696	-0-	-0-	-0-	756	1	34940	2	N	-0-					-0-
07	36363	X	34578	-0-	-1785	-0-	741	1	33837	2	N	-0-					-0-
08	36363	X	21728	-0-	-14635	-0-	549	1	21179	2	N	-0-					-0-
09	35700	X	12217	-0-	-23483	-0-	175	1	12042	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

04	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	459	1	23209	3	N	-0-					-0-
05	23808	X	22145	-0-	-1663	-0-	415	1	21730	3	N	-0-					-0-
06	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	485	1	22480	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	22020	-0-	-2439	-0-	470	1	21550	2	N	-0-					-0-
08	24459	X	14175	-0-	-10284	-0-	357	1	13818	2	N	-0-					-0-
09	23670	X	11148	-0-	-12522	-0-	159	1	10989	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

04	38310	X	38100	-0-	-210	-0-	741	1	37359	3	N	-0-					-0-
05	39587	X	38747	-0-	-840	-0-	729	1	38018	3	N	-0-					-0-
06	36660	X	36083	-0-	-577	-0-	765	1	35318	2	N	-0-					-0-
07	39370	X	37933	-0-	-1437	-0-	810	1	37123	2	N	-0-					-0-
08	39370	X	30289	-0-	-9081	-0-	763	1	29526	2	N	-0-					-0-
09	38100	X	24241	-0-	-13859	-0-	346	1	23895	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

04	2670	X	2128	-0-	-542	-0-	304	1	1772	3	N	47	161	1			53
							52	9									
05	2666	X	2304	-0-	-362	-0-	328	1	1889	3	N	79					132
							87	9									
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	386	1	2047	3	N	357	277	1			212
							393	9									
07	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	377	1	1990	3	N	71	186	1			97
							78	9									
08	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	398	1	1787	3	N	68					165
							75	9									
*09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	363	1	1805	3	N	72					237
							79	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

04	2040	X	1795	-0-	-245	-0-	270	1	1452	3	Y	66	132	1			135
							73	9									
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	307	1	1725	3	Y	30					165
							33	9									
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	370	1	1621	3	Y	322	219	1			268
							354	9									
07	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	300	1	1566	3	Y	94	183	1			179
							103	9									
08	2077	X	1990	-0-	-87	-0-	336	1	1545	3	Y	99					278
							109	9									
09	2010	X	1761	-0-	-249	-0-	325	1	1416	3	Y	18	149	1			147
							20	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	212	1	1203	3	Y	89	109	1			138
							98	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	235	1	1353	3	Y	3					141
							3	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	248	1	1290	3	Y	246	175	1			212
							271	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	256	1	1319	3	Y	70					282
							77	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	278	1	1237	3	Y	62	187	1			157
							68	9									
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	276	1	1207	3	Y	91					248
							100	9									

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

04	2880	X	2161	-0-	-719	-0-	80	1	2081	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	50	1	2426	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2070	-0-	-540	-0-	86	1	1984	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2097	-0-	-600	-0-	59	1	2038	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	70	1	1882	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	1879	-0-	-521	-0-	60	1	1819	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	424	1	5388	3	N	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	430	1	5931	3	N	-0-					-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	428	1	5326	3	N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	405	1	4944	3	N	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	353	1	4115	3	N	-0-					-0-
*09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	373	1	4378	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	3	N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	52	1	2516	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2056	-0-	-104	-0-	85	1	1971	3	N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	60	1	2090	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2024	-0-	-549	-0-	73	1	1951	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1019	-0-	-1051	-0-	32	1	987	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

04	4290	X	2834	-0-	-1456	-0-	237	1	2597	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	2521	-0-	-1912	-0-	204	1	2317	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	1651	-0-	-959	-0-	24	1	1627	3	N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	155	1	2817	3	N	-0-					-0-
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	160	1	2945	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	797	-0-	-2023	-0-	42	1	755	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

04	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	103	1	2667	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	58	1	2805	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	96	1	2224	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	68	1	2341	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	91	1	2446	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	78	1	2358	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6750 X	5859	-0-	-891	-0-	163	1	5696	3	N	-0-					-0-
05	6975 X	6050	-0-	-925	-0-	129	1	5921	3	N	-0-					-0-
06	6870 X	5155	-0-	-1715	-0-	135	1	5020	3	N	-0-					-0-
07	7099 X	5133	-0-	-1966	-0-	128	1	5005	3	N	-0-					-0-
08	7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	140	1	5187	3	N	-0-					-0-
*09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	149	1	5813	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	228	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	207	1	2252	3	N	-0-					-0-
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	140	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	2666 N	1731	-0-	-935	-0-	99	1	1632	3	N	-0-					-0-
08	2449 N	1736	-0-	-713	-0-	110	1	1626	3	N	-0-					-0-
*09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	132	1	2032	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	283	1	3580	3	N	-0-					-0-
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	260	1	3539	3	N	-0-					-0-
06	3330 X	3324	-0-	-6	-0-	238	1	3086	3	N	-0-					-0-
07	3999 X	2034	-0-	-1965	-0-	102	1	1932	3	N	-0-					-0-
08	3999 X	2802	-0-	-1197	-0-	157	1	2645	3	N	-0-					-0-
09	3870 X	3385	-0-	-485	-0-	177	1	3208	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

04	3210 X	2035	-0-	-1175	-0-	274	1	1761	3	N	-0-					-0-
05	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	371	1	2822	3	N	-0-					-0-
06	3210 X	2150	-0-	-1060	-0-	56	1	2094	3	N	-0-					-0-
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	74	1	2914	3	N	-0-					-0-
08	3193 X	2764	-0-	-429	-0-	73	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	3090 X	2745	-0-	-345	-0-	69	1	2676	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

04	6720 X	3406	-0-	-3314	-0-	95	1	3311	3	N	-0-					-0-
05	7440 X	5123	-0-	-2317	-0-	110	1	5013	3	N	-0-					-0-
06	7200 X	2011	-0-	-5189	-0-	53	1	1958	3	N	-0-					-0-
07	7440 X	6166	-0-	-1274	-0-	153	1	6013	3	N	-0-					-0-
08	5239 X	4878	-0-	-361	-0-	129	1	4749	3	N	-0-					-0-
*09	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	154	1	5972	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

04	6660 X	6354	-0-	-306	-0-	229	1	6125	3	N	-0-					-0-
05	6789 X	6482	-0-	-307	-0-	124	1	6358	3	N	-0-					-0-
06	6570 X	5966	-0-	-604	-0-	241	1	5725	3	N	-0-					-0-
07	6634 X	6183	-0-	-451	-0-	171	1	6012	3	N	-0-					-0-
08	6634 X	6150	-0-	-484	-0-	215	1	5935	3	N	-0-					-0-
09	6360 X	5894	-0-	-466	-0-	187	1	5707	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

04	6270 X	5353	-0-	-917	-0-	417	1	4936	3	N	-0-					-0-
05	6479 X	5965	-0-	-514	-0-	421	1	5544	3	N	-0-					-0-
06	6150 X	5216	-0-	-934	-0-	374	1	4842	3	N	-0-					-0-
07	6355 X	5982	-0-	-373	-0-	306	1	5676	3	N	-0-					-0-
08	6355 X	5895	-0-	-460	-0-	352	1	5543	3	N	-0-					-0-
09	5760 X	5186	-0-	-574	-0-	319	1	4867	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3810 X	3681	-0-	-129	-0-	136	1	3545	3	N	-0-					-0-
05	3813 X	3810	-0-	-3	-0-	78	1	3732	3	N	-0-					-0-
06	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	148	1	3414	3	N	-0-					-0-
07	3813 X	2818	-0-	-995	-0-	79	1	2739	3	N	-0-					-0-
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	141	1	3761	3	N	-0-					-0-
09	3690 X	3388	-0-	-302	-0-	108	1	3280	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

04	3780 X	3369	-0-	-411	-0-	262	1	3107	3	N	-0-					-0-
05	3906 X	3570	-0-	-336	-0-	252	1	3318	3	N	-0-					-0-
06	3510 X	2069	-0-	-1441	-0-	148	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	3627 X	1847	-0-	-1780	-0-	95	1	1752	3	N	-0-					-0-
08	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	209	1	3294	3	N	-0-					-0-
09	3450 X	3360	-0-	-90	-0-	207	1	3153	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

04	4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	279	1	3042	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	3142	-0-	-1322	-0-	244	1	2898	3	N	-0-					-0-
06	4560 X	2886	-0-	-1674	-0-	239	1	2647	3	N	-0-					-0-
07	4712 X	3192	-0-	-1520	-0-	259	1	2933	3	N	-0-					-0-
08	4712 X	2652	-0-	-2060	-0-	227	1	2425	3	N	-0-					-0-
09	3330 X	1951	-0-	-1379	-0-	168	1	1783	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

04	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	81	1	965	3	N	-0-					-0-
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	89	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1080 N	982	-0-	-98	-0-	70	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	60	1	1105	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	75	1	1183	3	N	-0-					-0-
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	75	1	1145	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

04	13080 X	11645	-0-	-1435	-0-	906	1	10739	3	N	-0-					-0-
05	13516 X	12183	-0-	-1333	-0-	861	1	11322	3	N	-0-					-0-
06	13080 X	6630	-0-	-6450	-0-	475	1	6155	3	N	-0-					-0-
07	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	636	1	11785	3	N	-0-					-0-
08	12183 X	7422	-0-	-4761	-0-	444	1	6978	3	N	-0-					-0-
09	11790 X	6839	-0-	-4951	-0-	421	1	6418	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	211	1	2500	3	N	-0-					-0-
05	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	203	1	2672	3	N	-0-					-0-
06	2880 X	2144	-0-	-736	-0-	154	1	1990	3	N	-0-					-0-
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	164	1	3039	3	N	-0-					-0-
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	199	1	3125	3	N	-0-					-0-
*09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	196	1	2992	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

04	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	145	1	2415	3	N	-0-					-0-
05	2759 X	2283	-0-	-476	-0-	117	1	2166	3	N	-0-					-0-
06	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	118	1	1966	3	N	-0-					-0-
07	2976 X	2354	-0-	-622	-0-	124	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	2976 X	2412	-0-	-564	-0-	134	1	2278	3	N	-0-					-0-
09	2550 X	2327	-0-	-223	-0-	129	1	2198	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	157	1	1718	3	N	-0-					-0-
05	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	140	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1830 N	1264	-0-	-566	-0-	18	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	94	1	1707	3	N	-0-					-0-
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	3	N	-0-					-0-
*09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2325	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

04	3810 X	3573	-0-	-237	-0-	300	1	3273	3	N	-0-					-0-
05	3937 X	3739	-0-	-198	-0-	291	1	3448	3	N	-0-					-0-
06	3810 X	3561	-0-	-249	-0-	295	1	3266	3	N	-0-					-0-
07	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	308	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	315	1	3364	3	N	-0-					-0-
09	3630 X	3258	-0-	-372	-0-	281	1	2977	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

04	7020 X	6653	-0-	-367	-0-	485	1	6168	3	N	-0-					-0-
05	7254 X	6905	-0-	-349	-0-	467	1	6438	3	N	-0-					-0-
06	7020 X	6624	-0-	-396	-0-	493	1	6131	3	N	-0-					-0-
07	7068 X	6627	-0-	-441	-0-	502	1	6125	3	N	-0-					-0-
08	6944 X	6216	-0-	-728	-0-	491	1	5725	3	N	-0-					-0-
09	6690 X	5927	-0-	-763	-0-	465	1	5462	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

04	4620 X	3946	-0-	-674	-0-	331	1	3615	3	N	-0-					-0-
05	4898 X	4324	-0-	-574	-0-	336	1	3988	3	N	-0-					-0-
06	4740 X	4622	-0-	-118	-0-	383	1	4239	3	N	-0-					-0-
07	4898 X	3677	-0-	-1221	-0-	298	1	3379	3	N	-0-					-0-
08	4309 X	3550	-0-	-759	-0-	304	1	3246	3	N	-0-					-0-
09	4620 X	4021	-0-	-599	-0-	347	1	3674	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

04	600 N	308	-0-	-292	-0-	11	1	297	3	N	-0-					-0-
05	1240 N	488	-0-	-752	-0-	10	1	478	3	N	-0-					-0-
06	1080 N	618	-0-	-462	-0-	16	1	602	3	N	-0-					-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1807	3	N	-0-					-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	77	1	1206	3	N	-0-					-0-
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	197	1	2030	3	N	-0-					-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	180	1	1956	3	N	-0-					-0-
06	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	104	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	128	1	2108	3	N	-0-					-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	149	1	2199	3	N	-0-					-0-
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

04	4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	132	1	3463	3	N	-0-					-0-
05	5766 X	3770	-0-	-1996	-0-	81	1	3689	3	N	-0-					-0-
06	5580 X	3567	-0-	-2013	-0-	94	1	3473	3	N	-0-					-0-
07	5766 X	4861	-0-	-905	-0-	210	1	4651	3	N	-0-					-0-
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	384	1	6034	3	N	-0-					-0-
*09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	294	1	4485	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15120	X	15114	-0-	-6	-0-	1102	1	14012	3	N	-0-					-0-
05	16213	X	15377	-0-	-836	-0-	1039	1	14338	3	N	-0-					-0-
06	15690	X	13657	-0-	-2033	-0-	1016	1	12641	3	N	-0-					-0-
07	16213	X	13617	-0-	-2596	-0-	1031	1	12586	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	13469	-0-	-2713	-0-	1065	1	12404	3	N	-0-					-0-
09	15120	X	12721	-0-	-2399	-0-	998	1	11723	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

04	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	285	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	292	1	959	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	685	-0-	-575	-0-	18	1	667	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	965	-0-	-275	-0-	24	1	941	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	29	1	1083	3	N	-0-					-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	187	1	4865	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	100	1	4901	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4203	-0-	-807	-0-	175	1	4028	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3957	-0-	-1220	-0-	111	1	3846	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	3800	-0-	-1377	-0-	135	1	3665	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	3587	-0-	-1423	-0-	114	1	3473	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

04	0	A	45648	-0-	45648	3995025	2576	1	43072	3	N	-0-					22
05	0	A	47259	-0-	47259	4042284	2404	1	44855	3	N	-0-					22
06	0	A	44374	-0-	44374	4086658	2451	1	41923	3	N	-0-					22
07	0	A	44782	-0-	44782	4131440	2500	1	42282	3	N	-0-					22
08	0	A	44170	-0-	44170	4175610	2506	1	41664	3	N	-0-					22
09	0	A	40829	-0-	40829	4216439	2305	1	38524	3	N	-0-					22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

04	24900	X	19317	-0-	-5583	-0-	715	1	18602	3	N	-0-					-0-
05	21638	X	20098	-0-	-1540	-0-	404	1	19694	3	N	-0-					-0-
06	20940	X	16345	-0-	-4595	-0-	679	1	15666	3	N	-0-					-0-
07	21638	X	17182	-0-	-4456	-0-	482	1	16700	3	N	-0-					-0-
08	20894	X	17443	-0-	-3451	-0-	622	1	16821	3	N	-0-					-0-
09	19440	X	16719	-0-	-2721	-0-	530	1	16189	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

04	24720	X	18885	-0-	-5835	-0-	1066	1	17819	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	18926	-0-	-6618	-0-	967	1	17959	3	N	-0-					-0-
06	21360	X	18059	-0-	-3301	-0-	1026	1	17033	3	N	-0-					-0-
07	20429	X	18213	-0-	-2216	-0-	959	1	17254	3	N	-0-					-0-
08	19902	X	18277	-0-	-1625	-0-	1013	1	17264	3	N	-0-					-0-
09	18900	X	18274	-0-	-626	-0-	1013	1	17261	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

04	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	595	1	9935	3	N	-0-					-0-
05	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	681	1	12650	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	10341	-0-	-1839	-0-	587	1	9754	3	N	-0-					-0-
07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	630	1	11325	3	N	-0-					-0-
08	13330	X	8572	-0-	-4758	-0-	475	1	8097	3	N	-0-					-0-
09	12900	X	9427	-0-	-3473	-0-	523	1	8904	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	32850 X	23527	-0-	-9323	-0-	2144	1	21383	3	N	-0-					-0-
05	33945 X	19945	-0-	-14000	-0-	1874	1	18071	3	N	-0-					-0-
06	28860 X	22090	-0-	-6770	-0-	2043	1	20047	3	N	-0-					-0-
07	29822 X	20357	-0-	-9465	-0-	1978	1	18379	3	N	-0-					-0-
08	25110 X	19625	-0-	-5485	-0-	1997	1	17628	3	N	-0-					-0-
09	23520 X	17041	-0-	-6479	-0-	1826	1	15215	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

04	40170 X	31417	-0-	-8753	-0-	2273	1	29144	3	N	-0-					-0-
05	41509 X	39104	-0-	-2405	-0-	2391	1	36713	3	N	-0-					-0-
06	40170 X	26875	-0-	-13295	-0-	1936	1	24939	3	N	-0-					-0-
07	40021 X	22386	-0-	-17635	-0-	1253	1	21133	3	N	-0-					-0-
08	39091 X	26722	-0-	-12369	-0-	1487	1	25235	3	N	-0-					-0-
09	37830 X	27120	-0-	-10710	-0-	1490	1	25630	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

04	25140 X	19024	-0-	-6116	-0-	1073	1	17951	3	N	-0-					-0-
05	25823 X	17067	-0-	-8756	-0-	868	1	16199	3	N	-0-					-0-
06	24990 X	18400	-0-	-6590	-0-	1016	1	17384	3	N	-0-					-0-
07	25606 X	14000	-0-	-11606	-0-	782	1	13218	3	N	-0-					-0-
08	24056 X	16198	-0-	-7858	-0-	919	1	15279	3	N	-0-					-0-
09	19020 X	16847	-0-	-2173	-0-	951	1	15896	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

04	16440 X	14228	-0-	-2212	-0-	803	1	13425	3	N	-0-					-0-
05	16988 X	13202	-0-	-3786	-0-	672	1	12530	3	N	-0-					-0-
06	14970 X	14723	-0-	-247	-0-	813	1	13910	3	N	-0-					-0-
*07	15469 X	14052	-0-	-1417	-0-	785	1	13267	3	N	-0-					-0-
*08	14694 X	13955	-0-	-739	-0-	792	1	13163	3	N	-0-					-0-
09	14730 X	13178	-0-	-1552	-0-	744	1	12434	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

04	38430 X	31174	-0-	-7256	-0-	2255	1	28919	3	N	-0-					-0-
05	39711 X	37427	-0-	-2284	-0-	2289	1	35138	3	N	-0-					-0-
06	38430 X	32328	-0-	-6102	-0-	2328	1	30000	3	N	-0-					-0-
07	36239 X	30337	-0-	-5902	-0-	1698	1	28639	3	N	-0-					-0-
08	37417 X	33668	-0-	-3749	-0-	1873	1	31795	3	N	-0-					-0-
09	36210 X	30557	-0-	-5653	-0-	1679	1	28878	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

04	67500 X	56068	-0-	-11432	-0-	1560	1	54508	3	N	-0-					-0-
05	64821 X	55191	-0-	-9630	-0-	1180	1	54011	3	N	-0-					-0-
06	61500 X	51744	-0-	-9756	-0-	1359	1	50385	3	N	-0-					-0-
07	61938 X	51634	-0-	-10304	-0-	1285	1	50349	3	N	-0-					-0-
08	60016 X	50133	-0-	-9883	-0-	1322	1	48811	3	N	-0-					-0-
09	56070 X	46424	-0-	-9646	-0-	1163	1	45261	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

04	93180 X	64158	-0-	-29022	-0-	3623	1	60535	3	N	-0-					-0-
05	83421 X	62575	-0-	-20846	-0-	3198	1	59377	3	N	-0-					-0-
06	79140 X	57587	-0-	-21553	-0-	3271	1	54316	3	N	-0-					-0-
07	74276 X	55865	-0-	-18411	-0-	2943	1	52922	3	N	-0-					-0-
08	70556 X	52574	-0-	-17982	-0-	2915	1	49659	3	N	-0-					-0-
09	64170 X	47358	-0-	-16812	-0-	2626	1	44732	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	131580	X	103987	-0-	-27593	-0-	2894	1	101093	3	N	-0-					-0-
05	125085	X	104121	-0-	-20964	-0-	2226	1	101895	3	N	-0-					-0-
06	119310	X	99224	-0-	-20086	-0-	2606	1	96618	3	N	-0-					-0-
07	115661	X	98197	-0-	-17464	-0-	2443	1	95754	3	N	-0-					-0-
08	110980	X	89624	-0-	-21356	-0-	2363	1	87261	3	N	-0-					-0-
09	103980	X	89485	-0-	-14495	-0-	2242	1	87243	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

04	29730	X	23562	-0-	-6168	-0-	656	1	22906	3	N	-0-					-0-
05	28799	X	22336	-0-	-6463	-0-	478	1	21858	3	N	-0-					-0-
06	27030	X	26741	-0-	-289	-0-	1348	1	25393	3	N	-0-					-0-
07	30583	X	30583	-0-	-0-	-0-	1571	1	29012	3	N	-0-					-0-
08	28019	X	28019	-0-	-0-	-0-	1540	1	26479	3	N	-0-					-0-
09	26730	X	24950	-0-	-1780	-0-	1400	1	23550	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

04	76710	X	55372	-0-	-21338	-0-	1541	1	53831	3	N	-0-					-0-
05	72013	X	53118	-0-	-18895	-0-	1136	1	51982	3	N	-0-					-0-
06	68430	X	48775	-0-	-19655	-0-	1281	1	47494	3	N	-0-					-0-
07	65844	X	53673	-0-	-12171	-0-	2837	1	50836	3	N	-0-					-0-
08	60450	X	57949	-0-	-2501	-0-	3213	1	54736	3	N	-0-					-0-
*09	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	3171	1	54019	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

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

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

04	220950	X	163548	-0-	-57402	-0-	4552	1	158996	3	N	-0-					-0-
05	217000	X	155619	-0-	-61381	-0-	3327	1	152292	3	N	-0-					-0-
06	200910	X	140378	-0-	-60532	-0-	3686	1	136692	3	N	-0-					-0-
07	192479	X	136127	-0-	-56352	-0-	3387	1	132740	3	N	-0-					-0-
08	179304	X	129979	-0-	-49325	-0-	3427	1	126552	3	N	-0-					-0-
09	163560	X	122294	-0-	-41266	-0-	3064	1	119230	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

04	111360	X	73193	-0-	-38167	-0-	2037	1	71156	3	N	-0-					-0-
05	109058	X	69109	-0-	-39949	-0-	1478	1	67631	3	N	-0-					-0-
06	98610	X	62463	-0-	-36147	-0-	1640	1	60823	3	N	-0-					-0-
07	91636	X	60529	-0-	-31107	-0-	1506	1	59023	3	N	-0-					-0-
08	84103	X	56394	-0-	-27709	-0-	1487	1	54907	3	N	-0-					-0-
09	73200	X	51235	-0-	-21965	-0-	1284	1	49951	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

04	91440	X	60554	-0-	-30886	-0-	1685	1	58869	3	N	-0-					-0-
05	87420	X	55777	-0-	-31643	-0-	1193	1	54584	3	N	-0-					-0-
06	78330	X	51674	-0-	-26656	-0-	1357	1	50317	3	N	-0-					-0-
07	74121	X	50352	-0-	-23769	-0-	1253	1	49099	3	N	-0-					-0-
08	68076	X	47139	-0-	-20937	-0-	1243	1	45896	3	N	-0-					-0-
09	60540	X	42941	-0-	-17599	-0-	1076	1	41865	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180030 X	120834	-0-	-59196	-0-	3363	1	117471	3	N	-0-					-0-
05	170066 X	114240	-0-	-55826	-0-	2443	1	111797	3	N	-0-					-0-
06	149550 X	103166	-0-	-46384	-0-	2709	1	100457	3	N	-0-					-0-
07	145607 X	99016	-0-	-46591	-0-	2464	1	96552	3	N	-0-					-0-
08	134230 X	92966	-0-	-41264	-0-	2451	1	90515	3	N	-0-					-0-
09	120840 X	86616	-0-	-34224	-0-	2170	1	84446	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

04	136110 X	95746	-0-	-40364	-0-	2665	1	93081	3	N	-0-					-0-
05	126883 X	91219	-0-	-35664	-0-	1950	1	89269	3	N	-0-					-0-
06	115260 X	85275	-0-	-29985	-0-	2239	1	83036	3	N	-0-					-0-
07	110453 X	83035	-0-	-27418	-0-	2066	1	80969	3	N	-0-					-0-
08	105245 X	78300	-0-	-26945	-0-	2065	1	76235	3	N	-0-					-0-
09	95760 X	72201	-0-	-23559	-0-	1809	1	70392	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

04	114000 X	68151	-0-	-45849	-0-	1897	1	66254	3	N	-0-					-0-
05	101680 X	62836	-0-	-38844	-0-	1344	1	61492	3	N	-0-					-0-
06	87750 X	56956	-0-	-30794	-0-	1496	1	55460	3	N	-0-					-0-
07	81096 X	55344	-0-	-25752	-0-	1377	1	53967	3	N	-0-					-0-
08	73935 X	55489	-0-	-18446	-0-	1463	1	54026	3	N	-0-					-0-
09	68160 X	60593	-0-	-7567	-0-	1518	1	59075	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

04	120330 X	76586	-0-	-43744	-0-	2132	1	74454	3	N	-0-					-0-
05	109182 X	68141	-0-	-41041	-0-	1457	1	66684	3	N	-0-					-0-
06	94500 X	60383	-0-	-34117	-0-	1586	1	58797	3	N	-0-					-0-
07	87885 X	58736	-0-	-29149	-0-	1462	1	57274	3	N	-0-					-0-
08	80476 X	58390	-0-	-22086	-0-	1540	1	56850	3	N	-0-					-0-
09	76590 X	68481	-0-	-8109	-0-	1716	1	66765	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

04	303000 X	258311	-0-	-44689	-0-	7189	1	251122	3	N	-0-					-0-
05	313100 X	244813	-0-	-68287	-0-	5235	1	239578	3	N	-0-					-0-
06	303000 X	215879	-0-	-87121	-0-	5669	1	210210	3	N	-0-					-0-
07	313100 X	205430	-0-	-107670	-0-	5112	1	200318	3	N	-0-					-0-
08	294128 X	191366	-0-	-102762	-0-	5046	1	186320	3	N	-0-					-0-
09	258300 X	172469	-0-	-85831	-0-	4322	1	168147	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

04	358560 X	224075	-0-	-134485	-0-	6236	1	217839	3	N	-0-					-0-
05	370512 X	210110	-0-	-160402	-0-	4493	1	205617	3	N	-0-					-0-
06	308760 X	184997	-0-	-123763	-0-	4858	1	180139	3	N	-0-					-0-
07	279651 X	177248	-0-	-102403	-0-	4410	1	172838	3	N	-0-					-0-
08	255037 X	165219	-0-	-89818	-0-	4356	1	160863	3	N	-0-					-0-
09	224070 X	149228	-0-	-74842	-0-	3739	1	145489	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	271650 X	175062	-0-	-96588	-0-	4872	1	170190	3	N	-0-					-0-
05	246946 X	164495	-0-	-82451	-0-	3517	1	160978	3	N	-0-					-0-
06	219810 X	153513	-0-	-66297	-0-	4031	1	149482	3	N	-0-					-0-
07	218147 X	128067	-0-	-90080	-0-	3187	1	124880	3	N	-0-					-0-
08	196416 X	116876	-0-	-79540	-0-	3082	1	113794	3	N	-0-					-0-
09	175050 X	103851	-0-	-71199	-0-	2602	1	101249	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	287400 X	208762	-0-	-78638	-0-	5810	1	202952	3	N	-0-					-0-
05	296329 X	195132	-0-	-101197	-0-	4172	1	190960	3	N	-0-					-0-
06	262860 X	183326	-0-	-79534	-0-	4814	1	178512	3	N	-0-					-0-
07	268801 X	151344	-0-	-117457	-0-	3766	1	147578	3	N	-0-					-0-
08	238886 X	133450	-0-	-105436	-0-	3519	1	129931	3	N	-0-					-0-
09	208770 X	117425	-0-	-91345	-0-	2942	1	114483	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1287	2	105	9	Y	95	100	1			61
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	464	1	1058	3	Y	4	59	7			6
							4	9									
*06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	3	1			3
*07	682	N	377	-0-	-305	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					3
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	200	1	2284	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4560	X	3310	-0-	-1250	-0-	141	1	3169	3	N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	154	1	3117	3	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	3	N	-0-					-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	111	1	1860	3	N	-0-					-0-
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	244	1	2616	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7050	X	5473	-0-	-1577	-0-	5	1	5468	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6843	-0-	-442	-0-	67	1	6776	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	5921	-0-	-649	-0-	58	1	5863	3	N	-0-					-0-
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	67	1	5853	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6046	-0-	-805	-0-	94	1	5952	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6300 X	4624	-0-	-1676	-0-	30	1	4594	2	N	-0-					-0-
05	6510 X	4552	-0-	-1958	-0-	131	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	6300 X	3724	-0-	-2576	-0-	7	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4385	-0-	-482	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	4081	-0-	-693	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

04	3390 X	3165	-0-	-225	-0-	3165	2			N	-0-	54	1			-0-
05	3286 X	2751	-0-	-535	-0-	2692	2	59	9	N	54					54
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					54
07	3286 X	3001	-0-	-285	-0-	168	1	2833	2	N	-0-	54	1			-0-
08	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	245	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

04	8250 X	7154	-0-	-1096	-0-	6	1	7148	3	N	-0-					-0-
05	8339 X	7387	-0-	-952	-0-	72	1	7315	3	N	-0-					-0-
06	8070 X	6456	-0-	-1614	-0-	63	1	6393	3	N	-0-					-0-
07	8122 X	6550	-0-	-1572	-0-	74	1	6476	3	N	-0-					-0-
08	7378 X	6354	-0-	-1024	-0-	99	1	6255	3	N	-0-					-0-
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

04	5370 X	5071	-0-	-299	-0-	157	1	4914	3	N	-0-					1
05	5549 X	4174	-0-	-1375	-0-	133	1	4041	3	N	-0-	1	1			-0-
06	4860 X	4128	-0-	-732	-0-	136	1	3992	3	N	-0-					-0-
07	5549 X	5492	-0-	-57	-0-	164	1	5328	3	N	-0-					-0-
08	5549 X	4505	-0-	-1044	-0-	135	1	4370	3	N	-0-					-0-
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

04	5550 X	5330	-0-	-220	-0-	165	1	5165	3	Y	-0-					-0-
05	5735 X	5470	-0-	-265	-0-	172	1	5298	3	Y	-0-					-0-
06	5490 X	4902	-0-	-588	-0-	162	1	4740	3	Y	-0-					-0-
07	5518 X	5266	-0-	-252	-0-	158	1	5108	3	Y	-0-					-0-
08	5518 X	5273	-0-	-245	-0-	158	1	5115	3	Y	-0-					-0-
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5966	2	105	9	Y	95	82	1			60
05	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	2818	1	6422	3	Y	4	58	7			6
						4	9									
*06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	1	4	1			3
*07	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	368	1	6184	3	Y	2					5
						2	9									
*08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	599	1	6837	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9210	X	7231	-0-	-1979	-0-	190	1	7041	3	N	-0-					45
05	9517	X	8464	-0-	-1053	-0-	8464	3			N	-0-					45
06	9210	X	6872	-0-	-2338	-0-	6872	3			N	-0-	45	1			-0-
07	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
*08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	111	1	8612	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

04	3930	X	2518	-0-	-1412	-0-	78	1	2440	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	2753	-0-	-1308	-0-	87	1	2666	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	108	1	3184	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	94	1	3046	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	86	1	2791	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

04	26790	X	25471	-0-	-1319	-0-	788	1	24683	3	Y	-0-					15
05	27683	X	26124	-0-	-1559	-0-	831	1	25293	3	Y	-0-	1	1			14
06	26790	X	24518	-0-	-2272	-0-	808	1	23710	3	Y	-0-					14
07	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	803	1	25989	3	Y	-0-					14
*08	26319	X	24910	-0-	-1409	-0-	749	1	24161	3	Y	-0-	14	1			-0-
09	25470	X	NO RPT	-0-	-25470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		32	-0-	32	80	32	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32	-0-	32	112	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*08	179	X	67	-0-	-112	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	512	-0-	-542	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	40	1	675	2	N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

04	13590	X	12091	-0-	-1499	-0-	325	1	11766	3	Y	-0-					-0-
05	13826	X	12983	-0-	-843	-0-	436	1	12547	3	Y	-0-					-0-
06	13380	X	11667	-0-	-1713	-0-	535	1	11132	3	Y	-0-					-0-
07	13671	X	12278	-0-	-1393	-0-	502	1	11776	3	Y	-0-					-0-
08	12989	X	11446	-0-	-1543	-0-	495	1	10951	3	Y	-0-					-0-
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

04	30301	X	30301	-0-	-0-	-0-	938	1	29363	3	Y	-0-					-0-
05	33449	X	31243	-0-	-2206	-0-	981	1	30262	3	Y	-0-					-0-
06	32370	X	29982	-0-	-2388	-0-	987	1	28995	3	Y	-0-					-0-
07	33449	X	30620	-0-	-2829	-0-	917	1	29703	3	Y	-0-					-0-
08	31961	X	30250	-0-	-1711	-0-	909	1	29341	3	Y	-0-					-0-
09	30300	X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10590 X	10004	-0-	-586	-0-	309	1	9695	3	Y	-0-					1
05	10819 X	9738	-0-	-1081	-0-	306	1	9432	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10380 X	9231	-0-	-1149	-0-	304	1	8927	3	Y	-0-					-0-
07	10509 X	9662	-0-	-847	-0-	290	1	9372	3	Y	-0-					-0-
08	10478 X	9553	-0-	-925	-0-	287	1	9266	3	Y	-0-					-0-
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

04	5280 X	3024	-0-	-2256	-0-	94	1	2930	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	3213	-0-	-1251	-0-	101	1	3112	3	N	-0-					-0-
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	3	N	-0-					-0-
07	4216 X	3998	-0-	-218	-0-	120	1	3878	3	N	-0-					-0-
*08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	130	1	4204	3	N	-0-					-0-
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

04	10170 X	9568	-0-	-602	-0-	257	1	9311	3	Y	-0-					-0-
05	10447 X	9681	-0-	-766	-0-	325	1	9356	3	Y	-0-					-0-
06	10080 X	7917	-0-	-2163	-0-	363	1	7554	3	Y	-0-					-0-
07	10230 X	6365	-0-	-3865	-0-	260	1	6105	3	Y	-0-					-0-
08	10137 X	9572	-0-	-565	-0-	414	1	9158	3	Y	-0-					-0-
09	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

04	3870 X	2024	-0-	-1846	-0-	55	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	3999 X	2193	-0-	-1806	-0-	73	1	2120	3	Y	-0-					-0-
06	3750 X	2111	-0-	-1639	-0-	97	1	2014	3	Y	-0-					-0-
07	3038 X	2331	-0-	-707	-0-	95	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	101	1	2231	3	Y	-0-					-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

04	9660 X	9509	-0-	-151	-0-	294	1	9215	3	N	-0-					-0-
05	8990 X	8261	-0-	-729	-0-	259	1	8002	3	N	-0-					-0-
06	8730 X	6280	-0-	-2450	-0-	207	1	6073	3	N	-0-					-0-
07	9827 X	8212	-0-	-1615	-0-	246	1	7966	3	N	-0-					-0-
*08	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	449	1	14514	3	N	-0-					-0-
09	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

04	15720 X	13529	-0-	-2191	-0-	419	1	13110	3	Y	-0-					-0-
05	14911 X	13938	-0-	-973	-0-	438	1	13500	3	Y	-0-					-0-
06	13590 X	12905	-0-	-685	-0-	425	1	12480	3	Y	-0-					-0-
07	14043 X	13212	-0-	-831	-0-	396	1	12816	3	Y	-0-					-0-
08	13981 X	11551	-0-	-2430	-0-	347	1	11204	3	Y	-0-					-0-
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4440 X	3932	-0-	-508	-0-	122	1	3810	3	N	-0-					-0-
05	4588 X	3075	-0-	-1513	-0-	97	1	2978	3	N	-0-					-0-
06	4440 X	3203	-0-	-1237	-0-	105	1	3098	3	N	-0-					-0-
07	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	416	1	13448	3	N	-0-					-0-
*08	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	628	1	20276	3	N	-0-					-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

04	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	469	1	16958	3	Y	-0-					-0-
05	17856 X	16245	-0-	-1611	-0-	545	1	15700	3	Y	-0-					-0-
06	20250 X	15100	-0-	-5150	-0-	692	1	14408	3	Y	-0-					-0-
07	20925 X	16348	-0-	-4577	-0-	668	1	15680	3	Y	-0-					-0-
08	20925 X	15006	-0-	-5919	-0-	649	1	14357	3	Y	-0-					-0-
09	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

04	12930 X	12117	-0-	-813	-0-	715	1	11402	3	N	-0-					-0-
05	14539 X	12465	-0-	-2074	-0-	1061	1	11404	3	N	-0-					-0-
06	14070 X	9089	-0-	-4981	-0-	811	1	8278	3	N	-0-					-0-
07	14539 X	6736	-0-	-7803	-0-	630	1	6106	3	N	-0-					-0-
08	13268 X	12266	-0-	-1002	-0-	1198	1	11068	3	N	-0-					-0-
09	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

04	16080 X	13654	-0-	-2426	-0-	13654	2			Y	-0-					25
05	16616 X	11319	-0-	-5297	-0-	11319	2			Y	-0-					25
06	16080 X	14801	-0-	-1279	-0-	14801	2			Y	-0-					25
07	16616 X	12947	-0-	-3669	-0-	727	1	12220	2	Y	-0-					25
08	14105 X	13215	-0-	-890	-0-	1064	1	12151	2	Y	-0-					25
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					25

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

04	11100 X	10474	-0-	-626	-0-	194	1	10280	3	Y	-0-					-0-
05	11594 X	10497	-0-	-1097	-0-	221	1	10276	3	Y	-0-					-0-
06	11220 X	10554	-0-	-666	-0-	196	1	10358	3	Y	-0-					-0-
07	11594 X	10683	-0-	-911	-0-	250	1	10433	3	Y	-0-					-0-
08	10943 X	9979	-0-	-964	-0-	264	1	9715	3	Y	-0-					-0-
09	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

04	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	277	1	10282	3	N	-0-					-0-
05	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
06	7920 X	6953	-0-	-967	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	10912 X	8791	-0-	-2121	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
08	10912 X	7241	-0-	-3671	-0-	92	1	7149	3	N	-0-					-0-
09	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	116	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	127	1	3932	3	Y	-0-					-0-
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	3	Y	-0-					-0-
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	112	1	3636	3	Y	-0-					-0-
*08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	105	1	3396	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5790	X	4965	-0-	-825	-0-	154	1	4811	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	171	1	5271	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4752	-0-	-528	-0-	157	1	4595	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5438	-0-	-18	-0-	163	1	5275	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	152	1	4905	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8430	X	7681	-0-	-749	-0-	142	1	7539	3	N	-0-					1
05	8711	X	7904	-0-	-807	-0-	300	1	7604	3	N	-0-	1	1			-0-
06	8430	X	7263	-0-	-1167	-0-	135	1	7128	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7778	-0-	-468	-0-	182	1	7596	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7222	-0-	-714	-0-	191	1	7031	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	31	1	972	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	948	-0-	-137	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	28	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	26	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	795	-0-	-166	-0-	24	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	38	1	1405	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	54	1	1560	3	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	3	Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	69	1	1532	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5130	X	4253	-0-	-877	-0-	114	1	4139	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	4501	-0-	-800	-0-	151	1	4350	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4366	-0-	-764	-0-	200	1	4166	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4476	-0-	-484	-0-	183	1	4293	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	193	1	4265	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	268	1	8402	3	N	-0-					1
05	7905	X	6295	-0-	-1610	-0-	198	1	6097	3	N	-0-					1
06	8220	X	6346	-0-	-1874	-0-	209	1	6137	3	N	-0-	1	1			-0-
07	8494	X	6734	-0-	-1760	-0-	202	1	6532	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	6758	-0-	-1736	-0-	203	1	6555	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	171	1	4211	3	Y	6	21	1			23
						7	9									
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	251	1	4157	3	Y	7					30
						8	9									
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	183	1	3617	3	Y	-0-	30	1			-0-
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	291	1	3768	3	Y	30	11	1			19
						33	9									
*08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	264	1	3311	3	Y	5	16	1			8
						6	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	112	1	4050	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	140	1	4021	3	N	-0-					-0-
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	207	1	4304	3	N	-0-					-0-
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	206	1	4828	3	N	-0-					-0-
08	4495 X	4372	-0-	-123	-0-	189	1	4183	3	N	-0-					-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

04	3360 X	3331	-0-	-29	-0-	103	1	3228	3	N	-0-					-0-
05	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	109	1	3361	3	N	-0-					-0-
06	3360 X	3250	-0-	-110	-0-	107	1	3143	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	3315	-0-	-126	-0-	99	1	3216	3	N	-0-					-0-
08	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	102	1	3312	3	N	-0-					-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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

04	3000 N	3380	-0-	380	380	91	1	3289	3	Y	-0-					-0-
05	4007 X	3627	-0-	-380	-0-	122	1	3494	3	Y	10					10
						11	9									
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	143	1	2990	3	Y	6	16	1			-0-
						7	9									
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	131	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	136	1	3005	3	Y	-0-					-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

04	2250 X	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					110
05	2418 X	1573	-0-	-845	-0-	1573	2			N	-0-					110
06	2340 X	2295	-0-	-45	-0-	2291	2	4	9	N	4	99	1			15
07	2418 X	1987	-0-	-431	-0-	112	1	1875	2	N	-0-					15
08	2170 X	1913	-0-	-257	-0-	154	1	1759	2	N	-0-					15
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

04	2100 N	1464	-0-	-636	-0-	39	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	2139 N	1450	-0-	-689	-0-	48	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	61	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1457 N	1179	-0-	-278	-0-	51	1	1128	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	34	1	1250	3	N	28	216	1			44
						31	9									
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	3	N	21					65
						23	9									
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	N	40					105
						44	9									
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	58	1	1366	3	N	19	64	1			60
						21	9									
*08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	3	N	1	60	1			1
						1	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

04	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	349	1	10901	3	N	-0-					-0-
05	11439 X	6929	-0-	-4510	-0-	218	1	6711	3	N	-0-					-0-
06	11070 X	6654	-0-	-4416	-0-	219	1	6435	3	N	-0-					-0-
07	11439 X	5519	-0-	-5920	-0-	165	1	5354	3	N	-0-					-0-
08	11439 X	5909	-0-	-5530	-0-	178	1	5731	3	N	-0-					-0-
09	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

04	8220 X	7099	-0-	-1121	-0-	220	1	6879	3	Y	-0-					4
05	7161 X	5973	-0-	-1188	-0-	188	1	5785	3	Y	-0-					4
06	7050 X	6671	-0-	-379	-0-	220	1	6451	3	Y	-0-					4
07	7347 X	7300	-0-	-47	-0-	219	1	7081	3	Y	-0-					4
*08	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	231	1	7451	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

04	3330 X	651	-0-	-2679	-0-	17	1	634	3	N	-0-					-0-
05	3348 X	721	-0-	-2627	-0-	24	1	697	3	N	-0-					-0-
06	3240 X	948	-0-	-2292	-0-	43	1	905	3	N	-0-					-0-
07	2883 X	728	-0-	-2155	-0-	30	1	698	3	N	-0-					-0-
08	2170 X	718	-0-	-1452	-0-	31	1	687	3	N	-0-					-0-
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	76	1	1870	3	Y	9	24	1			28
							10	9									
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1892	3	Y	9					37
							10	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	Y	67	60	1			44
							74	9									
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	3	Y	42	32	1			54
							46	9									
*08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	160	1	1999	3	Y	6	42	1			18
							7	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	125	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2984	3	Y	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	144	1	2838	3	Y	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	222	1	2875	3	Y	-0-					-0-
*08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	184	1	2305	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	74	1	2667	3	N	-0-	33	1			-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	87	1	2502	3	N	-0-					-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	3	N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	87	1	2031	3	N	-0-					-0-
*08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	89	1	1964	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

04	2340	X	637	-0-	-1703	-0-	1	1	636	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	655	-0-	-1205	-0-	6	1	649	3	N	-0-					-0-
06	1170	X	663	-0-	-507	-0-	7	1	656	3	N	-0-					-0-
07	775	X	675	-0-	-100	-0-	8	1	667	3	N	-0-					-0-
08	682	X	583	-0-	-99	-0-	9	1	574	3	N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	123	1	4448	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4738	-0-	-98	-0-	159	1	4579	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4670	-0-	-10	-0-	214	1	4456	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4053	-0-	-721	-0-	166	1	3887	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	194	1	4285	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

04	16260	X	16123	-0-	-137	-0-	499	1	15624	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	16679	-0-	-185	-0-	524	1	16155	3	Y	-0-					-0-
06	16320	X	15937	-0-	-383	-0-	525	1	15412	3	Y	-0-					-0-
07	16864	X	16272	-0-	-592	-0-	488	1	15784	3	Y	-0-					-0-
08	16740	X	15601	-0-	-1139	-0-	469	1	15132	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6210	X	6162	-0-	-48	-0-	190	1	5972	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6328	-0-	-120	-0-	199	1	6129	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	178	1	5208	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5886	-0-	-1120	-0-	176	1	5710	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	5510	-0-	-1496	-0-	165	1	5345	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

04	360	N	140	-0-	-220	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-
05	341	N	173	-0-	-168	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

04	7260	X	3910	-0-	-3350	-0-	25	1	3885	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	3561	-0-	-3941	-0-	103	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	2733	-0-	-4527	-0-	5	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

04	9390	X	4882	-0-	-4508	-0-	31	1	4851	2	N	-0-					1
05	9703	X	4467	-0-	-5236	-0-	129	1	4338	2	N	-0-					1
06	9390	X	3682	-0-	-5708	-0-	7	1	3675	2	N	-0-					1
07	5208	X	4422	-0-	-786	-0-	4422	2			N	-0-					1
08	5115	X	3760	-0-	-1355	-0-	3760	2			N	-0-					1
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					1

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

04	4680	X	4392	-0-	-288	-0-	136	1	4256	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	134	1	4151	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	3855	-0-	-1275	-0-	127	1	3728	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4051	-0-	-1250	-0-	122	1	3929	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	3596	-0-	-1705	-0-	109	1	3487	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

04	180	N	67	-0-	-113	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	315	1	9883	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	9285	-0-	-480	-0-	292	1	8993	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8360	-0-	-640	-0-	275	1	8085	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	9493	-0-	-272	-0-	285	1	9208	3	N	-0-					-0-
08	9765	X	8254	-0-	-1511	-0-	249	1	8005	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3008	-0-	-742	-0-	81	1	2927	3	Y	-0-	127	1			-0-
05	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	115	1	3299	3	Y	53					53
						58	9									
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	158	1	3291	3	Y	53	62	1			44
						58	9									
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	153	1	3592	3	Y	4	37	1			11
						4	9									
*08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	157	1	3479	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

04	7110 X	6453	-0-	-657	-0-	200	1	6253	3	Y	-0-					-0-
05	7347 X	6467	-0-	-880	-0-	203	1	6264	3	Y	-0-					-0-
06	7110 X	5847	-0-	-1263	-0-	193	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	7130 X	4610	-0-	-2520	-0-	138	1	4472	3	Y	-0-					-0-
08	7037 X	4910	-0-	-2127	-0-	147	1	4763	3	Y	-0-					-0-
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

04	8040 X	7532	-0-	-508	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
05	7874 X	6351	-0-	-1523	-0-	6351	2			Y	-0-					-0-
06	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
07	7781 X	7493	-0-	-288	-0-	421	1	7072	2	Y	-0-					-0-
08	7781 X	7605	-0-	-176	-0-	612	1	6993	2	Y	-0-					-0-
09	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

04	7950 X	7655	-0-	-295	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	6320	-0-	-1864	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-
06	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-					-0-
07	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	451	1	7590	2	Y	-0-					-0-
08	7905 X	7459	-0-	-446	-0-	601	1	6858	2	Y	-0-					-0-
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

04	3930 X	2817	-0-	-1113	-0-	88	1	2729	3	Y	-0-					-0-
05	3875 X	2764	-0-	-1111	-0-	87	1	2677	3	Y	-0-					-0-
06	3750 X	2754	-0-	-996	-0-	90	1	2664	3	Y	-0-					-0-
07	3875 X	2916	-0-	-959	-0-	87	1	2829	3	Y	-0-					-0-
08	3317 X	2774	-0-	-543	-0-	83	1	2691	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

04	7620 X	7371	-0-	-249	-0-	198	1	7173	3	Y	-0-					-0-
05	7750 X	7518	-0-	-232	-0-	253	1	7265	3	Y	-0-					-0-
06	7470 X	7054	-0-	-416	-0-	324	1	6730	3	Y	-0-					-0-
07	7688 X	7193	-0-	-495	-0-	294	1	6899	3	Y	-0-					-0-
08	7626 X	6954	-0-	-672	-0-	301	1	6653	3	Y	-0-					-0-
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	155	1	4873	3	Y	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	177	1	5455	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5168	-0-	-142	-0-	170	1	4998	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	145	1	4679	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4350	-0-	-1137	-0-	131	1	4219	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

04	6780	X	5251	-0-	-1529	-0-	162	1	5089	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	170	1	5240	3	Y	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	220	1	6449	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6319	-0-	-346	-0-	190	1	6129	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5106	-0-	-1528	-0-	153	1	4953	3	Y	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	180	1	5646	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4336	-0-	-1554	-0-	136	1	4200	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3815	-0-	-1885	-0-	126	1	3689	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	3948	-0-	-2066	-0-	119	1	3829	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	3891	-0-	-2123	-0-	117	1	3774	3	Y	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

04	8400	X	7946	-0-	-454	-0-	214	1	7732	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	8165	-0-	-360	-0-	275	1	7890	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	7578	-0-	-432	-0-	348	1	7230	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	8293	-0-	-15	-0-	339	1	7954	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7950	-0-	-358	-0-	344	1	7606	3	Y	-0-					-0-
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

04	5220	X	5217	-0-	-3	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4441	-0-	-953	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	280	1	4700	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	403	1	4599	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

04	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	215	1	6711	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	222	1	6852	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6547	-0-	-413	-0-	216	1	6331	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5815	-0-	-1377	-0-	174	1	5641	3	Y	-0-					-0-
*08	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	216	1	6970	3	Y	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

04	1710	N	1186	-0-	-524	-0-	36	1	1150	3	Y	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	68	1	2085	3	Y	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	67	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	61	1	1954	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	244	1	6005	3	Y	4	15	1			15
							4	9									
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	366	1	6057	3	Y	5					20
							6	9									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	286	1	5648	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	431	1	5579	3	Y	23	8	1			15
							25	9									
*08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	442	1	5544	3	Y	3	11	1			7
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

04	16320	X	15737	-0-	-583	-0-	487	1	15250	3	Y	-0-					-0-
05	16895	X	16190	-0-	-705	-0-	509	1	15681	3	Y	-0-					-0-
06	16350	X	15328	-0-	-1022	-0-	505	1	14823	3	Y	-0-					-0-
07	16895	X	16817	-0-	-78	-0-	504	1	16313	3	Y	-0-					-0-
08	16678	X	15456	-0-	-1222	-0-	465	1	14991	3	Y	-0-					-0-
09	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	165	1	5176	3	Y	-0-					-0-
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	170	1	5228	3	Y	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	169	1	4940	3	Y	-0-					-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	161	1	5208	3	Y	-0-					-0-
*08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	156	1	5053	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

04	19530	X	18767	-0-	-763	-0-	581	1	18186	3	N	-0-					-0-
05	20057	X	19023	-0-	-1034	-0-	598	1	18425	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	18015	-0-	-1005	-0-	594	1	17421	3	N	-0-					-0-
07	19406	X	18162	-0-	-1244	-0-	544	1	17618	3	N	-0-					-0-
08	19406	X	18314	-0-	-1092	-0-	551	1	17763	3	N	-0-					-0-
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	305	1	9575	3	Y	-0-					-0-
05	10075	X	9620	-0-	-455	-0-	302	1	9318	3	Y	-0-					-0-
06	9540	X	9276	-0-	-264	-0-	305	1	8971	3	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9672	-0-	-527	-0-	290	1	9382	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	9562	-0-	-637	-0-	287	1	9275	3	Y	-0-					-0-
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	74	1	11476	2	N	-0-					-0-
05	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	249	1	8367	2	N	-0-					-0-
06	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	14	1	7036	2	N	-0-					-0-
07	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
*08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8340 X	7959	-0-	-381	-0-	246	1	7713	3	Y	-0-					-0-
05	8370 X	8021	-0-	-349	-0-	252	1	7769	3	Y	-0-					-0-
06	8100 X	7649	-0-	-451	-0-	252	1	7397	3	Y	-0-					-0-
07	8370 X	7621	-0-	-749	-0-	228	1	7393	3	Y	-0-					-0-
08	8215 X	7541	-0-	-674	-0-	226	1	7315	3	Y	-0-					-0-
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15360 X	12688	-0-	-2672	-0-	81	1	12607	2	N	-0-					-0-
05	15872 X	12778	-0-	-3094	-0-	368	1	12410	2	N	-0-					-0-
06	15360 X	9865	-0-	-5495	-0-	19	1	9846	2	N	-0-					-0-
07	14074 X	12465	-0-	-1609	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
08	13113 X	10929	-0-	-2184	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
09	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	810 N	190	-0-	-620	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	806 N	24	-0-	-782	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	640	1	14375	3	N	-0-					-0-
05	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	678	1	13763	3	N	-0-					-0-
06	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	796	1	12196	3	N	-0-					-0-
07	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	474	1	7964	3	N	-0-					-0-
*08	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	980	1	10523	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	263	1	8233	3	N	-0-					-0-
05	9300 X	7906	-0-	-1394	-0-	248	1	7658	3	N	-0-					-0-
06	9000 X	8541	-0-	-459	-0-	281	1	8260	3	N	-0-					-0-
07	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	322	1	10432	3	N	-0-					-0-
*08	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	294	1	9508	3	N	-0-					-0-
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	151	1	4737	3	Y	-0-					-0-
05	4247 X	4201	-0-	-46	-0-	132	1	4069	3	Y	-0-					-0-
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	144	1	4216	3	Y	-0-					-0-
07	5053 X	4201	-0-	-852	-0-	126	1	4075	3	Y	-0-					-0-
08	5053 X	4446	-0-	-607	-0-	134	1	4312	3	Y	-0-					-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	4996	-0-	-1844	-0-	154	1	4842	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5953	-0-	-1115	-0-	187	1	5766	3	N	-0-					-0-
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	220	1	6466	3	N	-0-					-0-
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	192	1	6218	3	N	-0-					-0-
*08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	186	1	5977	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12930	X	11320	-0-	-1610	-0-	351	1	10969	3	N	-0-					-0-
05	13361	X	11736	-0-	-1625	-0-	368	1	11368	3	N	-0-					-0-
06	12930	X	11172	-0-	-1758	-0-	368	1	10804	3	N	-0-					-0-
07	13330	X	11456	-0-	-1874	-0-	344	1	11112	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	11167	-0-	-1326	-0-	336	1	10831	3	N	-0-					-0-
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	16650	X	16066	-0-	-584	-0-	432	1	15634	3	Y	-0-	83	1			24
05	17205	X	14772	-0-	-2433	-0-	1837	1	12935	3	Y	-0-					24
06	16650	X	14347	-0-	-2303	-0-	657	1	13678	3	Y	11	4	1			31
							12	9									
07	17174	X	16488	-0-	-686	-0-	674	1	15814	3	Y	-0-	6	1			25
*08	17174	X	15152	-0-	-2022	-0-	656	1	14496	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) 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
04	7470	X	7005	-0-	-465	-0-	187	1	6809	3	Y	8	18	1			54
							9	9									
05	7719	X	5769	-0-	-1950	-0-	193	1	5576	3	Y	-0-					54
06	7620	X	5536	-0-	-2084	-0-	253	1	5269	3	Y	13	15	1			52
							14	9									
07	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	308	1	7224	3	Y	-0-	31	1			21
08	7874	X	7011	-0-	-863	-0-	303	1	6706	3	Y	2	23	1			-0-
							2	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	76	1	2771	3	Y	-0-	50	1			-0-
05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	418	1	12043	3	Y	14					14
							15	9									
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	397	1	8267	3	Y	32	19	1			27
							35	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	229	1	5370	3	Y	37	55	1			9
							41	9									
*08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	308	1	6820	3	Y	96	97	1			8
							106	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	56	1	2021	3	Y	252	315	1			133
							277	9									
05	2263	N	1865	-0-	-398	-0-	59	1	1714	3	Y	84					217
							92	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	88	1	1837	3	Y	141	213	1			145
							155	9									
07	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	81	1	1909	3	Y	83	180	1			48
							91	9									
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2156	3	Y	8	56	1			-0-
							9	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

04	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	435	1	15747	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	16616	X	15984	-0-	-632	-0-	537	1	15447	3	Y	-0-					-0-
06	16080	X	15468	-0-	-612	-0-	709	1	14747	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
07	16709	X	16695	-0-	-14	-0-	682	1	16013	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	16709	X	15802	-0-	-907	-0-	684	1	15117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

04	8580	X	7494	-0-	-1086	-0-	232	1	7262	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7280	-0-	-1152	-0-	229	1	7051	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	6884	-0-	-1216	-0-	227	1	6657	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7203	-0-	-547	-0-	216	1	6987	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	6876	-0-	-874	-0-	207	1	6669	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

04	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	517	1	16174	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	16149	-0-	13049	13049	508	1	15641	3	N	-0-					-0-
06	27913	X	14864	-0-	-13049	-0-	489	1	14375	3	N	-0-					-0-
07	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	439	1	14211	3	N	-0-					-0-
*08	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	426	1	13748	3	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

04	9120	X	8446	-0-	-674	-0-	8341	2	105	9	Y	95	81	1			14
05	8742	X	7007	-0-	-1735	-0-	7006	2	1	9	Y	1					15
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9191	2	1	9	Y	1	5	1			11
07	8742	X	8193	-0-	-549	-0-	459	1	7714	2	Y	18					29
							20	9									
08	8742	X	7942	-0-	-800	-0-	639	1	7303	2	Y	-0-					29
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					29

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	263	1	8237	3	Y	-0-					-0-
05	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	311	1	9590	3	Y	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	298	1	8762	3	Y	-0-					-0-
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	272	1	8787	3	Y	-0-					-0-
*08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	211	1	6819	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37890 X	37582	-0-	-308	-0-	1163	1	36419	3	N	-0-					-0-
05	39680 X	35351	-0-	-4329	-0-	1110	1	34241	3	N	-0-					-0-
06	38400 X	31566	-0-	-6834	-0-	1040	1	30526	3	N	-0-					-0-
07	39680 X	21906	-0-	-17774	-0-	657	1	21249	3	N	-0-					-0-
08	39525 X	27843	-0-	-11682	-0-	837	1	27006	3	N	-0-					-0-
09	37590 X	NO RPT	-0-	-37590	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

04	25050 X	23326	-0-	-1724	-0-	23326	2			Y	-0-					22
05	24459 X	19198	-0-	-5261	-0-	19198	2			Y	-0-					22
06	23550 X	23465	-0-	-85	-0-	23465	2			Y	-0-					22
07	24118 X	22767	-0-	-1351	-0-	1278	1	21489	2	Y	-0-					22
08	24118 X	22503	-0-	-1615	-0-	1812	1	20691	2	Y	-0-					22
09	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

04	16020 X	15564	-0-	-456	-0-	407	1	14727	3	Y	391	282	1			394
						430	9									
05	16554 X	15700	-0-	-854	-0-	520	1	14961	3	Y	199					593
						219	9									
06	16020 X	14927	-0-	-1093	-0-	678	1	14116	3	Y	121	299	1			415
						133	9									
07	16089 X	15415	-0-	-674	-0-	626	1	14690	3	Y	90	438	1			67
						99	9									
08	16089 X	15155	-0-	-934	-0-	647	1	14310	3	Y	180	229	1			18
						198	9									
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					18

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

04	58920 X	55011	-0-	-3909	-0-	1478	1	53456	3	Y	70	82	1			14
						77	9									
05	60884 X	55640	-0-	-5244	-0-	1867	1	53697	3	Y	69					83
						76	9									
06	58920 X	53022	-0-	-5898	-0-	2428	1	50514	3	Y	73	136	1			20
						80	9									
07	57443 X	54213	-0-	-3230	-0-	2212	1	51940	3	Y	55	53	1			22
						61	9									
08	57443 X	53420	-0-	-4023	-0-	2312	1	51102	3	Y	5	24	1			3
						6	9									
09	55020 X	NO RPT	-0-	-55020	-0-					Y	NO RPT					3

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

04	37650 X	34949	-0-	-2701	-0-	1081	1	33868	3	Y	-0-					-0-
05	36735 X	36039	-0-	-696	-0-	1133	1	34906	3	Y	-0-					-0-
06	35550 X	33406	-0-	-2144	-0-	1100	1	32306	3	Y	-0-					-0-
07	36735 X	34294	-0-	-2441	-0-	1028	1	33266	3	Y	-0-					-0-
08	36115 X	34056	-0-	-2059	-0-	1024	1	33032	3	Y	-0-					-0-
09	34950 X	NO RPT	-0-	-34950	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

04	50280 X	41509	-0-	-8771	-0-	1285	1	40224	3	Y	-0-					-0-
05	53107 X	53107	-0-	-0-	-0-	1669	1	51438	3	Y	-0-					-0-
06	47643 X	47643	-0-	-0-	-0-	1569	1	46074	3	Y	-0-					-0-
07	47077 X	47077	-0-	-0-	-0-	1411	1	45666	3	Y	-0-					-0-
08	53103 X	45213	-0-	-7890	-0-	1359	1	43854	3	Y	-0-					-0-
09	51390 X	NO RPT	-0-	-51390	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	39540 X	38021	-0-	-1519	-0-	1177	1	36844	3	Y	-0-					-0-
05	40858 X	39365	-0-	-1493	-0-	1237	1	38128	3	Y	-0-					-0-
06	37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	1239	1	36398	3	Y	-0-					-0-
07	39960 X	39960	-0-	-0-	-0-	1197	1	38763	3	Y	-0-					-0-
08	39370 X	35918	-0-	-3452	-0-	1080	1	34838	3	Y	-0-					-0-
09	38100 X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

04	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	576	1	18006	3	Y	-0-					-0-
05	26122 X	26122	-0-	-0-	-0-	821	1	25301	3	Y	-0-					-0-
06	29508 X	29508	-0-	-0-	-0-	972	1	28536	3	Y	-0-					-0-
07	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	834	1	27007	3	Y	-0-					-0-
*08	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	823	1	26566	3	Y	-0-					-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

04	38970 X	21891	-0-	-17079	-0-	141	1	21750	2	Y	-0-					-0-
05	40269 X	20327	-0-	-19942	-0-	586	1	19741	2	Y	-0-					-0-
06	38970 X	17869	-0-	-21101	-0-	35	1	17834	2	Y	-0-					-0-
07	22630 X	17324	-0-	-5306	-0-	17324	2			Y	-0-					-0-
08	22630 X	17244	-0-	-5386	-0-	17244	2			Y	-0-					-0-
09	21900 X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

04	38010 X	22175	-0-	-15835	-0-	686	1	21489	3	Y	-0-					-0-
05	39277 X	18400	-0-	-20877	-0-	578	1	17822	3	Y	-0-					-0-
06	34560 X	32806	-0-	-1754	-0-	1081	1	31725	3	Y	-0-					-0-
07	34224 X	15860	-0-	-18364	-0-	475	1	15385	3	Y	-0-					-0-
*08	35885 X	35885	-0-	-0-	-0-	1078	1	34807	3	Y	-0-					-0-
09	32820 X	NO RPT	-0-	-32820	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

04	35310 X	32428	-0-	-2882	-0-	871	1	31481	3	Y	69	82	1			19
						76	9									
05	35495 X	32120	-0-	-3375	-0-	1077	1	30967	3	Y	69					88
						76	9									
06	33900 X	31155	-0-	-2745	-0-	1425	1	29655	3	Y	68	133	1			23
						75	9									
07	34596 X	32404	-0-	-2192	-0-	1321	1	31024	3	Y	54	53	1			24
						59	9									
08	33697 X	32037	-0-	-1660	-0-	1386	1	30641	3	Y	9	27	1			6
						10	9									
09	32430 X	NO RPT	-0-	-32430	-0-					Y	NO RPT					6

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

04	40110 X	36123	-0-	-3987	-0-	1118	1	35005	3	Y	-0-					-0-
05	39091 X	37716	-0-	-1375	-0-	1185	1	36531	3	Y	-0-					-0-
06	37542 X	37542	-0-	-0-	-0-	1236	1	36306	3	Y	-0-					-0-
07	38006 X	37324	-0-	-682	-0-	1118	1	36206	3	Y	-0-					-0-
08	37882 X	36519	-0-	-1363	-0-	1098	1	35421	3	Y	-0-					-0-
09	37530 X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33420 X	30999	-0-	-2421	-0-	960	1	30039	3	N	-0-					-0-
05	34534 X	30219	-0-	-4315	-0-	949	1	29270	3	N	-0-					-0-
06	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	905	1	26564	3	N	-0-					-0-
07	33294 X	14640	-0-	-18654	-0-	439	1	14201	3	N	-0-					-0-
08	33294 X	17218	-0-	-16076	-0-	517	1	16701	3	N	-0-					-0-
09	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

04	32907 X	32907	-0-	-0-	-0-	1019	1	31888	3	Y	-0-					-0-
05	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	1051	1	32409	3	Y	-0-					-0-
06	31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	1045	1	30671	3	Y	-0-					-0-
07	32067 X	32067	-0-	-0-	-0-	961	1	31106	3	Y	-0-					-0-
*08	31570 X	31570	-0-	-0-	-0-	949	1	30621	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

04	31053 X	31053	-0-	-0-	-0-	962	1	30091	3	Y	-0-					-0-
05	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	1042	1	32130	3	Y	-0-					-0-
06	30339 X	30339	-0-	-0-	-0-	999	1	29340	3	Y	-0-					-0-
07	32085 X	29728	-0-	-2357	-0-	891	1	28837	3	Y	-0-					-0-
08	33170 X	25691	-0-	-7479	-0-	772	1	24919	3	Y	-0-					-0-
09	32100 X	NO RPT	-0-	-32100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

04	23160 X	15715	-0-	-7445	-0-	15552	2	163	9	Y	148	197	1			33
05	23932 X	14061	-0-	-9871	-0-	14061	2			Y	-0-					33
06	20670 X	15710	-0-	-4960	-0-	15709	2	1	9	Y	1	11	1			23
07	17856 X	14103	-0-	-3753	-0-	792	1	13311	2	Y	-0-	13	1			10
08	16275 X	13995	-0-	-2280	-0-	1125	1	12844	2	Y	24					34
						26	9									
09	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					34

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

04	38550 X	37662	-0-	-888	-0-	1166	1	36496	3	Y	-0-					-0-
05	39060 X	37866	-0-	-1194	-0-	1189	1	36677	3	Y	-0-					-0-
06	37800 X	30322	-0-	-7478	-0-	998	1	29324	3	Y	-0-					-0-
07	40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	1223	1	39591	3	Y	-0-					-0-
08	38905 X	32077	-0-	-6828	-0-	964	1	31113	3	Y	-0-					-0-
09	37650 X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

04	53910 X	53836	-0-	-74	-0-	1666	1	52170	3	Y	-0-					-0-
05	56141 X	52931	-0-	-3210	-0-	1663	1	51268	3	Y	-0-					-0-
06	54330 X	50782	-0-	-3548	-0-	1672	1	49110	3	Y	-0-					-0-
07	56141 X	53656	-0-	-2485	-0-	1608	1	52048	3	Y	-0-					-0-
08	55645 X	51684	-0-	-3961	-0-	1553	1	50131	3	Y	-0-					-0-
09	53850 X	NO RPT	-0-	-53850	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28410 X	18707	-0-	-9703	-0-	580	1	18127	3	Y	-0-					-0-
05	28241 X	15715	-0-	-12526	-0-	494	1	15221	3	Y	-0-					-0-
06	25740 X	21032	-0-	-4708	-0-	693	1	20339	3	Y	-0-					-0-
07	26443 X	23519	-0-	-2924	-0-	704	1	22815	3	Y	-0-					-0-
08	23839 X	22646	-0-	-1193	-0-	681	1	21965	3	Y	-0-					-0-
09	21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

04	39796 X	39796	-0-	-0-	-0-	1232	1	38564	3	Y	-0-					-0-
05	41175 X	41175	-0-	-0-	-0-	1293	1	39882	3	Y	-0-					-0-
06	37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	1238	1	36367	3	Y	-0-					-0-
07	38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	1156	1	37393	3	Y	-0-					-0-
*08	42860 X	42860	-0-	-0-	-0-	1289	1	41571	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

04	30900 X	28236	-0-	-2664	-0-	874	1	27362	3	Y	-0-					-0-
05	29729 X	27730	-0-	-1999	-0-	871	1	26859	3	Y	-0-					-0-
06	28380 X	27031	-0-	-1349	-0-	890	1	26141	3	Y	-0-					-0-
07	29202 X	26654	-0-	-2548	-0-	799	1	25855	3	Y	-0-					-0-
08	29171 X	26913	-0-	-2258	-0-	809	1	26104	3	Y	-0-					-0-
09	28230 X	NO RPT	-0-	-28230	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

04	31440 X	30413	-0-	-1027	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
05	31093 X	25557	-0-	-5536	-0-	25557	2			N	-0-					-0-
06	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
07	31434 X	29050	-0-	-2384	-0-	1631	1	27419	2	N	-0-					-0-
08	31434 X	29335	-0-	-2099	-0-	2362	1	26973	2	N	-0-					-0-
09	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

04	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	1329	1	41602	3	Y	-0-					-0-
05	43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	1355	1	41765	3	Y	-0-					-0-
06	41160 X	38576	-0-	-2584	-0-	1271	1	37305	3	Y	-0-					-0-
07	44361 X	39235	-0-	-5126	-0-	1176	1	38059	3	Y	-0-					-0-
08	44361 X	42426	-0-	-1935	-0-	1275	1	41151	3	Y	-0-					-0-
09	42930 X	NO RPT	-0-	-42930	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

04	50850 X	39391	-0-	-11459	-0-	33	1	39358	3	Y	-0-					-0-
05	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	431	1	43920	3	Y	-0-					-0-
06	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	352	1	35728	3	Y	-0-					-0-
07	43520 X	43520	-0-	-0-	-0-	493	1	43027	3	Y	-0-					-0-
*08	41825 X	41825	-0-	-0-	-0-	648	1	41177	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

04	47190 X	44418	-0-	-2772	-0-	1375	1	43043	3	Y	-0-					-0-
05	47461 X	45627	-0-	-1834	-0-	1433	1	44194	3	Y	-0-					-0-
06	45120 X	43148	-0-	-1972	-0-	1421	1	41727	3	Y	-0-					-0-
07	46035 X	45082	-0-	-953	-0-	1351	1	43731	3	Y	-0-					-0-
*08	47102 X	47102	-0-	-0-	-0-	1415	1	45687	3	Y	-0-					-0-
09	44430 X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24060 X	21953	-0-	-2107	-0-	590	1	21363	3	N	-0-					-0-
05	24149 X	21562	-0-	-2587	-0-	725	1	20837	3	N	-0-					-0-
06	22770 X	21267	-0-	-1503	-0-	976	1	20291	3	N	-0-					-0-
07	23033 X	20099	-0-	-2934	-0-	821	1	19278	3	N	-0-					-0-
08	23033 X	20653	-0-	-2380	-0-	894	1	19759	3	N	-0-					-0-
09	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

04	26310 X	15388	-0-	-10922	-0-	99	1	15289	2	N	-0-					-0-
05	27187 X	13328	-0-	-13859	-0-	384	1	12944	2	N	-0-					-0-
06	26310 X	13147	-0-	-13163	-0-	26	1	13121	2	N	-0-					-0-
07	16492 X	14787	-0-	-1705	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
08	15965 X	13427	-0-	-2538	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
09	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

04	19470 X	17853	-0-	-1617	-0-	552	1	17301	3	Y	-0-					-0-
05	19003 X	18245	-0-	-758	-0-	573	1	17672	3	Y	-0-					-0-
06	18390 X	17226	-0-	-1164	-0-	568	1	16658	3	Y	-0-					-0-
07	18569 X	17685	-0-	-884	-0-	530	1	17155	3	Y	-0-					-0-
08	18445 X	17253	-0-	-1192	-0-	518	1	16735	3	Y	-0-					-0-
09	17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

04	29880 X	27158	-0-	-2722	-0-	726	1	26255	3	Y	161	139	1			44
						177	9									
05	30411 X	27074	-0-	-3337	-0-	903	1	25970	3	Y	183					227
						201	9									
06	28380 X	26713	-0-	-1667	-0-	1219	1	25365	3	Y	117	302	1			42
						129	9									
07	28892 X	26943	-0-	-1949	-0-	1094	1	25685	3	Y	149	26	1			165
						164	9									
08	28458 X	26430	-0-	-2028	-0-	1139	1	25179	3	Y	102	134	1			133
						112	9									
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					Y	NO RPT					133

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

04	45090 X	39846	-0-	-5244	-0-	1234	1	38612	3	N	-0-					-0-
05	41881 X	39469	-0-	-2412	-0-	1240	1	38229	3	N	-0-					-0-
06	39990 X	37940	-0-	-2050	-0-	1250	1	36690	3	N	-0-					-0-
07	41230 X	40257	-0-	-973	-0-	1206	1	39051	3	N	-0-					-0-
08	41168 X	36990	-0-	-4178	-0-	1112	1	35878	3	N	-0-					-0-
09	39840 X	NO RPT	-0-	-39840	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33510 X	28338	-0-	-5172	-0-	877	1	27461	3	Y	-0-					-0-
05	33418 X	28969	-0-	-4449	-0-	911	1	28058	3	Y	-0-					-0-
06	31530 X	27123	-0-	-4407	-0-	893	1	26230	3	Y	-0-					-0-
07	30256 X	27308	-0-	-2948	-0-	818	1	26490	3	Y	-0-					-0-
08	30194 X	26713	-0-	-3481	-0-	803	1	25910	3	Y	-0-					-0-
09	28350 X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

04	38640 X	32582	-0-	-6058	-0-	1009	1	31573	3	Y	-0-					-0-
05	39091 X	33134	-0-	-5957	-0-	1041	1	32093	3	Y	-0-					-0-
06	37230 X	31982	-0-	-5248	-0-	1054	1	30928	3	Y	-0-					-0-
07	36828 X	31853	-0-	-4975	-0-	955	1	30898	3	Y	-0-					-0-
08	36208 X	31142	-0-	-5066	-0-	936	1	30206	3	Y	-0-					-0-
09	32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

04	32580 X	28722	-0-	-3858	-0-	889	1	27833	3	Y	-0-					-0-
05	33666 X	27511	-0-	-6155	-0-	864	1	26647	3	Y	-0-					-0-
06	32580 X	24394	-0-	-8186	-0-	804	1	23590	3	Y	-0-					-0-
07	32705 X	24721	-0-	-7984	-0-	741	1	23980	3	Y	-0-					-0-
08	31620 X	29188	-0-	-2432	-0-	878	1	28310	3	Y	-0-					-0-
09	28710 X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

04	96990 X	88190	-0-	-8800	-0-	2730	1	85460	3	N	-0-					-0-
05	93651 X	92399	-0-	-1252	-0-	2903	1	89496	3	N	-0-					-0-
06	90420 X	85058	-0-	-5362	-0-	2801	1	82257	3	N	-0-					-0-
07	93434 X	86764	-0-	-6670	-0-	2600	1	84164	3	N	-0-					-0-
08	92969 X	87789	-0-	-5180	-0-	2639	1	85150	3	N	-0-					-0-
09	89430 X	NO RPT	-0-	-89430	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

04	59970 X	49828	-0-	-10142	-0-	1542	1	48286	3	Y	-0-					-0-
05	57970 X	49613	-0-	-8357	-0-	1559	1	48054	3	Y	-0-					-0-
06	52380 X	46765	-0-	-5615	-0-	1540	1	45225	3	Y	-0-					-0-
07	54064 X	47142	-0-	-6922	-0-	1413	1	45729	3	Y	-0-					-0-
08	52142 X	47629	-0-	-4513	-0-	1432	1	46197	3	Y	-0-					-0-
09	49830 X	NO RPT	-0-	-49830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

04	57750 X	49997	-0-	-7753	-0-	1548	1	48449	3	Y	-0-					-0-
05	54932 X	51293	-0-	-3639	-0-	1611	1	49682	3	Y	-0-					-0-
06	52680 X	47394	-0-	-5286	-0-	1561	1	45833	3	Y	-0-					-0-
07	54436 X	46647	-0-	-7789	-0-	1398	1	45249	3	Y	-0-					-0-
08	51987 X	45719	-0-	-6268	-0-	1374	1	44345	3	Y	-0-					-0-
09	50010 X	NO RPT	-0-	-50010	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

04	77250 X	68172	-0-	-9078	-0-	2110	1	66062	3	Y	-0-					-0-
05	75609 X	67522	-0-	-8087	-0-	2121	1	65401	3	Y	-0-					-0-
06	71370 X	61750	-0-	-9620	-0-	2034	1	59716	3	Y	-0-					-0-
07	71982 X	61829	-0-	-10153	-0-	1853	1	59976	3	Y	-0-					-0-
08	71486 X	59346	-0-	-12140	-0-	1784	1	57562	3	Y	-0-					-0-
09	68160 X	NO RPT	-0-	-68160	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10410 X	9198	-0-	-1212	-0-	285	1	8913	3	Y	-0-					1
05	10137 X	9391	-0-	-746	-0-	296	1	9095	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	9600 X	8878	-0-	-722	-0-	292	1	8586	3	Y	-0-					-0-
07	9827 X	9013	-0-	-814	-0-	270	1	8743	3	Y	-0-					-0-
08	9796 X	8870	-0-	-926	-0-	267	1	8603	3	Y	-0-					-0-
09	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	105330 X	94894	-0-	-10436	-0-	2938	1	91956	3	Y	-0-					-0-
05	106206 X	95607	-0-	-10599	-0-	3003	1	92604	3	Y	-0-					-0-
06	100800 X	90329	-0-	-10471	-0-	2975	1	87353	3	Y	1					1
						1	9									
07	101153 X	91971	-0-	-9182	-0-	2756	1	89215	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	98983 X	90052	-0-	-8931	-0-	2707	1	87345	3	Y	-0-					-0-
09	94890 X	NO RPT	-0-	-94890	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	43560 X	40434	-0-	-3126	-0-	1252	1	39182	3	Y	-0-					-0-
05	44671 X	41634	-0-	-3037	-0-	1308	1	40326	3	Y	-0-					-0-
06	42330 X	40170	-0-	-2160	-0-	1323	1	38847	3	Y	-0-					-0-
07	43710 X	41006	-0-	-2704	-0-	1229	1	39777	3	Y	-0-					-0-
08	42098 X	40867	-0-	-1231	-0-	1229	1	39638	3	Y	-0-					-0-
09	40440 X	NO RPT	-0-	-40440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32460 X	30558	-0-	-1902	-0-	946	1	29612	3	Y	-0-					-0-
05	33542 X	30893	-0-	-2649	-0-	970	1	29923	3	Y	-0-					-0-
06	31830 X	29898	-0-	-1932	-0-	984	1	28914	3	Y	-0-					-0-
07	32891 X	30092	-0-	-2799	-0-	902	1	29190	3	Y	-0-					-0-
08	31744 X	29796	-0-	-1948	-0-	896	1	28900	3	Y	-0-					-0-
09	30570 X	NO RPT	-0-	-30570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	56100 X	29913	-0-	-26187	-0-	192	1	29721	2	Y	-0-					-0-
05	57970 X	32586	-0-	-25384	-0-	939	1	31647	2	Y	-0-					-0-
06	56100 X	28759	-0-	-27341	-0-	56	1	28703	2	Y	-0-					-0-
07	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	31984	2			Y	-0-					-0-
08	32581 X	30674	-0-	-1907	-0-	30674	2			Y	-0-					-0-
09	31530 X	NO RPT	-0-	-31530	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	51180 X	30485	-0-	-20695	-0-	196	1	30289	2	Y	-0-					-0-
05	52886 X	29841	-0-	-23045	-0-	860	1	28981	2	Y	-0-					-0-
06	51180 X	26589	-0-	-24591	-0-	51	1	26538	2	Y	-0-					-0-
07	33697 X	29714	-0-	-3983	-0-	29714	2			Y	-0-					-0-
08	31496 X	28117	-0-	-3379	-0-	28117	2			Y	-0-					-0-
09	30480 X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	710	1	25687	3	Y	111	120	1			12
							122	9									
05	26637	X	26637	-0-	-0-	-0-	2997	1	23515	3	Y	114					126
							125	9									
06	25581	X	25581	-0-	-0-	-0-	1166	1	24255	3	Y	145	251	1			20
							160	9									
07	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	1083	1	25419	3	Y	107	118	1			9
							118	9									
*08	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	1137	1	25133	3	Y	99	100	1			8
							109	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29280	X	27293	-0-	-1987	-0-	730	1	26422	3	Y	128	136	1			10
							141	9									
05	30256	X	27741	-0-	-2515	-0-	927	1	26662	3	Y	138					148
							152	9									
06	28740	X	26299	-0-	-2441	-0-	1200	1	24972	3	Y	115	247	1			16
							127	9									
07	28923	X	26917	-0-	-2006	-0-	1095	1	25697	3	Y	114	124	1			6
							125	9									
08	28427	X	26569	-0-	-1858	-0-	1143	1	25279	3	Y	134	132	1			8
							147	9									
09	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT					8

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33960	X	32243	-0-	-1717	-0-	861	1	31120	3	Y	238	228	1			26
							262	9									
05	35092	X	33099	-0-	-1993	-0-	1103	1	31719	3	Y	252					278
							277	9									
06	33540	X	31277	-0-	-2263	-0-	1421	1	29584	3	Y	247	484	1			41
							272	9									
07	34100	X	32227	-0-	-1873	-0-	1308	1	30711	3	Y	189	210	1			20
							208	9									
08	33511	X	31849	-0-	-1662	-0-	1368	1	30243	3	Y	216	215	1			21
							238	9									
09	32250	X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT					21

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	23610	X	21876	-0-	-1734	-0-	588	1	21286	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	24056	X	22251	-0-	-1805	-0-	748	1	21503	3	Y	-0-					3
06	22890	X	21116	-0-	-1774	-0-	968	1	20141	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	23250	X	21807	-0-	-1443	-0-	886	1	20809	3	Y	102	97	1			9
							112	9									
08	22816	X	21497	-0-	-1319	-0-	928	1	20508	3	Y	55	57	1			7
							61	9									
09	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					Y	NO RPT					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28950	X	26306	-0-	-2644	-0-	708	1	25595	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	29388	X	27581	-0-	-1807	-0-	927	1	26654	3	Y	-0-					-0-
06	28440	X	24722	-0-	-3718	-0-	1130	1	23508	3	Y	76	71	1			5
							84	9									
07	28799	X	27182	-0-	-1617	-0-	1106	1	25965	3	Y	101	100	1			6
							111	9									
08	28055	X	26912	-0-	-1143	-0-	1159	1	25618	3	Y	123	120	1			9
							135	9									
09	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT					9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	42780	X	39261	-0-	-3519	-0-	1054	1	38130	3	Y	70	81	1			16
							77	9									
05	42377	X	40262	-0-	-2115	-0-	1350	1	38835	3	Y	70					86
							77	9									
06	41010	X	38981	-0-	-2029	-0-	1784	1	37120	3	Y	70	136	1			20
							77	9									
07	42036	X	38443	-0-	-3593	-0-	1568	1	36820	3	Y	50	51	1			19
							55	9									
08	41168	X	37958	-0-	-3210	-0-	1642	1	36304	3	Y	11	29	1			1
							12	9									
09	39270	X	NO RPT	-0-	-39270	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	32940	X	30339	-0-	-2601	-0-	814	1	29446	3	Y	72	84	1			22
							79	9									
05	33232	X	31158	-0-	-2074	-0-	1044	1	30034	3	Y	73					95
							80	9									
06	31710	X	30390	-0-	-1320	-0-	1390	1	28923	3	Y	70	137	1			28
							77	9									
07	32085	X	29119	-0-	-2966	-0-	1187	1	27876	3	Y	51	52	1			27
							56	9									
08	31713	X	27391	-0-	-4322	-0-	1185	1	26196	3	Y	9	27	1			9
							10	9									
09	30390	X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					Y	NO RPT					9

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25620	X	23218	-0-	-2402	-0-	719	1	22499	3	Y	-0-					-0-
05	26505	X	23109	-0-	-3396	-0-	726	1	22383	3	Y	-0-					-0-
06	25650	X	21558	-0-	-4092	-0-	710	1	20848	3	Y	-0-					-0-
07	26505	X	21649	-0-	-4856	-0-	649	1	21000	3	Y	-0-					-0-
08	25048	X	20996	-0-	-4052	-0-	631	1	20365	3	Y	-0-					-0-
09	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33810	X	31046	-0-	-2764	-0-	833	1	30135	3	Y	71	83	1			12
							78	9									
05	34317	X	31146	-0-	-3171	-0-	1044	1	30023	3	Y	72					84
							79	9									
06	32580	X	29018	-0-	-3562	-0-	1327	1	27617	3	Y	67	135	1			16
							74	9									
07	33046	X	30156	-0-	-2890	-0-	1230	1	28871	3	Y	50	49	1			17
							55	9									
08	32488	X	29840	-0-	-2648	-0-	1291	1	28539	3	Y	9	26	1			-0-
							10	9									
09	31050	X	NO RPT	-0-	-31050	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28290	X	26247	-0-	-2043	-0-	705	1	25487	3	Y	50	52	1			6
							55	9									
05	28799	X	26710	-0-	-2089	-0-	896	1	25771	3	Y	39					45
							43	9									
06	27390	X	25419	-0-	-1971	-0-	1162	1	24178	3	Y	72	107	1			10
							79	9									
07	27869	X	26045	-0-	-1824	-0-	1060	1	24896	3	Y	81	84	1			7
							89	9									
08	27373	X	25701	-0-	-1672	-0-	1108	1	24503	3	Y	82	81	1			8
							90	9									
09	26250	X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28800	X	26586	-0-	-2214	-0-	823	1	25763	3	Y	-0-					-0-
05	29295	X	26773	-0-	-2522	-0-	841	1	25932	3	Y	-0-					-0-
06	28350	X	25793	-0-	-2557	-0-	850	1	24943	3	Y	-0-					-0-
07	29202	X	26143	-0-	-3059	-0-	784	1	25359	3	Y	-0-					-0-
08	28179	X	25717	-0-	-2462	-0-	773	1	24944	3	Y	-0-					-0-
09	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	46770	X	43617	-0-	-3153	-0-	1351	1	42266	3	Y	-0-					-0-
05	46376	X	40547	-0-	-5829	-0-	1274	1	39273	3	Y	-0-					-0-
06	43710	X	41907	-0-	-1803	-0-	1380	1	40527	3	Y	-0-					-0-
07	46810	X	42798	-0-	-4012	-0-	1282	1	41516	3	Y	-0-					-0-
08	46810	X	41680	-0-	-5130	-0-	1253	1	40427	3	Y	-0-					-0-
09	43620	X	NO RPT	-0-	-43620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	44430	X	43128	-0-	-1302	-0-	1335	1	41793	3	Y	-0-					-0-
05	48360	X	44297	-0-	-4063	-0-	1392	1	42905	3	Y	-0-					-0-
06	46800	X	43123	-0-	-3677	-0-	1420	1	41703	3	Y	-0-					-0-
07	48360	X	42607	-0-	-5753	-0-	1277	1	41330	3	Y	-0-					-0-
08	45880	X	40899	-0-	-4981	-0-	1230	1	39669	3	Y	-0-					-0-
09	43140	X	NO RPT	-0-	-43140	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26160 X	24346	-0-	-1814	-0-	653	1	23615	3	Y	71	74	1			3
						78	9									
05	26722 X	24786	-0-	-1936	-0-	829	1	23869	3	Y	80					83
						88	9									
06	25440 X	23519	-0-	-1921	-0-	1075	1	22355	3	Y	81	157	1			7
						89	9									
07	25885 X	24130	-0-	-1755	-0-	983	1	23079	3	Y	62	68	1			1
						68	9									
08	25358 X	23800	-0-	-1558	-0-	1027	1	22693	3	Y	73	72	1			2
						80	9									
09	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24960 X	22159	-0-	-2801	-0-	593	1	21449	3	Y	106	112	1			18
						117	9									
05	25048 X	23135	-0-	-1913	-0-	777	1	22357	3	Y	1					19
						1	9									
06	23790 X	21631	-0-	-2159	-0-	990	1	20601	3	Y	36	45	1			10
						40	9									
07	24428 X	22314	-0-	-2114	-0-	911	1	21399	3	Y	4	6	1			8
						4	9									
08	24087 X	22296	-0-	-1791	-0-	964	1	21319	3	Y	12	12	1			8
						13	9									
09	22380 X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT					8

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29160 X	26484	-0-	-2676	-0-	709	1	25647	3	Y	116	121	1			12
						128	9									
05	29481 X	27025	-0-	-2456	-0-	904	1	25997	3	Y	113					125
						124	9									
06	27630 X	25123	-0-	-2507	-0-	1146	1	23849	3	Y	116	224	1			17
						128	9									
07	28458 X	26067	-0-	-2391	-0-	1061	1	24914	3	Y	84	96	1			5
						92	9									
08	27373 X	26301	-0-	-1072	-0-	1134	1	25064	3	Y	94	94	1			5
						103	9									
09	26490 X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					Y	NO RPT					5

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	34320 X	32613	-0-	-1707	-0-	1010	1	31603	3	N	-0-					-0-
05	34193 X	32950	-0-	-1243	-0-	1035	1	31915	3	N	-0-					-0-
06	32970 X	31613	-0-	-1357	-0-	1042	1	30571	3	N	-0-					-0-
07	34069 X	31509	-0-	-2560	-0-	944	1	30565	3	N	-0-					-0-
08	33976 X	31419	-0-	-2557	-0-	945	1	30474	3	N	-0-					-0-
09	32610 X	NO RPT	-0-	-32610	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30030 X	27766	-0-	-2264	-0-	744	1	26928	3	Y	85	90	1			9
						94	9									
05	30411 X	28320	-0-	-2091	-0-	3333	1	24951	3	Y	33					42
						36	9									
06	28080 X	26405	-0-	-1675	-0-	1209	1	25164	3	Y	29	66	1			5
						32	9									
07	29016 X	27435	-0-	-1581	-0-	1120	1	26291	3	Y	22	25	1			2
						24	9									
08	28706 X	27044	-0-	-1662	-0-	1169	1	25835	3	Y	36	35	1			3
						40	9									
09	27780 X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	45120 X	42554	-0-	-2566	-0-	1143	1	41335	3	Y	69	81	1			9
						76	9									
05	45973 X	43226	-0-	-2747	-0-	1449	1	41699	3	Y	71					80
						78	9									
06	43410 X	40980	-0-	-2430	-0-	1876	1	39025	3	Y	72	137	1			15
						79	9									
07	44888 X	41999	-0-	-2889	-0-	1714	1	40246	3	Y	35	41	1			9
						39	9									
08	44888 X	41574	-0-	-3314	-0-	1799	1	39769	3	Y	5	14	1			-0-
						6	9									
09	42540 X	NO RPT	-0-	-42540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	32040 X	27276	-0-	-4764	-0-	845	1	26431	3	Y	-0-					-0-
05	33108 X	26739	-0-	-6369	-0-	840	1	25899	3	Y	-0-					-0-
06	30000 X	26078	-0-	-3922	-0-	859	1	25219	3	Y	-0-					-0-
07	30721 X	26107	-0-	-4614	-0-	782	1	25325	3	Y	-0-					-0-
08	30132 X	25694	-0-	-4438	-0-	772	1	24922	3	Y	-0-					-0-
09	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30990 X	30251	-0-	-739	-0-	936	1	29315	3	Y	-0-					-0-
05	30938 X	29455	-0-	-1483	-0-	926	1	28529	3	Y	-0-					-0-
06	28980 X	27081	-0-	-1899	-0-	892	1	26189	3	Y	-0-					-0-
07	31248 X	27134	-0-	-4114	-0-	813	1	26321	3	Y	-0-					-0-
08	31248 X	26338	-0-	-4910	-0-	791	1	25547	3	Y	-0-					-0-
09	30240 X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	32550 X	28550	-0-	-4000	-0-	884	1	27666	3	Y	-0-					-0-
05	32674 X	29389	-0-	-3285	-0-	924	1	28465	3	Y	-0-					-0-
06	31620 X	28218	-0-	-3402	-0-	929	1	27289	3	Y	-0-					-0-
07	31434 X	28424	-0-	-3010	-0-	851	1	27573	3	Y	-0-					-0-
08	29977 X	27842	-0-	-2135	-0-	837	1	27005	3	Y	-0-					-0-
09	28560 X	NO RPT	-0-	-28560	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	50460 X	44216	-0-	-6244	-0-	1369	1	42847	3	Y	-0-					-0-
05	50592 X	45740	-0-	-4852	-0-	1437	1	44303	3	Y	-0-					-0-
06	46770 X	43661	-0-	-3109	-0-	1438	1	42223	3	Y	-0-					-0-
07	46376 X	44255	-0-	-2121	-0-	1326	1	42929	3	Y	-0-					-0-
08	46097 X	43565	-0-	-2532	-0-	1310	1	42255	3	Y	-0-					-0-
09	44250 X	NO RPT	-0-	-44250	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29430 X	25107	-0-	-4323	-0-	777	1	24330	3	Y	-0-					-0-
05	30411 X	24593	-0-	-5818	-0-	772	1	23821	3	Y	-0-					-0-
06	29430 X	23978	-0-	-5452	-0-	790	1	23188	3	Y	-0-					-0-
07	27497 X	23937	-0-	-3560	-0-	718	1	23219	3	Y	-0-					-0-
08	27032 X	22958	-0-	-4074	-0-	690	1	22268	3	Y	-0-					-0-
09	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

04	43110 X	40871	-0-	-2239	-0-	1265	1	39606	3	Y	-0-					-0-
05	43214 X	40593	-0-	-2621	-0-	1275	1	39318	3	Y	-0-					-0-
06	41310 X	38452	-0-	-2858	-0-	1267	1	37185	3	Y	-0-					-0-
07	42222 X	38955	-0-	-3267	-0-	1168	1	37787	3	Y	-0-					-0-
08	42222 X	38098	-0-	-4124	-0-	1145	1	36953	3	Y	-0-					-0-
09	40860 X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

04	46740 X	43065	-0-	-3675	-0-	1333	1	41732	3	Y	-0-					-0-
05	48298 X	43553	-0-	-4745	-0-	1368	1	42185	3	Y	-0-					-0-
06	45630 X	41077	-0-	-4553	-0-	1353	1	39724	3	Y	-0-					-0-
07	45663 X	41353	-0-	-4310	-0-	1239	1	40114	3	Y	-0-					-0-
08	44981 X	40475	-0-	-4506	-0-	1216	1	39259	3	Y	-0-					-0-
09	43080 X	NO RPT	-0-	-43080	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

04	46980 X	43356	-0-	-3624	-0-	1342	1	42014	3	Y	-0-					-0-
05	48546 X	43938	-0-	-4608	-0-	1380	1	42558	3	Y	-0-					-0-
06	45870 X	41573	-0-	-4297	-0-	1369	1	40204	3	Y	-0-					-0-
07	47399 X	41684	-0-	-5715	-0-	1249	1	40435	3	Y	-0-					-0-
08	45446 X	40658	-0-	-4788	-0-	1223	1	39435	3	Y	-0-					-0-
09	43350 X	NO RPT	-0-	-43350	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

04	47040 X	42048	-0-	-4992	-0-	1301	1	40747	3	Y	-0-					-0-
05	48236 X	42624	-0-	-5612	-0-	1340	1	41284	3	Y	-0-					-0-
06	44910 X	40324	-0-	-4586	-0-	1328	1	38996	3	Y	-0-					-0-
07	45818 X	40159	-0-	-5659	-0-	1203	1	38956	3	Y	-0-					-0-
08	44640 X	41938	-0-	-2702	-0-	1260	1	40678	3	Y	-0-					-0-
09	42060 X	NO RPT	-0-	-42060	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

04	57630 X	46693	-0-	-10937	-0-	1445	1	45248	3	Y	-0-					-0-
05	59551 X	46371	-0-	-13180	-0-	1457	1	44914	3	Y	-0-					-0-
06	57630 X	43299	-0-	-14331	-0-	1426	1	41873	3	Y	-0-					-0-
07	53041 X	42738	-0-	-10303	-0-	1280	1	41458	3	Y	-0-					-0-
08	48236 X	41497	-0-	-6739	-0-	1247	1	40250	3	Y	-0-					-0-
09	46680 X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

04	52200 X	48610	-0-	-3590	-0-	1505	1	47105	3	Y	-0-					-0-
05	53723 X	48160	-0-	-5563	-0-	1513	1	46647	3	Y	-0-					-0-
06	51990 X	45555	-0-	-6435	-0-	1501	1	44054	3	Y	-0-					-0-
07	53723 X	46281	-0-	-7442	-0-	1387	1	44894	3	Y	-0-					-0-
08	51646 X	44698	-0-	-6948	-0-	1343	1	43355	3	Y	-0-					-0-
09	48600 X	NO RPT	-0-	-48600	-0-					Y	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 #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	48480 X	44501	-0-	-3979	-0-	1195	1	43229	3	Y	70	82	1			15
						77	9									
05	50096 X	44918	-0-	-5178	-0-	1507	1	43334	3	Y	70					85
						77	9									
06	48480 X	43357	-0-	-5123	-0-	1984	1	41294	3	Y	72	137	1			20
						79	9									
07	48112 X	44085	-0-	-4027	-0-	1799	1	42227	3	Y	54	54	1			20
						59	9									
08	46810 X	42480	-0-	-4330	-0-	1838	1	40632	3	Y	9	28	1			1
						10	9									
09	44490 X	NO RPT	-0-	-44490	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

04	41250 X	37803	-0-	-3447	-0-	1170	1	36633	3	N	-0-					-0-
05	41757 X	37051	-0-	-4706	-0-	1164	1	35887	3	N	-0-					-0-
06	40410 X	35263	-0-	-5147	-0-	1161	1	34102	3	N	-0-					-0-
07	41757 X	35654	-0-	-6103	-0-	1068	1	34586	3	N	-0-					-0-
08	39060 X	35813	-0-	-3247	-0-	1076	1	34737	3	N	-0-					-0-
09	37800 X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

04	32190 X	30230	-0-	-1960	-0-	935	1	29295	3	Y	-0-					-0-
05	35712 X	29345	-0-	-6367	-0-	922	1	28423	3	Y	-0-					-0-
06	34560 X	28246	-0-	-6314	-0-	930	1	27316	3	Y	-0-					-0-
07	35712 X	29353	-0-	-6359	-0-	880	1	28473	3	Y	-0-					-0-
08	32085 X	27654	-0-	-4431	-0-	831	1	26823	3	Y	-0-					-0-
09	30240 X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

04	34050 X	29409	-0-	-4641	-0-	910	1	28499	3	Y	-0-					-0-
05	33976 X	29692	-0-	-4284	-0-	933	1	28759	3	Y	-0-					-0-
06	31920 X	27603	-0-	-4317	-0-	909	1	26694	3	Y	-0-					-0-
07	31744 X	27743	-0-	-4001	-0-	831	1	26912	3	Y	-0-					-0-
08	30814 X	27168	-0-	-3646	-0-	817	1	26351	3	Y	-0-					-0-
09	29400 X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

04	16260 X	14301	-0-	-1959	-0-	442	1	13859	3	N	-0-					-0-
05	17360 X	15869	-0-	-1491	-0-	499	1	15370	3	N	-0-					-0-
06	16800 X	14513	-0-	-2287	-0-	478	1	14035	3	N	-0-					-0-
07	17360 X	13502	-0-	-3858	-0-	404	1	13098	3	N	-0-					-0-
*08	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	485	1	15642	3	N	-0-					-0-
09	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

04	96420 X	67435	-0-	-28985	-0-	2087	1	65348	3	Y	-0-					-0-
05	91574 X	66667	-0-	-24907	-0-	2095	1	64572	3	Y	-0-					-0-
06	82020 X	60944	-0-	-21076	-0-	2007	1	58937	3	Y	-0-					-0-
07	79081 X	59865	-0-	-19216	-0-	1794	1	58071	3	Y	-0-					-0-
08	73966 X	57193	-0-	-16773	-0-	1719	1	55474	3	Y	-0-					-0-
09	67440 X	NO RPT	-0-	-67440	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	38640 X	36253	-0-	-2387	-0-	1122	1	35131	3	Y	-0-					-0-
05	39556 X	36762	-0-	-2794	-0-	1155	1	35607	3	Y	-0-					-0-
06	37620 X	35181	-0-	-2439	-0-	1159	1	34022	3	Y	-0-					-0-
07	38409 X	36074	-0-	-2335	-0-	1081	1	34993	3	Y	-0-					-0-
08	37851 X	35485	-0-	-2366	-0-	1066	1	34419	3	Y	-0-					-0-
09	36240 X	NO RPT	-0-	-36240	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

04	43260 X	38856	-0-	-4404	-0-	1202	1	37654	3	Y	-0-					-0-
05	43462 X	40307	-0-	-3155	-0-	1266	1	39041	3	Y	-0-					-0-
06	41190 X	37875	-0-	-3315	-0-	1248	1	36627	3	Y	-0-					-0-
07	41757 X	39967	-0-	-1790	-0-	1198	1	38769	3	Y	-0-					-0-
08	40548 X	38993	-0-	-1555	-0-	1172	1	37821	3	Y	-0-					-0-
09	39000 X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

04	63570 X	59280	-0-	-4290	-0-	1835	1	57445	3	Y	-0-					-0-
05	64356 X	59113	-0-	-5243	-0-	1857	1	57256	3	Y	-0-					-0-
06	61260 X	56118	-0-	-5142	-0-	1848	1	54270	3	Y	-0-					-0-
07	63302 X	57194	-0-	-6108	-0-	1714	1	55480	3	Y	-0-					-0-
08	62744 X	55593	-0-	-7151	-0-	1671	1	53922	3	Y	-0-					-0-
09	59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

04	50040 X	40269	-0-	-9771	-0-	1247	1	39022	3	Y	-0-					-0-
05	50995 X	39706	-0-	-11289	-0-	1248	1	38458	3	Y	-0-					-0-
06	45390 X	39151	-0-	-6239	-0-	1290	1	37861	3	Y	-0-					-0-
07	44423 X	38493	-0-	-5930	-0-	1154	1	37339	3	Y	-0-					-0-
08	41974 X	37384	-0-	-4590	-0-	1124	1	36260	3	Y	-0-					-0-
09	40260 X	NO RPT	-0-	-40260	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

04	54540 X	47205	-0-	-7335	-0-	1461	1	45744	3	Y	-0-					-0-
05	56358 X	49258	-0-	-7100	-0-	1547	1	47711	3	Y	-0-					-0-
06	51690 X	46294	-0-	-5396	-0-	1525	1	44769	3	Y	-0-					-0-
07	52638 X	46685	-0-	-5953	-0-	1399	1	45286	3	Y	-0-					-0-
08	50251 X	45476	-0-	-4775	-0-	1367	1	44109	3	Y	-0-					-0-
09	47670 X	NO RPT	-0-	-47670	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

04	47010 X	42198	-0-	-4812	-0-	1306	1	40892	3	N	-0-					-0-
05	48577 X	43303	-0-	-5274	-0-	1361	1	41942	3	N	-0-					-0-
06	47010 X	46063	-0-	-947	-0-	1517	1	44546	3	N	-0-					-0-
07	47120 X	45271	-0-	-1849	-0-	1356	1	43915	3	N	-0-					-0-
08	45322 X	43939	-0-	-1383	-0-	1321	1	42618	3	N	-0-					-0-
09	46050 X	NO RPT	-0-	-46050	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

04	69180 X	63584	-0-	-5596	-0-	1968	1	61616	3	Y	-0-					-0-
05	69285 X	63423	-0-	-5862	-0-	1993	1	61430	3	Y	-0-					-0-
06	64770 X	59844	-0-	-4926	-0-	1971	1	57873	3	Y	-0-					-0-
07	66929 X	59842	-0-	-7087	-0-	1793	1	58049	3	Y	-0-					-0-
08	65689 X	59134	-0-	-6555	-0-	1778	1	57356	3	Y	-0-					-0-
09	63570 X	NO RPT	-0-	-63570	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	27810	X	25133	-0-	-2677	-0-	674	1	24397	3	Y	56	64	1			6
							62	9									
05	27993	X	25550	-0-	-2443	-0-	856	1	24632	3	Y	56					62
							62	9									
06	26460	X	23842	-0-	-2618	-0-	1091	1	22701	3	Y	45	99	1			8
							50	9									
07	26784	X	24878	-0-	-1906	-0-	1015	1	23824	3	Y	35	40	1			3
							39	9									
08	26319	X	24380	-0-	-1939	-0-	1053	1	23279	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
09	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24870	X	21613	-0-	-3257	-0-	580	1	20987	3	Y	42	50	1			6
							46	9									
05	25513	X	21675	-0-	-3838	-0-	727	1	20898	3	Y	45					51
							50	9									
06	23790	X	20409	-0-	-3381	-0-	934	1	19427	3	Y	44	87	1			8
							48	9									
07	23715	X	16199	-0-	-7516	-0-	661	1	15509	3	Y	26	30	1			4
							29	9									
08	22847	X	21634	-0-	-1213	-0-	934	1	20645	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
09	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					6

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33960	X	32067	-0-	-1893	-0-	860	1	31108	3	Y	90	96	1			9
							99	9									
05	35092	X	32630	-0-	-2462	-0-	3824	1	28732	3	Y	67					76
							74	9									
06	33540	X	31178	-0-	-2362	-0-	1424	1	29635	3	Y	108	170	1			14
							119	9									
07	34007	X	32408	-0-	-1599	-0-	1321	1	31009	3	Y	71	79	1			6
							78	9									
*08	33511	X	31895	-0-	-1616	-0-	1376	1	30414	3	Y	95	93	1			8
							105	9									
09	32070	X	NO RPT	-0-	-32070	-0-					Y	NO RPT					8

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	67290	X	62909	-0-	-4381	-0-	1947	1	60962	3	N	-0-					-0-
05	69533	X	63241	-0-	-6292	-0-	1987	1	61254	3	N	-0-					-0-
06	67170	X	61872	-0-	-5298	-0-	2038	1	59834	3	N	-0-					-0-
07	69409	X	61697	-0-	-7712	-0-	1849	1	59848	3	N	-0-					-0-
08	66340	X	60907	-0-	-5433	-0-	1830	1	59077	3	N	-0-					-0-
09	62910	X	NO RPT	-0-	-62910	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	41910	X	41320	-0-	-590	-0-	1279	1	40041	3	Y	-0-					-0-
05	43958	X	42100	-0-	-1858	-0-	1322	1	40778	3	Y	-0-					-0-
06	42540	X	39963	-0-	-2577	-0-	1316	1	38647	3	Y	-0-					-0-
07	43958	X	40167	-0-	-3791	-0-	1203	1	38964	3	Y	-0-					-0-
08	43152	X	39035	-0-	-4117	-0-	1173	1	37862	3	Y	-0-					-0-
09	41310	X	NO RPT	-0-	-41310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	40440 X	37160	-0-	-3280	-0-	2781	1	34379	3	Y	-0-					2
05	41788 X	38078	-0-	-3710	-0-	2535	1	35542	3	Y	1					3
						1	9									
06	38880 X	35449	-0-	-3431	-0-	3261	1	32188	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	40176 X	36215	-0-	-3961	-0-	2794	1	33421	3	Y	-0-					-0-
08	40176 X	36372	-0-	-3804	-0-	3425	1	32947	3	Y	-0-					-0-
09	37170 X	NO RPT	-0-	-37170	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

04	41220 X	27753	-0-	-13467	-0-	2077	1	25676	3	Y	-0-					4
05	42346 X	33199	-0-	-9147	-0-	2210	1	30989	3	Y	-0-					4
06	40230 X	26665	-0-	-13565	-0-	2453	1	24212	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	38528 X	38528	-0-	-0-	-0-	2972	1	35556	3	Y	-0-					-0-
*08	36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	3481	1	33480	3	Y	-0-					-0-
09	32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

04	53310 X	27857	-0-	-25453	-0-	2085	1	25772	3	Y	-0-					2
05	50654 X	32932	-0-	-17722	-0-	2192	1	30739	3	Y	1					3
						1	9									
06	49020 X	26304	-0-	-22716	-0-	2420	1	23884	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	38161 X	27728	-0-	-10433	-0-	2139	1	25589	3	Y	-0-					-0-
08	32922 X	24222	-0-	-8700	-0-	2281	1	21941	3	Y	-0-					-0-
09	31860 X	NO RPT	-0-	-31860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

04	27750 X	24308	-0-	-3442	-0-	753	1	23555	3	Y	-0-					-0-
05	27900 X	25056	-0-	-2844	-0-	787	1	24269	3	Y	-0-					-0-
06	26370 X	23574	-0-	-2796	-0-	776	1	22798	3	Y	-0-					-0-
07	26691 X	23794	-0-	-2897	-0-	713	1	23081	3	Y	-0-					-0-
08	26040 X	23293	-0-	-2747	-0-	700	1	22593	3	Y	-0-					-0-
09	24300 X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

04	23580 X	20457	-0-	-3123	-0-	633	1	19824	3	Y	-0-					-0-
05	22630 X	21633	-0-	-997	-0-	679	1	20954	3	Y	-0-					-0-
06	21900 X	20076	-0-	-1824	-0-	661	1	19415	3	Y	-0-					-0-
07	22630 X	20588	-0-	-2042	-0-	617	1	19971	3	Y	-0-					-0-
08	21793 X	20168	-0-	-1625	-0-	606	1	19562	3	Y	-0-					-0-
09	20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

04	29670 X	27045	-0-	-2625	-0-	838	1	26207	3	Y	-0-					-0-
05	28892 X	27599	-0-	-1293	-0-	867	1	26732	3	Y	-0-					-0-
06	27300 X	25568	-0-	-1732	-0-	842	1	24726	3	Y	-0-					-0-
07	28334 X	26586	-0-	-1748	-0-	797	1	25789	3	Y	-0-					-0-
08	28334 X	26431	-0-	-1903	-0-	794	1	25637	3	Y	-0-					-0-
09	27060 X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	81600 X	67857	-0-	-13743	-0-	2100	1	65757	3	Y	-0-					-0-
05	81530 X	65548	-0-	-15982	-0-	2059	1	63489	3	Y	-0-					-0-
06	73920 X	62007	-0-	-11913	-0-	2042	1	59965	3	Y	-0-					-0-
07	70122 X	63783	-0-	-6339	-0-	1912	1	61871	3	Y	-0-					-0-
08	70122 X	60993	-0-	-9129	-0-	1833	1	59160	3	Y	-0-					-0-
09	67860 X	NO RPT	-0-	-67860	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

04	66930 X	59779	-0-	-7151	-0-	1850	1	57929	3	Y	-0-					-0-
05	69161 X	58886	-0-	-10275	-0-	1850	1	57036	3	Y	-0-					-0-
06	63300 X	58306	-0-	-4994	-0-	1920	1	56386	3	Y	-0-					-0-
07	63426 X	58802	-0-	-4624	-0-	1762	1	57040	3	Y	-0-					-0-
08	62837 X	56990	-0-	-5847	-0-	1713	1	55277	3	Y	-0-					-0-
09	59790 X	NO RPT	-0-	-59790	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

04	39750 X	36712	-0-	-3038	-0-	31	1	36681	3	Y	-0-					-0-
05	40393 X	37764	-0-	-2629	-0-	367	1	37397	3	Y	-0-					-0-
06	38100 X	35971	-0-	-2129	-0-	351	1	35620	3	Y	-0-					-0-
07	38967 X	36213	-0-	-2754	-0-	411	1	35802	3	Y	-0-					-0-
08	38967 X	35845	-0-	-3122	-0-	556	1	35289	3	Y	-0-					-0-
09	36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

04	88140 X	79906	-0-	-8234	-0-	2473	1	77433	3	Y	-0-					-0-
05	90582 X	81028	-0-	-9554	-0-	2546	1	78482	3	Y	-0-					-0-
06	84540 X	76490	-0-	-8050	-0-	2519	1	73971	3	Y	-0-					-0-
07	82987 X	78356	-0-	-4631	-0-	2348	1	76008	3	Y	-0-					-0-
08	82584 X	75617	-0-	-6967	-0-	2273	1	73344	3	Y	-0-					-0-
09	79920 X	NO RPT	-0-	-79920	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

04	62070 X	53799	-0-	-8271	-0-	1665	1	52134	3	Y	-0-					-0-
05	63395 X	60273	-0-	-3122	-0-	1894	1	58379	3	Y	-0-					-0-
06	61350 X	56020	-0-	-5330	-0-	1845	1	54175	3	Y	-0-					-0-
07	59365 X	55562	-0-	-3803	-0-	1665	1	53897	3	Y	-0-					-0-
08	60264 X	54150	-0-	-6114	-0-	1627	1	52523	3	Y	-0-					-0-
09	58320 X	NO RPT	-0-	-58320	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

04	25770 X	23916	-0-	-1854	-0-	741	1	23175	3	Y	-0-					-0-
05	29220 X	29220	-0-	-0-	-0-	918	1	28302	3	Y	-0-					-0-
06	32305 X	32305	-0-	-0-	-0-	1064	1	31241	3	Y	-0-					-0-
07	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	897	1	29036	3	Y	-0-					-0-
*08	29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	893	1	28800	3	Y	-0-					-0-
09	32310 X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

04	43800 X	35886	-0-	-7914	-0-	1111	1	34775	3	Y	-0-					-0-
05	45260 X	40100	-0-	-5160	-0-	1260	1	38840	3	Y	-0-					-0-
06	39090 X	37314	-0-	-1776	-0-	1229	1	36085	3	Y	-0-					-0-
07	38719 X	36827	-0-	-1892	-0-	1104	1	35723	3	Y	-0-					-0-
08	40114 X	36557	-0-	-3557	-0-	1099	1	35458	3	Y	-0-					-0-
09	38820 X	NO RPT	-0-	-38820	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	48090 X	43654	-0-	-4436	-0-	1352	1	42302	3	Y	-0-					-0-
05	52172 X	52172	-0-	-0-	-0-	1639	1	50533	3	Y	-0-					-0-
06	48090 X	41476	-0-	-6614	-0-	1366	1	40110	3	Y	-0-					-0-
07	48639 X	41917	-0-	-6722	-0-	1256	1	40661	3	Y	-0-					-0-
08	52173 X	40968	-0-	-11205	-0-	1232	1	39736	3	Y	-0-					-0-
09	50490 X	NO RPT	-0-	-50490	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

04	37830 X	33076	-0-	-4754	-0-	1024	1	32052	3	Y	-0-					-0-
05	37820 X	34234	-0-	-3586	-0-	1075	1	33159	3	Y	-0-					-0-
06	35490 X	32112	-0-	-3378	-0-	1058	1	31054	3	Y	-0-					-0-
07	35898 X	31151	-0-	-4747	-0-	934	1	30217	3	Y	-0-					-0-
08	34906 X	30637	-0-	-4269	-0-	921	1	29716	3	Y	-0-					-0-
09	33120 X	NO RPT	-0-	-33120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

04	42600 X	37295	-0-	-5305	-0-	1154	1	36141	3	Y	-0-					-0-
05	42687 X	37916	-0-	-4771	-0-	1191	1	36725	3	Y	-0-					-0-
06	40320 X	35879	-0-	-4441	-0-	1181	1	34698	3	Y	-0-					-0-
07	40548 X	36084	-0-	-4464	-0-	1082	1	35002	3	Y	-0-					-0-
08	39556 X	35289	-0-	-4267	-0-	1060	1	34229	3	Y	-0-					-0-
09	37290 X	NO RPT	-0-	-37290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

04	39270 X	34094	-0-	-5176	-0-	1055	1	33039	3	Y	-0-					-0-
05	39277 X	34358	-0-	-4919	-0-	1079	1	33279	3	Y	-0-					-0-
06	37020 X	32503	-0-	-4517	-0-	1071	1	31432	3	Y	-0-					-0-
07	37262 X	32134	-0-	-5128	-0-	963	1	31171	3	Y	-0-					-0-
08	36301 X	31536	-0-	-4765	-0-	948	1	30588	3	Y	-0-					-0-
09	34080 X	NO RPT	-0-	-34080	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

04	69300 X	48130	-0-	-21170	-0-	1490	1	46640	3	Y	-0-					-0-
05	68665 X	47487	-0-	-21178	-0-	1492	1	45995	3	Y	-0-					-0-
06	62580 X	42765	-0-	-19815	-0-	1408	1	41357	3	Y	-0-					-0-
07	58342 X	40860	-0-	-17482	-0-	1224	1	39636	3	Y	-0-					-0-
08	53599 X	39123	-0-	-14476	-0-	1176	1	37947	3	Y	-0-					-0-
09	48120 X	NO RPT	-0-	-48120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

04	63990 X	37136	-0-	-26854	-0-	1150	1	35986	3	Y	-0-					-0-
05	58125 X	36371	-0-	-21754	-0-	1143	1	35228	3	Y	-0-					-0-
06	49860 X	33232	-0-	-16628	-0-	1095	1	32137	3	Y	-0-					-0-
07	46314 X	31918	-0-	-14396	-0-	957	1	30961	3	Y	-0-					-0-
08	41850 X	29861	-0-	-11989	-0-	898	1	28963	3	Y	-0-					-0-
09	37140 X	NO RPT	-0-	-37140	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

04	73350 X	44051	-0-	-29299	-0-	1364	1	42687	3	Y	-0-					-0-
05	70494 X	43057	-0-	-27437	-0-	1353	1	41704	3	Y	-0-					-0-
06	63060 X	37826	-0-	-25234	-0-	1246	1	36580	3	Y	-0-					-0-
07	56978 X	35721	-0-	-21257	-0-	1070	1	34651	3	Y	-0-					-0-
08	50840 X	33118	-0-	-17722	-0-	995	1	32123	3	Y	-0-					-0-
09	44040 X	NO RPT	-0-	-44040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	84150	X	73035	-0-	-11115	-0-	2261	1	70774	3	Y	-0-					-0-
05	86273	X	83386	-0-	-2887	-0-	2619	1	80767	3	Y	-0-					-0-
06	80700	X	78581	-0-	-2119	-0-	2588	1	75993	3	Y	-0-					-0-
07	81499	X	77903	-0-	-3596	-0-	2334	1	75569	3	Y	-0-					-0-
08	83390	X	73596	-0-	-9794	-0-	2212	1	71384	3	Y	-0-					-0-
09	80700	X	NO RPT	-0-	-80700	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	97260	X	82242	-0-	-15018	-0-	2546	1	79696	3	Y	-0-					-0-
05	99572	X	90752	-0-	-8820	-0-	2851	1	87901	3	Y	-0-					-0-
06	93450	X	82750	-0-	-10700	-0-	2725	1	80025	3	Y	-0-					-0-
07	93186	X	84600	-0-	-8586	-0-	2535	1	82065	3	Y	-0-					-0-
08	90737	X	84279	-0-	-6458	-0-	2533	1	81746	3	Y	-0-					-0-
09	87810	X	NO RPT	-0-	-87810	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	72210	X	62222	-0-	-9988	-0-	1926	1	60296	3	Y	-0-					-0-
05	72664	X	62801	-0-	-9863	-0-	1973	1	60828	3	Y	-0-					-0-
06	67800	X	59687	-0-	-8113	-0-	1966	1	57721	3	Y	-0-					-0-
07	68045	X	60187	-0-	-7858	-0-	1803	1	58384	3	Y	-0-					-0-
08	66588	X	58124	-0-	-8464	-0-	1747	1	56377	3	Y	-0-					-0-
09	62220	X	NO RPT	-0-	-62220	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	89370	X	75254	-0-	-14116	-0-	75254	2			Y	-0-					-0-
05	92349	X	73195	-0-	-19154	-0-	73195	2			Y	-0-					-0-
06	89370	X	59826	-0-	-29544	-0-	59826	2			Y	-0-					-0-
07	83514	X	63949	-0-	-19565	-0-	63949	2			Y	-0-					-0-
08	78089	X	60858	-0-	-17231	-0-	60858	2			Y	-0-					-0-
09	75240	X	NO RPT	-0-	-75240	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	43230	X	33797	-0-	-9433	-0-	909	1	32888	3	N	-0-					-0-
05	44082	X	36936	-0-	-7146	-0-	1241	1	35695	3	N	-0-					-0-
06	41400	X	34294	-0-	-7106	-0-	1573	1	32721	3	N	-0-					-0-
07	42780	X	33145	-0-	-9635	-0-	1354	1	31791	3	N	-0-					-0-
08	36921	X	33229	-0-	-3692	-0-	1438	1	31791	3	N	-0-					-0-
09	35730	X	NO RPT	-0-	-35730	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	124230 X	80982	-0-	-43248	-0-	2507	1	78475	3	Y	-0-					-0-
05	95697 X	89230	-0-	-6467	-0-	2803	1	86427	3	Y	-0-					-0-
06	90450 X	82291	-0-	-8159	-0-	2710	1	79581	3	Y	-0-					-0-
07	89745 X	81825	-0-	-7920	-0-	2452	1	79373	3	Y	-0-					-0-
08	89218 X	79251	-0-	-9967	-0-	2382	1	76869	3	Y	-0-					-0-
09	86340 X	NO RPT	-0-	-86340	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

04	58626 X	58626	-0-	-0-	-0-	1815	1	56811	3	Y	-0-					-0-
05	58590 X	56287	-0-	-2303	-0-	1769	1	54518	3	Y	-0-					-0-
06	58590 X	50278	-0-	-8312	-0-	1656	1	48622	3	Y	-0-					-0-
07	60574 X	47494	-0-	-13080	-0-	1423	1	46071	3	Y	-0-					-0-
08	60574 X	44954	-0-	-15620	-0-	1351	1	43603	3	Y	-0-					-0-
09	58620 X	NO RPT	-0-	-58620	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

04	82290 X	70367	-0-	-11923	-0-	2178	1	68189	3	Y	-0-					-0-
05	84661 X	80038	-0-	-4623	-0-	2515	1	77523	3	Y	-0-					-0-
06	75990 X	71546	-0-	-4444	-0-	2356	1	69190	3	Y	-0-					-0-
07	76911 X	68289	-0-	-8622	-0-	2047	1	66242	3	Y	-0-					-0-
08	80042 X	69200	-0-	-10842	-0-	2080	1	67120	3	Y	-0-					-0-
09	77460 X	NO RPT	-0-	-77460	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

04	77665 X	77665	-0-	-0-	-0-	65	1	77600	3	Y	-0-					-0-
05	77941 X	77941	-0-	-0-	-0-	757	1	77184	3	Y	-0-					-0-
06	72223 X	72223	-0-	-0-	-0-	705	1	71518	3	Y	-0-					-0-
07	71197 X	71197	-0-	-0-	-0-	807	1	70390	3	Y	-0-					-0-
*08	70890 X	70890	-0-	-0-	-0-	1099	1	69791	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

04	73830 X	57027	-0-	-16803	-0-	57027	2			Y	-0-					-0-
05	76291 X	46716	-0-	-29575	-0-	46716	2			Y	-0-					-0-
06	73830 X	56271	-0-	-17559	-0-	56271	2			Y	-0-					-0-
07	68541 X	53254	-0-	-15287	-0-	53254	2			Y	-0-					-0-
08	63612 X	50139	-0-	-13473	-0-	50139	2			Y	-0-					-0-
09	57030 X	NO RPT	-0-	-57030	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

04	44880 X	37456	-0-	-7424	-0-	2803	1	34653	3	Y	-0-					-0-
05	45663 X	43427	-0-	-2236	-0-	2891	1	40536	3	Y	-0-					-0-
06	42480 X	41941	-0-	-539	-0-	3859	1	38082	3	Y	-0-					-0-
07	43524 X	40548	-0-	-2976	-0-	3128	1	37420	3	Y	-0-					-0-
08	43431 X	40282	-0-	-3149	-0-	3793	1	36489	3	Y	-0-					-0-
09	42030 X	NO RPT	-0-	-42030	-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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41070 X	31889	-0-	-9181	-0-	2386	1	29503	3	Y	-0-					-0-
05	40703 X	37079	-0-	-3624	-0-	2468	1	34611	3	Y	-0-					-0-
06	37620 X	37423	-0-	-197	-0-	3443	1	33980	3	Y	-0-					-0-
07	38068 X	35457	-0-	-2611	-0-	2735	1	32722	3	Y	-0-					-0-
08	37076 X	35771	-0-	-1305	-0-	3368	1	32403	3	Y	-0-					-0-
09	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

04	26910 X	23936	-0-	-2974	-0-	1791	1	22145	3	Y	-0-					-0-
05	27032 X	24998	-0-	-2034	-0-	1664	1	23334	3	Y	-0-					-0-
06	25200 X	23799	-0-	-1401	-0-	2190	1	21609	3	Y	-0-					-0-
07	25947 X	23894	-0-	-2053	-0-	1843	1	22051	3	Y	-0-					-0-
08	24986 X	23554	-0-	-1432	-0-	2218	1	21336	3	Y	-0-					-0-
09	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

04	40590 X	35574	-0-	-5016	-0-	2662	1	32912	3	Y	-0-					-0-
05	40858 X	33086	-0-	-7772	-0-	2202	1	30884	3	Y	-0-					-0-
06	38910 X	37212	-0-	-1698	-0-	3424	1	33788	3	Y	-0-					-0-
07	39773 X	37462	-0-	-2311	-0-	2890	1	34572	3	Y	-0-					-0-
*08	37956 X	37956	-0-	-0-	-0-	3574	1	34382	3	Y	-0-					-0-
09	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

04	65070 X	54182	-0-	-10888	-0-	1677	1	52505	3	Y	-0-					-0-
05	62899 X	55101	-0-	-7798	-0-	1731	1	53370	3	Y	-0-					-0-
06	59430 X	51438	-0-	-7992	-0-	1694	1	49744	3	Y	-0-					-0-
07	59954 X	51814	-0-	-8140	-0-	1553	1	50261	3	Y	-0-					-0-
08	58218 X	49761	-0-	-8457	-0-	1495	1	48266	3	Y	-0-					-0-
09	54180 X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

04	20850 X	19922	-0-	-928	-0-	536	1	19386	3	Y	-0-					-0-
05	21142 X	20055	-0-	-1087	-0-	673	1	19382	3	Y	-0-					-0-
06	20100 X	19096	-0-	-1004	-0-	875	1	18221	3	Y	-0-					-0-
07	20770 X	19438	-0-	-1332	-0-	794	1	18644	3	Y	-0-					-0-
08	20677 X	18258	-0-	-2419	-0-	790	1	17468	3	Y	-0-					-0-
09	19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

04	32490 X	29382	-0-	-3108	-0-	791	1	28591	3	Y	-0-					-0-
05	32705 X	29769	-0-	-2936	-0-	1000	1	28769	3	Y	-0-					-0-
06	31110 X	28297	-0-	-2813	-0-	1297	1	27000	3	Y	-0-					-0-
07	31527 X	28676	-0-	-2851	-0-	1172	1	27504	3	Y	-0-					-0-
08	30876 X	28153	-0-	-2723	-0-	1218	1	26935	3	Y	-0-					-0-
09	29370 X	NO RPT	-0-	-29370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

04	42150 X	37243	-0-	-4907	-0-	1153	1	36090	3	Y	-0-					-0-
05	42811 X	37958	-0-	-4853	-0-	1192	1	36766	3	Y	-0-					-0-
06	40740 X	35693	-0-	-5047	-0-	1175	1	34518	3	Y	-0-					-0-
07	40765 X	36013	-0-	-4752	-0-	1079	1	34934	3	Y	-0-					-0-
08	39649 X	35136	-0-	-4513	-0-	1056	1	34080	3	Y	-0-					-0-
09	37230 X	NO RPT	-0-	-37230	-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 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	29612 X	29612	-0-	-0-	-0-	2216	1	27396	3	Y	-0-					-0-
05	27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	1815	1	25449	3	Y	-0-					-0-
06	33090 X	28648	-0-	-4442	-0-	2636	1	26012	3	Y	-0-					-0-
07	34193 X	27663	-0-	-6530	-0-	2134	1	25529	3	Y	-0-					-0-
08	34193 X	26902	-0-	-7291	-0-	2533	1	24369	3	Y	-0-					-0-
09	29610 X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

04	27510 X	22291	-0-	-5219	-0-	1668	1	20623	3	Y	-0-					-0-
05	27528 X	6383	-0-	-21145	-0-	425	1	5958	3	Y	-0-					-0-
06	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	2443	1	24112	3	Y	-0-					-0-
07	25513 X	24125	-0-	-1388	-0-	1861	1	22264	3	Y	-0-					-0-
08	23033 X	22371	-0-	-662	-0-	2107	1	20264	3	Y	-0-					-0-
09	26550 X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

04	44190 X	38722	-0-	-5468	-0-	2898	1	35824	3	Y	-0-					-0-
05	44175 X	35554	-0-	-8621	-0-	2367	1	33187	3	Y	-0-					-0-
06	42450 X	39430	-0-	-3020	-0-	3628	1	35802	3	Y	-0-					-0-
07	42656 X	39043	-0-	-3613	-0-	3012	1	36031	3	Y	-0-					-0-
08	40021 X	38393	-0-	-1628	-0-	3615	1	34778	3	Y	-0-					-0-
09	39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

04	55290 X	49564	-0-	-5726	-0-	3709	1	45855	3	Y	-0-					-0-
05	56234 X	45918	-0-	-10316	-0-	3057	1	42861	3	Y	-0-					-0-
06	54030 X	50030	-0-	-4000	-0-	4603	1	45427	3	Y	-0-					-0-
07	54405 X	49837	-0-	-4568	-0-	3844	1	45993	3	Y	-0-					-0-
08	51212 X	50290	-0-	-922	-0-	4736	1	45554	3	Y	-0-					-0-
09	50040 X	NO RPT	-0-	-50040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

04	37260 X	32176	-0-	-5084	-0-	996	1	31180	3	Y	-0-					-0-
05	37231 X	33025	-0-	-4206	-0-	1038	1	31987	3	Y	-0-					-0-
06	35910 X	30916	-0-	-4994	-0-	1019	1	29897	3	Y	-0-					-0-
07	35557 X	31225	-0-	-4332	-0-	936	1	30289	3	Y	-0-					-0-
08	34565 X	30444	-0-	-4121	-0-	915	1	29529	3	Y	-0-					-0-
09	32190 X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

04	89640 X	81821	-0-	-7819	-0-	2533	1	79288	3	Y	-0-					-0-
05	92101 X	87172	-0-	-4929	-0-	2739	1	84433	3	Y	-0-					-0-
06	88380 X	81441	-0-	-6939	-0-	2682	1	78759	3	Y	-0-					-0-
07	88629 X	82399	-0-	-6230	-0-	2469	1	79930	3	Y	-0-					-0-
08	87172 X	80980	-0-	-6192	-0-	2434	1	78546	3	Y	-0-					-0-
09	84360 X	NO RPT	-0-	-84360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

04	41790 X	33376	-0-	-8414	-0-	2498	1	30878	3	Y	-0-					-0-
05	41633 X	33246	-0-	-8387	-0-	2213	1	31033	3	Y	-0-					-0-
06	38670 X	33009	-0-	-5661	-0-	3037	1	29972	3	Y	-0-					-0-
07	34503 X	32052	-0-	-2451	-0-	2473	1	29579	3	Y	-0-					-0-
08	34503 X	30741	-0-	-3762	-0-	2895	1	27846	3	Y	-0-					-0-
09	33390 X	NO RPT	-0-	-33390	-0-					Y	NO RPT					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	97620 X	89805	-0-	-7815	-0-	2780	1	87025	3	Y	-0-					-0-
05	98704 X	95546	-0-	-3158	-0-	3002	1	92544	3	Y	-0-					-0-
06	93540 X	88757	-0-	-4783	-0-	2923	1	85834	3	Y	-0-					-0-
07	96193 X	89380	-0-	-6813	-0-	2678	1	86702	3	Y	-0-					-0-
08	95542 X	88502	-0-	-7040	-0-	2660	1	85842	3	Y	-0-					-0-
09	92460 X	NO RPT	-0-	-92460	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

04	129900 X	61978	-0-	-67922	-0-	398	1	61580	2	N	-0-					-0-
05	134230 X	61866	-0-	-72364	-0-	1783	1	60083	2	N	-0-					-0-
06	129900 X	57584	-0-	-72316	-0-	111	1	57473	2	N	-0-					-0-
07	68479 X	59286	-0-	-9193	-0-	59286	2			N	-0-					-0-
08	66061 X	56938	-0-	-9123	-0-	56938	2			N	-0-					-0-
09	61980 X	NO RPT	-0-	-61980	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

04	103800 X	86276	-0-	-17524	-0-	6457	1	79819	3	Y	-0-					-0-
05	102052 X	84631	-0-	-17421	-0-	5634	1	78997	3	Y	-0-					-0-
06	94890 X	80922	-0-	-13968	-0-	7445	1	73477	3	Y	-0-					-0-
07	95046 X	80181	-0-	-14865	-0-	6185	1	73996	3	Y	-0-					-0-
08	89156 X	77322	-0-	-11834	-0-	7281	1	70041	3	Y	-0-					-0-
09	86280 X	NO RPT	-0-	-86280	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

04	97710 X	82358	-0-	-15352	-0-	2216	1	80142	3	Y	-0-					-0-
05	97557 X	83356	-0-	-14201	-0-	2800	1	80556	3	Y	-0-					-0-
06	92490 X	77815	-0-	-14675	-0-	3569	1	74246	3	Y	-0-					-0-
07	91047 X	79037	-0-	-12010	-0-	3229	1	75808	3	Y	-0-					-0-
08	87389 X	78097	-0-	-9292	-0-	3380	1	74717	3	Y	-0-					-0-
09	82350 X	NO RPT	-0-	-82350	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

04	40500 X	35508	-0-	-4992	-0-	955	1	34553	3	Y	-0-					-0-
05	41323 X	35735	-0-	-5588	-0-	1201	1	34534	3	Y	-0-					-0-
06	38610 X	33345	-0-	-5265	-0-	1529	1	31816	3	Y	-0-					-0-
07	38750 X	33709	-0-	-5041	-0-	1377	1	32332	3	Y	-0-					-0-
08	37665 X	32641	-0-	-5024	-0-	1413	1	31228	3	Y	-0-					-0-
09	35520 X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

04	61560 X	49712	-0-	-11848	-0-	1338	1	48374	3	Y	-0-					-0-
05	61008 X	49846	-0-	-11162	-0-	1675	1	48171	3	Y	-0-					-0-
06	55710 X	45774	-0-	-9936	-0-	2099	1	43675	3	Y	-0-					-0-
07	55211 X	46623	-0-	-8588	-0-	1905	1	44718	3	Y	-0-					-0-
08	53506 X	45198	-0-	-8308	-0-	1956	1	43242	3	Y	-0-					-0-
09	49710 X	NO RPT	-0-	-49710	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

04	193080 X	158577	-0-	-34503	-0-	4908	1	153669	3	Y	-0-					-0-
05	189069 X	157795	-0-	-31274	-0-	4957	1	152838	3	Y	-0-					-0-
06	175590 X	147877	-0-	-27713	-0-	4870	1	143007	3	Y	-0-					-0-
07	173290 X	148666	-0-	-24624	-0-	4455	1	144211	3	Y	-0-					-0-
08	169229 X	144337	-0-	-24892	-0-	4338	1	139999	3	Y	-0-					-0-
09	158580 X	NO RPT	-0-	-158580	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30510 X	12497	-0-	-18013	-0-	336	1	12161	3	N	-0-			-0-
05	28489 X	25856	-0-	-2633	-0-	869	1	24987	3	N	-0-			-0-
06	27570 X	24449	-0-	-3121	-0-	1121	1	23328	3	N	-0-			-0-
07	28489 X	24211	-0-	-4278	-0-	989	1	23222	3	N	-0-			-0-
08	26753 X	23930	-0-	-2823	-0-	1036	1	22894	3	N	-0-			-0-
09	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

04	32970 X	28731	-0-	-4239	-0-	889	1	27842	3	Y	-0-			-0-
05	32767 X	29380	-0-	-3387	-0-	923	1	28457	3	Y	-0-			-0-
06	31290 X	27431	-0-	-3859	-0-	904	1	26527	3	Y	-0-			-0-
07	31837 X	26935	-0-	-4902	-0-	807	1	26128	3	Y	-0-			-0-
08	30597 X	23581	-0-	-7016	-0-	709	1	22872	3	Y	-0-			-0-
09	28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

04	28560 X	25638	-0-	-2922	-0-	793	1	24845	3	Y	-0-			-0-
05	28985 X	24556	-0-	-4429	-0-	771	1	23785	3	Y	-0-			-0-
06	28050 X	24113	-0-	-3937	-0-	795	1	23318	3	Y	-0-			-0-
07	28985 X	23931	-0-	-5054	-0-	717	1	23214	3	Y	-0-			-0-
08	28396 X	22720	-0-	-5676	-0-	683	1	22037	3	Y	-0-			-0-
09	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

04	43320 X	36439	-0-	-6881	-0-	1128	1	35311	3	Y	-0-			-0-
05	44547 X	37209	-0-	-7338	-0-	1169	1	36040	3	Y	-0-			-0-
06	41700 X	35402	-0-	-6298	-0-	1166	1	34236	3	Y	-0-			-0-
07	41106 X	34911	-0-	-6195	-0-	1046	1	33865	3	Y	-0-			-0-
08	39060 X	33919	-0-	-5141	-0-	1020	1	32899	3	Y	-0-			-0-
09	36450 X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

04	60420 X	51918	-0-	-8502	-0-	1608	1	50310	3	Y	-0-			-0-
05	62434 X	50441	-0-	-11993	-0-	1585	1	48856	3	Y	-0-			-0-
06	54600 X	48614	-0-	-5986	-0-	1601	1	47013	3	Y	-0-			-0-
07	53661 X	48448	-0-	-5213	-0-	1452	1	46996	3	Y	-0-			-0-
08	53661 X	47345	-0-	-6316	-0-	1423	1	45922	3	Y	-0-			-0-
09	51930 X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

04	56130 X	49488	-0-	-6642	-0-	1532	1	47956	3	Y	-0-			-0-
05	56916 X	49436	-0-	-7480	-0-	1554	1	47882	3	Y	-0-			-0-
06	52380 X	48843	-0-	-3537	-0-	1609	1	47234	3	Y	-0-			-0-
07	51956 X	48550	-0-	-3406	-0-	1455	1	47095	3	Y	-0-			-0-
08	51863 X	45726	-0-	-6137	-0-	1375	1	44351	3	Y	-0-			-0-
09	49500 X	NO RPT	-0-	-49500	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

04	29520 X	23746	-0-	-5774	-0-	735	1	23011	3	Y	-0-			-0-
05	27931 X	24031	-0-	-3900	-0-	755	1	23276	3	Y	-0-			-0-
06	25020 X	22614	-0-	-2406	-0-	745	1	21869	3	Y	-0-			-0-
07	25451 X	22624	-0-	-2827	-0-	678	1	21946	3	Y	-0-			-0-
08	25420 X	21969	-0-	-3451	-0-	660	1	21309	3	Y	-0-			-0-
09	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73320 X	65815	-0-	-7505	-0-	2037	1	63778	3	Y	-0-					-0-
05	76167 X	66312	-0-	-9855	-0-	2083	1	64229	3	Y	-0-					-0-
06	73710 X	62312	-0-	-11398	-0-	2052	1	60260	3	Y	-0-					-0-
07	76167 X	62569	-0-	-13598	-0-	1875	1	60694	3	Y	-0-					-0-
08	70649 X	61028	-0-	-9621	-0-	1834	1	59194	3	Y	-0-					-0-
09	65820 X	NO RPT	-0-	-65820	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

04	49200 X	38783	-0-	-10417	-0-	2902	1	35881	3	Y	-0-					-0-
05	48732 X	37176	-0-	-11556	-0-	2475	1	34701	3	Y	-0-					-0-
06	44460 X	37410	-0-	-7050	-0-	3442	1	33968	3	Y	-0-					-0-
07	40083 X	37637	-0-	-2446	-0-	2903	1	34734	3	Y	-0-					-0-
08	40083 X	36361	-0-	-3722	-0-	3424	1	32937	3	Y	-0-					-0-
09	38790 X	NO RPT	-0-	-38790	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

04	26670 X	19673	-0-	-6997	-0-	609	1	19064	3	Y	-0-					-0-
05	25110 X	18581	-0-	-6529	-0-	583	1	17998	3	Y	-0-					-0-
06	22950 X	18603	-0-	-4347	-0-	613	1	17990	3	Y	-0-					-0-
07	22599 X	17600	-0-	-4999	-0-	527	1	17073	3	Y	-0-					-0-
08	20863 X	16886	-0-	-3977	-0-	507	1	16379	3	Y	-0-					-0-
09	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

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

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

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

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

04	59580 X	40740	-0-	-18840	-0-	3049	1	37691	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	61566 X	40900	-0-	-20666	-0-	2723	1	38177	3	Y	-0-					-0-
06	52080 X	38880	-0-	-13200	-0-	3577	1	35303	3	Y	-0-					-0-
07	50189 X	38598	-0-	-11591	-0-	2977	1	35621	3	Y	-0-					-0-
08	42098 X	37716	-0-	-4382	-0-	3552	1	34164	3	Y	-0-					-0-
09	40740 X	NO RPT	-0-	-40740	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	141420 X	132882	-0-	-8538	-0-	112	1	132770	3	N	-0-					-0-
05	141639 X	132629	-0-	-9010	-0-	1289	1	131340	3	N	-0-					-0-
06	132090 X	124214	-0-	-7876	-0-	1212	1	123002	3	N	-0-					-0-
07	137299 X	124646	-0-	-12653	-0-	1413	1	123233	3	N	-0-					-0-
08	137299 X	119832	-0-	-17467	-0-	1858	1	117974	3	N	-0-					-0-
09	132870 X	NO RPT	-0-	-132870	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

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

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

04	62760 X	54612	-0-	-8148	-0-	1690	1	52922	3	Y	-0-					-0-
05	64108 X	55181	-0-	-8927	-0-	1733	1	53448	3	Y	-0-					-0-
06	59610 X	51914	-0-	-7696	-0-	1710	1	50204	3	Y	-0-					-0-
07	61039 X	52053	-0-	-8986	-0-	1560	1	50493	3	Y	-0-					-0-
08	56420 X	50946	-0-	-5474	-0-	1531	1	49415	3	Y	-0-					-0-
09	54600 X	NO RPT	-0-	-54600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

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

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

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

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

04	64680 X	56047	-0-	-8633	-0-	1508	1	54539	3	Y	-0-					-0-
05	64232 X	56461	-0-	-7771	-0-	1897	1	54564	3	Y	-0-					-0-
06	60240 X	53685	-0-	-6555	-0-	2462	1	51223	3	Y	-0-					-0-
07	60791 X	54120	-0-	-6671	-0-	2211	1	51909	3	Y	-0-					-0-
08	59427 X	52925	-0-	-6502	-0-	2290	1	50635	3	Y	-0-					-0-
09	56040 X	NO RPT	-0-	-56040	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

04	90060 X	75975	-0-	-14085	-0-	2045	1	73930	3	Y	-0-					-0-
05	89559 X	75991	-0-	-13568	-0-	2553	1	73438	3	Y	-0-					-0-
06	83640 X	71713	-0-	-11927	-0-	3288	1	68425	3	Y	-0-					-0-
07	83297 X	72539	-0-	-10758	-0-	2964	1	69575	3	Y	-0-					-0-
08	80817 X	70526	-0-	-10291	-0-	3052	1	67474	3	Y	-0-					-0-
09	75990 X	NO RPT	-0-	-75990	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30540 X	26003	-0-	-4537	-0-	805	1	25198	3	Y	-0-			-0-
05	30907 X	26336	-0-	-4571	-0-	828	1	25508	3	Y	-0-			-0-
06	28980 X	24468	-0-	-4512	-0-	806	1	23662	3	Y	-0-			-0-
07	28923 X	25483	-0-	-3440	-0-	763	1	24720	3	Y	-0-			-0-
08	27776 X	22121	-0-	-5655	-0-	665	1	21456	3	Y	-0-			-0-
09	26010 X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

04	26190 X	23190	-0-	-3000	-0-	718	1	22472	3	Y	-0-			-0-
05	26691 X	23178	-0-	-3513	-0-	728	1	22450	3	Y	-0-			-0-
06	25350 X	22014	-0-	-3336	-0-	725	1	21289	3	Y	-0-			-0-
07	25761 X	21071	-0-	-4690	-0-	631	1	20440	3	Y	-0-			-0-
08	24769 X	20143	-0-	-4626	-0-	606	1	19537	3	Y	-0-			-0-
09	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

04	133290 X	107597	-0-	-25693	-0-	91	1	107506	3	N	-0-			-0-
05	132184 X	106526	-0-	-25658	-0-	1035	1	105491	3	N	-0-			-0-
06	122040 X	99953	-0-	-22087	-0-	975	1	98978	3	N	-0-			-0-
07	120900 X	100108	-0-	-20792	-0-	1135	1	98973	3	N	-0-			-0-
08	111197 X	96818	-0-	-14379	-0-	1501	1	95317	3	N	-0-			-0-
09	107610 X	NO RPT	-0-	-107610	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

04	50880 X	47086	-0-	-3794	-0-	1457	1	45629	3	N	-0-			-0-
05	52421 X	47207	-0-	-5214	-0-	1483	1	45724	3	N	-0-			-0-
06	48240 X	45177	-0-	-3063	-0-	1488	1	43689	3	N	-0-			-0-
07	49817 X	45221	-0-	-4596	-0-	1355	1	43866	3	N	-0-			-0-
08	49817 X	44395	-0-	-5422	-0-	1334	1	43061	3	N	-0-			-0-
09	47100 X	NO RPT	-0-	-47100	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

04	66540 X	54727	-0-	-11813	-0-	4096	1	50631	3	N	-0-			-0-
05	68758 X	52503	-0-	-16255	-0-	3495	1	49008	3	N	-0-			-0-
06	60780 X	48722	-0-	-12058	-0-	4483	1	44239	3	N	-0-			-0-
07	62806 X	47634	-0-	-15172	-0-	3675	1	43959	3	N	-0-			-0-
08	56544 X	45433	-0-	-11111	-0-	4278	1	41155	3	N	-0-			-0-
09	54720 X	NO RPT	-0-	-54720	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

04	77700 X	62174	-0-	-15526	-0-	4653	1	57521	3	Y	-0-			-0-
05	76539 X	60338	-0-	-16201	-0-	4016	1	56322	3	Y	-0-			-0-
06	69480 X	56237	-0-	-13243	-0-	5174	1	51063	3	Y	-0-			-0-
07	70556 X	54981	-0-	-15575	-0-	4241	1	50740	3	Y	-0-			-0-
08	64232 X	52484	-0-	-11748	-0-	4942	1	47542	3	Y	-0-			-0-
09	62160 X	NO RPT	-0-	-62160	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	28380	X	25823	-0-	-2557	-0-	799	1	25024	3	N	-0-					-0-
05	29016	X	25246	-0-	-3770	-0-	793	1	24453	3	N	-0-					-0-
06	27000	X	23676	-0-	-3324	-0-	779	1	22897	3	N	-0-					-0-
07	27900	X	24249	-0-	-3651	-0-	727	1	23522	3	N	-0-					-0-
08	26970	X	23162	-0-	-3808	-0-	696	1	22466	3	N	-0-					-0-
09	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	33780	X	24268	-0-	-9512	-0-	20	1	24248	3	N	-0-					-0-
05	32736	X	26164	-0-	-6572	-0-	254	1	25910	3	N	-0-					-0-
06	29580	X	22908	-0-	-6672	-0-	224	1	22684	3	N	-0-					-0-
07	29481	X	23655	-0-	-5826	-0-	268	1	23387	3	N	-0-					-0-
08	26846	X	23158	-0-	-3688	-0-	359	1	22799	3	N	-0-					-0-
09	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	58110	X	25166	-0-	-32944	-0-	162	1	25004	2	N	-0-					-0-
05	60047	X	21124	-0-	-38923	-0-	609	1	20515	2	N	-0-					-0-
06	58110	X	22363	-0-	-35747	-0-	43	1	22320	2	N	-0-					-0-
07	30132	X	22516	-0-	-7616	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
08	28086	X	21160	-0-	-6926	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	26550	X	22665	-0-	-3885	-0-	701	1	21964	3	N	-0-					-0-
05	26691	X	21613	-0-	-5078	-0-	679	1	20934	3	N	-0-					-0-
06	24210	X	20701	-0-	-3509	-0-	682	1	20019	3	N	-0-					-0-
07	24583	X	21045	-0-	-3538	-0-	630	1	20415	3	N	-0-					-0-
08	23529	X	20685	-0-	-2844	-0-	622	1	20063	3	N	-0-					-0-
09	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	46050	X	36642	-0-	-9408	-0-	31	1	36611	3	Y	-0-					-0-
05	44578	X	21922	-0-	-22656	-0-	213	1	21709	3	Y	-0-					-0-
06	65348	X	65348	-0-	-0-	-0-	638	1	64710	3	Y	-0-					-0-
07	149538	X	149538	-0-	-0-	-0-	1696	1	147842	3	Y	-0-					-0-
*08	123802	X	123802	-0-	-0-	-0-	1919	1	121883	3	Y	-0-					-0-
09	65340	X	NO RPT	-0-	-65340	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	80760	X	65313	-0-	-15447	-0-	65313	2			Y	-0-					-0-
05	81313	X	65077	-0-	-16236	-0-	65077	2			Y	-0-					-0-
06	75870	X	59762	-0-	-16108	-0-	59762	2			Y	-0-					-0-
07	74369	X	62764	-0-	-11605	-0-	62764	2			Y	-0-					-0-
08	70122	X	58442	-0-	-11680	-0-	58442	2			Y	-0-					-0-
09	65310	X	NO RPT	-0-	-65310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	79830	X	67820	-0-	-12010	-0-	2125	1	65695	3	N	-0-					-0-
05	79236	X	68901	-0-	-10335	-0-	2198	1	66703	3	N	-0-					-0-
06	73410	X	64747	-0-	-8663	-0-	2179	1	62568	3	N	-0-					-0-
07	73687	X	64560	-0-	-9127	-0-	1935	1	62625	3	N	-0-					-0-
*08	71548	X	63862	-0-	-7686	-0-	1920	1	61942	3	N	-0-					-0-
09	67830	X	NO RPT	-0-	-67830	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	87030 X	70444	-0-	-16586	-0-	2196	1	68248	3	N	-0-					-0-
05	85002 X	70683	-0-	-14319	-0-	2240	1	68443	3	N	-0-					-0-
06	78150 X	66594	-0-	-11556	-0-	2220	1	64374	3	N	-0-					-0-
07	76911 X	66207	-0-	-10704	-0-	1984	1	64223	3	N	-0-					-0-
*08	74679 X	64647	-0-	-10032	-0-	1943	1	62704	3	N	-0-					-0-
09	70440 X	NO RPT	-0-	-70440	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

04	53190 X	45832	-0-	-7358	-0-	45832	2			Y	-0-					-0-
05	54312 X	45583	-0-	-8729	-0-	45583	2			Y	-0-					-0-
06	52560 X	42159	-0-	-10401	-0-	42159	2			Y	-0-					-0-
07	51336 X	42482	-0-	-8854	-0-	42482	2			Y	-0-					-0-
08	49135 X	41427	-0-	-7708	-0-	41427	2			Y	-0-					-0-
09	45840 X	NO RPT	-0-	-45840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

04	113550 X	93838	-0-	-19712	-0-	7023	1	86815	3	N	-0-					-0-
05	112716 X	93151	-0-	-19565	-0-	10107	1	83044	3	N	-0-					-0-
06	100680 X	87644	-0-	-13036	-0-	12911	1	74733	3	N	-0-					-0-
07	96968 X	86440	-0-	-10528	-0-	6668	1	79772	3	N	-0-					-0-
*08	96968 X	83938	-0-	-13030	-0-	7904	1	76034	3	N	-0-					-0-
09	93840 X	NO RPT	-0-	-93840	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

04	90930 X	68694	-0-	-22236	-0-	1848	1	66846	3	Y	-0-					-0-
05	92504 X	66856	-0-	-25648	-0-	2246	1	64610	3	Y	-0-					-0-
06	85020 X	60582	-0-	-24438	-0-	2778	1	57804	3	Y	-0-					-0-
07	80166 X	59604	-0-	-20562	-0-	2435	1	57169	3	Y	-0-					-0-
08	74400 X	56630	-0-	-17770	-0-	2451	1	54179	3	Y	-0-					-0-
09	68700 X	NO RPT	-0-	-68700	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

04	78990 X	59858	-0-	-19132	-0-	50	1	59808	3	Y	-0-					-0-
05	77562 X	59491	-0-	-18071	-0-	578	1	58913	3	Y	-0-					-0-
06	70590 X	53905	-0-	-16685	-0-	526	1	53379	3	Y	-0-					-0-
07	69192 X	54956	-0-	-14236	-0-	623	1	54333	3	Y	-0-					-0-
08	65813 X	52120	-0-	-13693	-0-	808	1	51312	3	Y	-0-					-0-
09	59850 X	NO RPT	-0-	-59850	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

04	131760 X	90664	-0-	-41096	-0-	2439	1	88225	3	Y	-0-					-0-
05	125302 X	88188	-0-	-37114	-0-	2963	1	85225	3	Y	-0-					-0-
06	114420 X	80004	-0-	-34416	-0-	3669	1	76335	3	Y	-0-					-0-
07	108500 X	78124	-0-	-30376	-0-	3192	1	74932	3	Y	-0-					-0-
08	100657 X	73562	-0-	-27095	-0-	3184	1	70378	3	Y	-0-					-0-
09	90660 X	NO RPT	-0-	-90660	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

04	105660 X	91103	-0-	-14557	-0-	2452	1	88651	3	Y	-0-					-0-
05	104098 X	91077	-0-	-13021	-0-	3060	1	88017	3	Y	-0-					-0-
06	99690 X	84637	-0-	-15053	-0-	3881	1	80756	3	Y	-0-					-0-
07	103013 X	84677	-0-	-18336	-0-	3459	1	81218	3	Y	-0-					-0-
08	98487 X	82186	-0-	-16301	-0-	3557	1	78629	3	Y	-0-					-0-
09	91110 X	NO RPT	-0-	-91110	-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 A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	63540 X	47287	-0-	-16253	-0-	3539	1	43748	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	65658 X	47440	-0-	-18218	-0-	3158	1	44282	3	Y	-0-					-0-
06	59370 X	47029	-0-	-12341	-0-	4327	1	42702	3	Y	-0-					-0-
07	57381 X	45015	-0-	-12366	-0-	3472	1	41543	3	Y	-0-					-0-
08	48856 X	44912	-0-	-3944	-0-	4229	1	40683	3	Y	-0-					-0-
09	47280 X	NO RPT	-0-	-47280	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

04	43140 X	37344	-0-	-5796	-0-	2795	1	34549	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	44578 X	37652	-0-	-6926	-0-	2506	1	35146	3	Y	-0-					-0-
06	43140 X	35916	-0-	-7224	-0-	3304	1	32612	3	Y	-0-					-0-
07	43617 X	35944	-0-	-7673	-0-	2773	1	33171	3	Y	-0-					-0-
08	38626 X	35310	-0-	-3316	-0-	3325	1	31985	3	Y	-0-					-0-
09	37350 X	NO RPT	-0-	-37350	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

04	148020 X	68858	-0-	-79162	-0-	442	1	68416	2	N	-0-					-0-
05	152954 X	67396	-0-	-85558	-0-	1943	1	65453	2	N	-0-					-0-
06	148020 X	60915	-0-	-87105	-0-	118	1	60797	2	N	-0-					-0-
07	80352 X	61427	-0-	-18925	-0-	61427	2			N	-0-					-0-
08	75175 X	58568	-0-	-16607	-0-	58568	2			N	-0-					-0-
09	68850 X	NO RPT	-0-	-68850	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

04	115320 X	92296	-0-	-23024	-0-	2483	1	89813	3	Y	-0-					-0-
05	119164 X	91737	-0-	-27427	-0-	3082	1	88655	3	Y	-0-					-0-
06	107910 X	85148	-0-	-22762	-0-	3904	1	81244	3	Y	-0-					-0-
07	105617 X	84942	-0-	-20675	-0-	3470	1	81472	3	Y	-0-					-0-
08	99913 X	81618	-0-	-18295	-0-	3532	1	78086	3	Y	-0-					-0-
09	92310 X	NO RPT	-0-	-92310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

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

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

04	130920 X	112383	-0-	-18537	-0-	3024	1	109359	3	Y	-0-					-0-
05	129611 X	110990	-0-	-18621	-0-	3729	1	107261	3	Y	-0-					-0-
06	120900 X	104317	-0-	-16583	-0-	4784	1	99533	3	Y	-0-					-0-
07	124930 X	104624	-0-	-20306	-0-	4274	1	100350	3	Y	-0-					-0-
08	120714 X	100881	-0-	-19833	-0-	4366	1	96515	3	Y	-0-					-0-
09	112380 X	NO RPT	-0-	-112380	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

04	67680 X	54157	-0-	-13523	-0-	1676	1	52481	3	Y	-0-					-0-
05	66712 X	52414	-0-	-14298	-0-	1646	1	50768	3	Y	-0-					-0-
06	60570 X	48349	-0-	-12221	-0-	1592	1	46757	3	Y	-0-					-0-
07	59272 X	47290	-0-	-11982	-0-	1417	1	45873	3	Y	-0-					-0-
08	56916 X	45940	-0-	-10976	-0-	1381	1	44559	3	Y	-0-					-0-
09	54150 X	NO RPT	-0-	-54150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	44550 X	34015	-0-	-10535	-0-	1053	1	32962	3	Y	-0-					-0-
05	42873 X	33777	-0-	-9096	-0-	1061	1	32716	3	Y	-0-					-0-
06	39480 X	31067	-0-	-8413	-0-	1024	1	30043	3	Y	-0-					-0-
07	38192 X	30182	-0-	-8010	-0-	904	1	29278	3	Y	-0-					-0-
08	36890 X	29187	-0-	-7703	-0-	878	1	28309	3	Y	-0-					-0-
09	34020 X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90384 X	90384	-0-	-0-	-0-	6764	1	83620	3	Y	-0-					-0-
05	79515 X	76829	-0-	-2686	-0-	5114	1	71715	3	Y	-0-					-0-
06	69690 X	55945	-0-	-13745	-0-	5147	1	50798	3	Y	-0-					-0-
07	93403 X	55177	-0-	-38226	-0-	4256	1	50921	3	Y	-0-					-0-
08	93403 X	52360	-0-	-41043	-0-	4931	1	47429	3	Y	-0-					-0-
09	90390 X	NO RPT	-0-	-90390	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	101790 X	77186	-0-	-24604	-0-	2077	1	75109	3	Y	-0-					-0-
05	105183 X	76514	-0-	-28669	-0-	2570	1	73944	3	Y	-0-					-0-
06	93210 X	71297	-0-	-21913	-0-	3269	1	68028	3	Y	-0-					-0-
07	90768 X	70067	-0-	-20701	-0-	2863	1	67204	3	Y	-0-					-0-
08	85343 X	68083	-0-	-17260	-0-	2946	1	65137	3	Y	-0-					-0-
09	77190 X	NO RPT	-0-	-77190	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	97140 X	73333	-0-	-23807	-0-	1973	1	71360	3	Y	-0-					-0-
05	95852 X	71469	-0-	-24383	-0-	2401	1	69068	3	Y	-0-					-0-
06	92760 X	64908	-0-	-27852	-0-	2977	1	61931	3	Y	-0-					-0-
07	86769 X	64379	-0-	-22390	-0-	2630	1	61749	3	Y	-0-					-0-
08	80910 X	61830	-0-	-19080	-0-	2676	1	59154	3	Y	-0-					-0-
09	73320 X	NO RPT	-0-	-73320	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	97200 X	73818	-0-	-23382	-0-	1986	1	71832	3	Y	-0-					-0-
05	96813 X	71738	-0-	-25075	-0-	2410	1	69328	3	Y	-0-					-0-
06	93690 X	64916	-0-	-28774	-0-	2977	1	61939	3	Y	-0-					-0-
07	90117 X	63953	-0-	-26164	-0-	2613	1	61340	3	Y	-0-					-0-
08	82522 X	60611	-0-	-21911	-0-	2623	1	57988	3	Y	-0-					-0-
09	73830 X	NO RPT	-0-	-73830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	140610 X	91391	-0-	-49219	-0-	6839	1	84552	3	N	-0-	2	1			25
05	128526 X	86846	-0-	-41680	-0-	5779	1	81037	3	N	27					52
						30	9									
06	110040 X	78821	-0-	-31219	-0-	7252	1	71569	3	N	-0-	52	1			-0-
07	113708 X	75061	-0-	-38647	-0-	5790	1	69271	3	N	-0-					-0-
08	102548 X	71883	-0-	-30665	-0-	6769	1	65114	3	N	-0-					-0-
09	91380 X	NO RPT	-0-	-91380	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	45000	X	36585	-0-	-8415	-0-	1133	1	35452	3	Y	-0-					-0-
05	46500	X	36360	-0-	-10140	-0-	1143	1	35217	3	Y	-0-					-0-
06	43170	X	34034	-0-	-9136	-0-	1121	1	32913	3	Y	-0-					-0-
07	40703	X	33793	-0-	-6910	-0-	1013	1	32780	3	Y	-0-					-0-
08	39866	X	32627	-0-	-7239	-0-	981	1	31646	3	Y	-0-					-0-
09	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

04	82020	X	58553	-0-	-23467	-0-	4382	1	54171	3	Y	-0-					-0-
05	76260	X	60468	-0-	-15792	-0-	4025	1	56443	3	Y	-0-					-0-
06	70440	X	54210	-0-	-16230	-0-	4988	1	49222	3	Y	-0-					-0-
07	72788	X	48763	-0-	-24025	-0-	3762	1	45001	3	Y	-0-					-0-
08	60512	X	34621	-0-	-25891	-0-	3260	1	31361	3	Y	-0-					-0-
09	58560	X	NO RPT	-0-	-58560	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

04	119790	X	92125	-0-	-27665	-0-	2851	1	89274	3	N	-0-					-0-
05	119443	X	90205	-0-	-29238	-0-	2833	1	87372	3	N	-0-					-0-
06	108690	X	82937	-0-	-25753	-0-	2732	1	80205	3	N	-0-					-0-
07	107198	X	81796	-0-	-25402	-0-	2451	1	79345	3	N	-0-					-0-
08	100595	X	78540	-0-	-22055	-0-	2361	1	76179	3	N	-0-					-0-
09	92130	X	NO RPT	-0-	-92130	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

04	82980	X	58429	-0-	-24551	-0-	4373	1	54056	3	Y	-0-					1
05	78957	X	58281	-0-	-20676	-0-	3880	1	54401	3	Y	-0-					1
06	68880	X	53702	-0-	-15178	-0-	4941	1	48761	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	69006	X	53209	-0-	-15797	-0-	4105	1	49104	3	Y	-0-					-0-
08	60388	X	52438	-0-	-7950	-0-	4938	1	47500	3	Y	-0-					-0-
09	58440	X	NO RPT	-0-	-58440	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

04	77040	X	41319	-0-	-35721	-0-	3092	1	38227	3	Y	-0-					-0-
05	75020	X	42371	-0-	-32649	-0-	2820	1	39551	3	Y	-0-					-0-
06	67770	X	53572	-0-	-14198	-0-	4929	1	48643	3	Y	-0-					-0-
07	67425	X	52336	-0-	-15089	-0-	4037	1	48299	3	Y	-0-					-0-
08	53909	X	52553	-0-	-1356	-0-	4949	1	47604	3	Y	-0-					-0-
09	53580	X	NO RPT	-0-	-53580	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

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

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

04	79860	X	62215	-0-	-17645	-0-	1935	1	60280	3	Y	-0-					-0-
05	78585	X	62185	-0-	-16400	-0-	1966	1	60219	3	Y	-0-					-0-
06	72480	X	57465	-0-	-15015	-0-	1909	1	55556	3	Y	-0-					-0-
07	70773	X	57240	-0-	-13533	-0-	1715	1	55525	3	Y	-0-					-0-
08	67239	X	55600	-0-	-11639	-0-	1671	1	53929	3	Y	-0-					-0-
09	62220	X	NO RPT	-0-	-62220	-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 B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	103290 X	53047	-0-	-50243	-0-	3970	1	49077	3	Y	-0-	7	1			12
05	94364 X	65110	-0-	-29254	-0-	4334	1	60776	3	Y	-0-					12
06	71070 X	59843	-0-	-11227	-0-	5506	1	54337	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	64728 X	56775	-0-	-7953	-0-	4380	1	52395	3	Y	-0-					-0-
08	65100 X	53849	-0-	-11251	-0-	5071	1	48778	3	Y	-0-					-0-
09	63000 X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

04	159840 X	127048	-0-	-32792	-0-	3419	1	123629	3	Y	-0-					-0-
05	165168 X	125463	-0-	-39705	-0-	4215	1	121248	3	Y	-0-					-0-
06	149940 X	116478	-0-	-33462	-0-	5341	1	111137	3	Y	-0-					-0-
07	146382 X	114587	-0-	-31795	-0-	4681	1	109905	3	Y	1					1
						1	9									
*08	138756 X	110193	-0-	-28563	-0-	4769	1	105424	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	127050 X	NO RPT	-0-	-127050	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

04	132240 X	103180	-0-	-29060	-0-	2776	1	100404	3	Y	-0-					-0-
05	136648 X	102361	-0-	-34287	-0-	3439	1	98922	3	Y	-0-					-0-
06	122730 X	93718	-0-	-29012	-0-	4298	1	89420	3	Y	-0-					-0-
07	118978 X	93156	-0-	-25822	-0-	3806	1	89350	3	Y	-0-					-0-
08	112468 X	89067	-0-	-23401	-0-	3855	1	85212	3	Y	-0-					-0-
09	103170 X	NO RPT	-0-	-103170	-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

04	93600 X	67019	-0-	-26581	-0-	5016	1	62003	3	N	-0-					-0-
05	84971 X	65142	-0-	-19829	-0-	4336	1	60806	3	N	-0-					-0-
06	80730 X	61780	-0-	-18950	-0-	5684	1	56096	3	N	-0-					-0-
07	83421 X	59239	-0-	-24182	-0-	4570	1	54669	3	N	-0-					-0-
08	70122 X	57490	-0-	-12632	-0-	5414	1	52076	3	N	-0-					-0-
09	67020 X	NO RPT	-0-	-67020	-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

04	87450 X	57680	-0-	-29770	-0-	4317	1	53363	3	Y	-0-					-0-
05	81964 X	56403	-0-	-25561	-0-	3755	1	52648	3	Y	-0-					-0-
06	69060 X	52644	-0-	-16416	-0-	4843	1	47801	3	Y	-0-					-0-
07	71362 X	49336	-0-	-22026	-0-	3806	1	45530	3	Y	-0-					-0-
08	62124 X	51068	-0-	-11056	-0-	4809	1	46259	3	Y	-0-					-0-
09	57690 X	NO RPT	-0-	-57690	-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

04	150900 X	107944	-0-	-42956	-0-	2904	1	105040	3	Y	-0-					-0-
05	137950 X	105106	-0-	-32844	-0-	3531	1	101575	3	Y	-0-					-0-
06	133500 X	95824	-0-	-37676	-0-	4394	1	91430	3	Y	-0-					-0-
07	126108 X	94948	-0-	-31160	-0-	3879	1	91069	3	Y	-0-					-0-
08	117614 X	89622	-0-	-27992	-0-	3879	1	85743	3	Y	-0-					-0-
09	107940 X	NO RPT	-0-	-107940	-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 PROD	INJECT. (I) 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
04	104850	X	78837	-0-	-26013	-0-	5900	1	72937	3	Y	-0-	5	1			8
05	96596	X	75244	-0-	-21352	-0-	5009	1	70235	3	Y	-0-					8
06	86490	X	68395	-0-	-18095	-0-	6293	1	62102	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	89373	X	65400	-0-	-23973	-0-	5045	1	60355	3	Y	-0-					-0-
08	89373	X	62278	-0-	-27095	-0-	5865	1	56413	3	Y	-0-					-0-
09	78840	X	NO RPT	-0-	-78840	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

04	108450	X	79196	-0-	-29254	-0-	5927	1	73269	3	Y	-0-	5	1			10
05	100595	X	75753	-0-	-24842	-0-	5043	1	70710	3	Y	-0-					10
06	76950	X	69186	-0-	-7764	-0-	6365	1	62821	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	92225	X	66287	-0-	-25938	-0-	5113	1	61174	3	Y	-0-					-0-
08	92225	X	63152	-0-	-29073	-0-	5947	1	57205	3	Y	-0-					-0-
09	79200	X	NO RPT	-0-	-79200	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

04	103860	X	75341	-0-	-28519	-0-	5638	1	69703	3	Y	-0-	2	1			6
05	97216	X	72352	-0-	-24864	-0-	4816	1	67536	3	Y	-0-					6
06	84300	X	66488	-0-	-17812	-0-	6117	1	60371	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	87110	X	63708	-0-	-23402	-0-	4914	1	58794	3	Y	-0-					-0-
08	87110	X	60946	-0-	-26164	-0-	5739	1	55207	3	Y	-0-					-0-
09	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

04	75540	X	56455	-0-	-19085	-0-	1748	1	54707	3	Y	-0-					-0-
05	74090	X	56100	-0-	-17990	-0-	1762	1	54338	3	Y	-0-					-0-
06	67410	X	51690	-0-	-15720	-0-	1703	1	49987	3	Y	-0-					-0-
07	65100	X	50942	-0-	-14158	-0-	1527	1	49415	3	Y	-0-					-0-
08	61473	X	49027	-0-	-12446	-0-	1473	1	47554	3	Y	-0-					-0-
09	56460	X	NO RPT	-0-	-56460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A

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

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

04	266850	X	205508	-0-	-61342	-0-	15380	1	190128	3	Y	-0-					-0-
05	259935	X	198691	-0-	-61244	-0-	13226	1	185465	3	Y	-0-					-0-
06	240180	X	182517	-0-	-57663	-0-	16792	1	165725	3	Y	-0-					-0-
07	229338	X	182556	-0-	-46782	-0-	14083	1	168473	3	Y	-0-					-0-
08	224719	X	181785	-0-	-42934	-0-	17118	1	164667	3	Y	-0-					-0-
09	205500	X	NO RPT	-0-	-205500	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

04	223620	X	160653	-0-	-62967	-0-	12023	1	148630	3	Y	-0-					-0-
05	212939	X	154954	-0-	-57985	-0-	10315	1	144639	3	Y	-0-					-0-
06	191970	X	141417	-0-	-50553	-0-	13011	1	128406	3	Y	-0-					-0-
07	186744	X	135362	-0-	-51382	-0-	10442	1	124920	3	Y	-0-					-0-
08	174809	X	129352	-0-	-45457	-0-	12181	1	117171	3	Y	-0-					-0-
09	160650	X	NO RPT	-0-	-160650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	187482	X	187482	-0-	-0-	-0-	3867	1	183615	3	Y	-0-					-0-
05	171306	X	164533	-0-	-6773	-0-	3807	1	160725	3	Y	1					1
							1	9									
06	165780	X	141974	-0-	-23806	-0-	2983	1	138991	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	171647	X	131755	-0-	-39892	-0-	3088	1	128667	3	Y	-0-					-0-
*08	171647	X	119114	-0-	-52533	-0-	3152	1	115961	3	Y	1					1
							1	9									
09	166110	X	NO RPT	-0-	-166110	-0-					Y	NO RPT					1

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

04	111420	X	61701	-0-	-49719	-0-	4618	1	57083	3	Y	-0-	6	1			10
05	102393	X	69919	-0-	-32474	-0-	8790	1	61129	3	Y	-0-					10
06	77700	X	62451	-0-	-15249	-0-	10552	1	51899	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	75764	X	61173	-0-	-14591	-0-	4719	1	56454	3	Y	-0-					-0-
08	75764	X	58127	-0-	-17637	-0-	5474	1	52653	3	Y	-0-					-0-
09	67650	X	NO RPT	-0-	-67650	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

04	112104	X	112104	-0-	-0-	-0-	3007	1	108754	3	Y	312	326	1			33
							343	9									
05	109248	X	109248	-0-	-0-	-0-	3658	1	105226	3	Y	331					364
							364	9									
06	97601	X	97601	-0-	-0-	-0-	4460	1	92808	3	Y	303	619	1			48
							333	9									
07	95846	X	95846	-0-	-0-	-0-	3905	1	91675	3	Y	242	272	1			18
							266	9									
*08	90946	X	90946	-0-	-0-	-0-	3923	1	86722	3	Y	274	272	1			20
							301	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

04	204000	X	132785	-0-	-71215	-0-	3558	1	128702	3	Y	477	504	1			53
							525	9									
05	190092	X	129363	-0-	-60729	-0-	4328	1	124505	3	Y	482					535
							530	9									
06	167100	X	118190	-0-	-48910	-0-	5398	1	112330	3	Y	420	886	1			69
							462	9									
07	159092	X	115167	-0-	-43925	-0-	4689	1	110083	3	Y	359	402	1			26
							395	9									
08	147219	X	108884	-0-	-38335	-0-	4693	1	103751	3	Y	400	396	1			30
							440	9									
09	132780	X	NO RPT	-0-	-132780	-0-					Y	NO RPT					30

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

04	242400	X	158601	-0-	-83799	-0-	4258	1	153988	3	Y	323	342	1			36
							355	9									
05	227540	X	154075	-0-	-73465	-0-	5164	1	148551	3	Y	327					363
							360	9									
06	199890	X	140247	-0-	-59643	-0-	6417	1	133523	3	Y	279	595	1			47
							307	9									
07	190185	X	137206	-0-	-52979	-0-	5595	1	131367	3	Y	222	252	1			17
							244	9									
08	175739	X	129683	-0-	-46056	-0-	5600	1	123797	3	Y	260	256	1			21
							286	9									
09	158610	X	NO RPT	-0-	-158610	-0-					Y	NO RPT					21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

04	166110 X	161482	-0-	-4628	-0-	5006	1	156475	3	Y	1			1
						1	9							
05	171647 X	140209	-0-	-31438	-0-	4413	1	135796	3	Y	-0-			1
06	166110 X	119856	-0-	-46254	-0-	3958	1	115898	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	171647 X	109485	-0-	-62162	-0-	3281	1	106204	3	Y	-0-			-0-
*08	171647 X	97598	-0-	-74049	-0-	2933	1	94664	3	Y	1			1
						1	9							
09	161490 X	NO RPT	-0-	-161490	-0-					Y	NO RPT			1

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

04	149790 X	82813	-0-	-66977	-0-	2228	1	80585	3	Y	-0-			-0-
05	134416 X	78998	-0-	-55418	-0-	2654	1	76344	3	Y	-0-			-0-
06	113670 X	68800	-0-	-44870	-0-	3155	1	65645	3	Y	-0-			-0-
07	104501 X	66166	-0-	-38335	-0-	2703	1	63463	3	Y	-0-			-0-
08	94023 X	61509	-0-	-32514	-0-	2662	1	58847	3	Y	-0-			-0-
09	82800 X	NO RPT	-0-	-82800	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

04	250290 X	154516	-0-	-95774	-0-	4157	1	150359	3	Y	-0-			-0-
05	230330 X	148982	-0-	-81348	-0-	5005	1	143977	3	Y	-0-			-0-
06	199830 X	133305	-0-	-66525	-0-	6113	1	127192	3	Y	-0-			-0-
07	188139 X	129972	-0-	-58167	-0-	5310	1	124662	3	Y	-0-			-0-
08	172453 X	122704	-0-	-49749	-0-	5310	1	117394	3	Y	-0-			-0-
09	154530 X	NO RPT	-0-	-154530	-0-					Y	NO RPT			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

04	266430 X	146156	-0-	-120274	-0-	3932	1	142224	3	Y	-0-			-0-
05	238700 X	139137	-0-	-99563	-0-	4674	1	134463	3	Y	-0-			-0-
06	202650 X	122318	-0-	-80332	-0-	5609	1	116709	3	Y	-0-			-0-
07	186899 X	117952	-0-	-68947	-0-	4819	1	113133	3	Y	-0-			-0-
08	167493 X	110506	-0-	-56987	-0-	4782	1	105724	3	Y	-0-			-0-
09	146160 X	NO RPT	-0-	-146160	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

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

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A

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

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A

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

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

04	288315 X	288315	-0-	-0-	-0-	21577	1	266738	3	Y	-0-					-0-
05	284290 X	284290	-0-	-0-	-0-	18924	1	265366	3	Y	-0-					-0-
06	260857 X	260857	-0-	-0-	-0-	24000	1	236857	3	Y	-0-					-0-
07	252495 X	252495	-0-	-0-	-0-	19478	1	233017	3	Y	-0-					-0-
*08	240476 X	240476	-0-	-0-	-0-	22645	1	217831	3	Y	-0-					-0-
09	218610 X	NO RPT	-0-	-218610	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

04	310821 X	310821	-0-	-0-	-0-	23261	1	287560	3	Y	-0-					-0-
05	310424 X	310424	-0-	-0-	-0-	20664	1	289760	3	Y	-0-					-0-
06	288565 X	288565	-0-	-0-	-0-	26549	1	262016	3	Y	-0-					-0-
07	283008 X	283008	-0-	-0-	-0-	21832	1	261176	3	Y	-0-					-0-
*08	275549 X	275549	-0-	-0-	-0-	25948	1	249601	3	Y	-0-					-0-
09	239760 X	NO RPT	-0-	-239760	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 11385 PERF. N/A

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

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

04	237334 X	237334	-0-	-0-	-0-	17762	1	219572	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	231311 X	231311	-0-	-0-	-0-	20809	1	210502	3	Y	-0-					-0-
06	210027 X	210027	-0-	-0-	-0-	26050	1	183977	3	Y	-0-					-0-
07	208878 X	196848	-0-	-12030	-0-	15185	1	181663	3	Y	-0-					-0-
*08	208878 X	185150	-0-	-23728	-0-	17435	1	167715	3	Y	-0-					-0-
09	202140 X	NO RPT	-0-	-202140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10339 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	58733	-0-	58733	58733	5531	1	53202	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	58733					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	57470	-0-	57470	57470	5412	1	52058	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	57470					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10858 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	68047	-0-	68047	68047	6408	1	61639	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	68047					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

04	209135 X	209135	-0-	-0-	-0-	15651	1	193484	3	Y	-0-	11	1	-0-
05	201123 X	201123	-0-	-0-	-0-	17469	1	183654	3	Y	-0-			-0-
06	180934 X	180934	-0-	-0-	-0-	21718	1	159216	3	Y	-0-			-0-
07	172205 X	172019	-0-	-186	-0-	13270	1	158749	3	Y	-0-			-0-
*08	172205 X	160454	-0-	-11751	-0-	15110	1	145344	3	Y	-0-			-0-
09	166650 X	NO RPT	-0-	-166650	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

04	452813 X	294537	-0-	-158276	-0-	248	1	294289	3	N	-0-			-0-
05	311519 X	290225	-0-	-21294	-0-	2820	1	287405	3	N	-0-			-0-
06	301470 X	266020	-0-	-35450	-0-	23798	1	242222	3	N	-0-			-0-
07	311519 X	260164	-0-	-51355	-0-	2950	1	257214	3	N	-0-			-0-
*08	311519 X	247137	-0-	-64382	-0-	3831	1	243306	3	N	-0-			-0-
09	294540 X	NO RPT	-0-	-294540	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10836 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	48371	-0-	48371	48371	4555	1	43816	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	48371					N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

04	448171 X	292341	-0-	-155830	-0-	246	1	292095	3	N	-0-			-0-
05	DELQ PR	285559	-0-	285559	285559	19830	1	265729	3	N	-0-			-0-
06	546793 X	261234	-0-	-285559	-0-	2549	1	258685	3	N	-0-			-0-
07	312449 X	258645	-0-	-53804	-0-	2933	1	255712	3	N	-0-			-0-
*08	312449 X	245407	-0-	-67042	-0-	3804	1	241603	3	N	-0-			-0-
09	292350 X	NO RPT	-0-	-292350	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	303540 X	140393	-0-	-163147	-0-	5359	1	135003	3	Y	28	31	1			8
						31	9									
05	313658 X	137373	-0-	-176285	-0-	5322	1	132051	3	Y	-0-					8
06	303540 X	114421	-0-	-189119	-0-	3527	1	110890	3	Y	4	12	1			-0-
						4	9									
07	313658 X	102529	-0-	-211129	-0-	3654	1	98832	3	Y	39	30	1			9
						43	9									
*08	113088 X	113088	-0-	-0-	-0-	8088	1	104982	3	Y	16	19	1			6
						18	9									
09	140400 X	NO RPT	-0-	-140400	-0-					Y	NO RPT					6

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

04	309030 X	143474	-0-	-165556	-0-	5478	1	137986	3	Y	9	15	1			3
						10	9									
05	319331 X	135420	-0-	-183911	-0-	5246	1	130174	3	Y	-0-					3
06	309030 X	113224	-0-	-195806	-0-	3491	1	109732	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
07	319331 X	106898	-0-	-212433	-0-	3810	1	103075	3	Y	12	10	1			2
						13	9									
*08	122704 X	122704	-0-	-0-	-0-	8777	1	113920	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
09	143460 X	NO RPT	-0-	-143460	-0-					Y	NO RPT					2

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

04	354270 X	128045	-0-	-226225	-0-	4888	1	123120	3	Y	34	39	1			10
						37	9									
05	366079 X	124057	-0-	-242022	-0-	4806	1	119251	3	Y	-0-					10
06	354270 X	108161	-0-	-246109	-0-	3334	1	104823	3	Y	4	14	1			-0-
						4	9									
07	366079 X	91836	-0-	-274243	-0-	3272	1	88522	3	Y	38	29	1			9
						42	9									
*08	124780 X	124780	-0-	-0-	-0-	8924	1	115839	3	Y	15	18	1			6
						17	9									
09	128040 X	NO RPT	-0-	-128040	-0-					Y	NO RPT					6

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

04	DLQ G-10	10128	-0-	10128	10128	4	1	9641	2	Y	322	318	1			20
						129	4	354	9							
05	19491 X	9363	-0-	-10128	-0-	4	1	8682	2	Y	581	47	1			554
						38	4	639	9							
06	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	4	1	6849	2	Y	308	285	1			577
						62	4	339	9							
07	11160 X	7095	-0-	-4065	-0-	4	1	6599	2	Y	346	653	1			270
						111	4	381	9							
08	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					270
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10		11431	-0-	11431	11431	5	1	11042	2	Y	215	212	1			13
							147	4	237	9							
05	23203	X	11772	-0-	-11431	-0-	5	1	11291	2	Y	387	31	1			369
							50	4	426	9							
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	6	1	12193	2	Y	205	190	1			384
							111	4	226	9							
07	13051	X	12208	-0-	-843	-0-	6	1	11729	2	Y	252	453	1			183
							196	4	277	9							
08	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					183
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					183

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					99
05	4404	X	-0-	-0-	-4404	-0-					Y	-0-					99
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					64
05	2928	X	-0-	-0-	-2928	-0-					Y	-0-					64
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

04	DLQ G-10		69441	-0-	69441	69441	29	1	65469	2	Y	2791	2764	1			169
							873	4	3070	9							
05	143380	X	73939	-0-	-69441	-0-	32	1	68058	2	Y	5045	408	1			4806
							299	4	5550	9							
06	69062	X	69062	-0-	-0-	-0-	33	1	65526	2	Y	2642	2469	1			4979
							597	4	2906	9							
07	78027	X	71222	-0-	-6805	-0-	36	1	66418	2	Y	3323	5911	1			2391
							1113	4	3655	9							
08	78027	X	NO RPT	-0-	-78027	-0-					Y	NO RPT					2391
09	71550	X	NO RPT	-0-	-71550	-0-					Y	NO RPT					2391

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

04	DLQ G-10		68015	-0-	68015	68015	29	1	64107	2	Y	2749	2715	1			167
							855	4	3024	9							
05	141298	X	73283	-0-	-68015	-0-	32	1	67553	2	Y	4910	397	1			4680
							297	4	5401	9							
06	68095	X	68095	-0-	-0-	-0-	33	1	64588	2	Y	2624	2405	1			4899
							588	4	2886	9							
07	76074	X	69282	-0-	-6792	-0-	35	1	64625	2	Y	3217	5791	1			2325
							1083	4	3539	9							
08	76074	X	NO RPT	-0-	-76074	-0-					Y	NO RPT					2325
09	70920	X	NO RPT	-0-	-70920	-0-					Y	NO RPT					2325

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	24992	-0-	24992	24992	578	1	20632	2	Y	3171	3131	1			115
						294	4	3488	9							
05	50028 X	25036	-0-	-24992	-0-	708	1	20704	3	Y	3226	2926	1			415
						75	4	3549	9							
06	23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	577	1	19642	3	Y	3068	3147	1			336
						239	4	3375	9							
07	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	765	1	19083	3	Y	3154	3043	1			447
						648	4	3469	9							
08	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					447
09	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					447

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	24103	-0-	24103	24103	562	1	20057	2	Y	2907	2865	1			106
						286	4	3198	9							
05	48703 X	24600	-0-	-24103	-0-	703	1	20572	3	Y	2955	2681	1			380
						74	4	3251	9							
06	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	583	1	19859	3	Y	2812	2884	1			308
						241	4	3093	9							
07	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	766	1	19111	3	Y	2890	2788	1			410
						649	4	3179	9							
08	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					410
09	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					410

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	157230 X	102336	-0-	-54894	-0-	43	1	95601	2	Y	4925	4887	1			177
						1274	4	5418	9							
05	110187 X	110187	-0-	-0-	-0-	47	1	99202	2	Y	9547	851	1			8873
						436	4	10502	9							
06	109830 X	97277	-0-	-12553	-0-	47	1	91651	2	Y	4314	4526	1			8661
						834	4	4745	9							
07	113491 X	97450	-0-	-16041	-0-	50	1	91105	2	Y	4335	6225	1			6771
						1526	4	4769	9							
08	113491 X	NO RPT	-0-	-113491	-0-					Y	NO RPT					6771
09	106620 X	NO RPT	-0-	-106620	-0-					Y	NO RPT					6771

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169350 X	118678	-0-	-50672	-0-	50	1	111158	2	Y	5444	5501	1			199
						1482	4	5988	9							
05	123873 X	123873	-0-	-0-	-0-	53	1	112230	2	Y	10087	899	1			9387
						494	4	11096	9							
06	124680 X	107850	-0-	-16830	-0-	52	1	101670	2	Y	4729	5123	1			8993
						926	4	5202	9							
07	128836 X	107832	-0-	-21004	-0-	55	1	101084	2	Y	4545	6802	1			6736
						1693	4	5000	9							
08	128836 X	NO RPT	-0-	-128836	-0-					Y	NO RPT					6736
09	119880 X	NO RPT	-0-	-119880	-0-					Y	NO RPT					6736

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	72750	X	52131	-0-	-20619	-0-	1175	1	41922	2	Y	7670	7571	1			279
							597	4	8437	9							
05	50216	X	50216	-0-	-0-	-0-	1397	1	40884	3	Y	7080	6448	1			911
							147	4	7788	9							
06	46908	X	46908	-0-	-0-	-0-	1126	1	38367	3	Y	6317	6536	1			692
							466	4	6949	9							
07	46283	X	44236	-0-	-2047	-0-	1415	1	35277	3	Y	5769	5643	1			818
							1198	4	6346	9							
08	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT					818
09	44790	X	NO RPT	-0-	-44790	-0-					Y	NO RPT					818

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	83580	X	55973	-0-	-27607	-0-	1285	1	45826	2	Y	7463	7380	1			272
							653	4	8209	9							
05	54631	X	54631	-0-	-0-	-0-	1541	1	45100	3	Y	7115	6472	1			915
							163	4	7827	9							
06	50109	X	50109	-0-	-0-	-0-	1216	1	41414	3	Y	6342	6562	1			695
							503	4	6976	9							
07	50344	X	48139	-0-	-2205	-0-	1554	1	38750	3	Y	5926	5781	1			840
							1316	4	6519	9							
08	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					Y	NO RPT					840
09	48720	X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					Y	NO RPT					840

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	170379	X	170379	-0-	-0-	-0-	69	1	154583	2	Y	12424	12464	1			297
							2061	4	13666	9							
05	DELQ PR		157318	-0-	157318	157318	64	1	134523	2	Y	20126	1793	1			18630
							592	4	22139	9							
06	279779	X	122461	-0-	-157318	-0-	57	1	112266	2	Y	8287	8966	1			17951
							1022	4	9116	9							
07	180420	X	112729	-0-	-67691	-0-	56	1	103192	2	Y	7047	10971	1			14027
							1729	4	7752	9							
08	176049	X	NO RPT	-0-	-176049	-0-					Y	NO RPT					14027
09	170370	X	NO RPT	-0-	-170370	-0-					Y	NO RPT					14027

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0		173513	-0-	173513	308615	71	1	158514	2	Y	11650	11661	1			311
							2113	4	12815	9							
05	480723	X	172108	-0-	-308615	-0-	71	1	149856	2	Y	19565	1743	1			18133
							659	4	21522	9							
06	178800	X	142741	-0-	-36059	-0-	68	1	132225	2	Y	8404	8750	1			17787
							1204	4	9244	9							
07	184760	X	134358	-0-	-50402	-0-	68	1	124058	2	Y	7413	11349	1			13851
							2078	4	8154	9							
08	184760	X	NO RPT	-0-	-184760	-0-					Y	NO RPT					13851
09	178800	X	NO RPT	-0-	-178800	-0-					Y	NO RPT					13851

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					52
05	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					52
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					52
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					52
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					52
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

04	3660 X	3237	-0-	-423	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3173	-0-	-67	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT			-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

04	20430 X	18302	-0-	-2128	-0-	18302	2		N	-0-			-0-
05	20057 X	15888	-0-	-4169	-0-	15888	2		N	-0-			-0-
06	18420 X	17328	-0-	-1092	-0-	17328	2		N	-0-			-0-
07	18414 X	16478	-0-	-1936	-0-	16478	2		N	-0-			-0-
08	18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-				N	NO RPT			-0-
09	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

04	11430 X	9982	-0-	-1448	-0-	9982	2		N	-0-			-0-
05	11811 X	10317	-0-	-1494	-0-	10317	2		N	-0-			-0-
06	11340 X	9112	-0-	-2228	-0-	9112	2		N	-0-			-0-
07	11098 X	7214	-0-	-3884	-0-	7214	2		N	-0-			-0-
08	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-				N	NO RPT			-0-
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	8	1	1313	2	Y	-0-			-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	2	Y	-0-			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	2	Y	-0-			-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	10	1	1247	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7530	X	2201	-0-	-5329	-0-	13	1	2188	2	Y	-0-			-0-
05	6913	X	4231	-0-	-2682	-0-	24	1	4207	2	Y	-0-			-0-
06	5100	X	3458	-0-	-1642	-0-	23	1	3435	2	Y	-0-			-0-
07	5208	X	3867	-0-	-1341	-0-	30	1	3837	2	Y	-0-			-0-
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	83610	X	66304	-0-	-17306	-0-	450	1	65610	2	N	-0-			13
							244	4							
05	82367	X	65809	-0-	-16558	-0-	483	1	65326	2	N	-0-			13
06	75000	X	60295	-0-	-14705	-0-	540	1	59755	2	N	-0-			13
07	76229	X	60288	-0-	-15941	-0-	555	1	59733	2	N	-0-			13
08	71672	X	NO RPT	-0-	-71672	-0-					N	NO RPT			13
09	66300	X	NO RPT	-0-	-66300	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	179850	X	136170	-0-	-43680	-0-	1364	1	134806	3	N	-0-			-0-
05	174778	X	133630	-0-	-41148	-0-	2043	1	131587	3	N	-0-			-0-
06	160140	X	123381	-0-	-36759	-0-	1966	1	121415	2	N	-0-			-0-
07	156643	X	122248	-0-	-34395	-0-	1930	1	120318	2	N	-0-			-0-
08	148211	X	NO RPT	-0-	-148211	-0-					N	NO RPT			-0-
09	136170	X	NO RPT	-0-	-136170	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	80580	X	68648	-0-	-11932	-0-	397	1	68251	2	Y	-0-			-0-
05	83266	X	68895	-0-	-14371	-0-	378	1	68517	2	Y	-0-			-0-
06	80580	X	63293	-0-	-17287	-0-	418	1	62875	2	Y	-0-			-0-
07	80972	X	55272	-0-	-25700	-0-	425	1	54847	2	Y	-0-			-0-
08	76725	X	NO RPT	-0-	-76725	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	68640	X	NO RPT	-0-	-68640	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC//CONT.// 660318
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	163290	X	105984	-0-	-57306	-0-	544	1	105440	2	N	-0-			-0-
05	154256	X	100491	-0-	-53765	-0-	555	1	99936	2	N	-0-			-0-
06	136440	X	92324	-0-	-44116	-0-	493	1	91831	2	N	-0-			-0-
07	131719	X	88477	-0-	-43242	-0-	460	1	88017	2	N	-0-			-0-
08	117986	X	NO RPT	-0-	-117986	-0-					N	NO RPT			-0-
09	105990	X	NO RPT	-0-	-105990	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

04	4410	X	3064	-0-	-1346	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
05	5115	X	3442	-0-	-1673	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	3190	-0-	-1760	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	3457	-0-	-1658	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
*08	5115	X	3078	-0-	-2037	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	3078	2			N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
*08	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3518	2			N	-0-			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

04	95280	X	37196	-0-	-58084	-0-	1480	1	35716	3	N	-0-			-0-
05	62651	X	37870	-0-	-24781	-0-	1755	1	36115	3	N	-0-			-0-
06	41760	X	34889	-0-	-6871	-0-	1656	1	33233	3	N	-0-			-0-
07	41943	X	23540	-0-	-18403	-0-	1222	1	22318	3	N	-0-			-0-
08	41788	X	2031	-0-	-39757	-0-	31	1	2000	3	N	-0-			-0-
*09	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	3			N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

04	67800	X	51605	-0-	-16195	-0-	51605	3			N	-0-			-0-
05	65596	X	50657	-0-	-14939	-0-	50657	3			N	-0-			-0-
06	59460	X	46279	-0-	-13181	-0-	46279	3			N	-0-			-0-
07	59799	X	48016	-0-	-11783	-0-	48016	3			N	-0-			-0-
08	56172	X	45212	-0-	-10960	-0-	418	1	44794	3	N	-0-			-0-
09	51600	X	43140	-0-	-8460	-0-	374	1	42766	3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

04	318030	X	272736	-0-	-45294	-0-	926	1	271810	3	N	-0-			-0-
05	306156	X	283854	-0-	-22302	-0-	919	1	282935	3	N	-0-			-0-
06	296280	X	262838	-0-	-33442	-0-	519	1	262319	3	N	-0-			-0-
07	291679	X	262254	-0-	-29425	-0-	221	1	262033	3	N	-0-			-0-
08	283867	X	253220	-0-	-30647	-0-	253220	3			N	-0-			-0-
09	274710	X	236582	-0-	-38128	-0-	252	1	236330	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	155850 X	130184	-0-	-25666	-0-	130184	3			N	-0-					-0-
05	161045 X	144147	-0-	-16898	-0-	144147	3			N	-0-					-0-
06	155850 X	132665	-0-	-23185	-0-	132665	3			N	-0-					-0-
07	148986 X	129734	-0-	-19252	-0-	39	1	129695	3	N	-0-					-0-
08	144150 X	126972	-0-	-17178	-0-	126972	3			N	-0-					-0-
09	139500 X	116340	-0-	-23160	-0-	2	1	116338	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

04	360270 X	301328	-0-	-58942	-0-	301328	3			N	-0-					-0-
05	372279 X	324629	-0-	-47650	-0-	324629	3			N	-0-					-0-
06	360270 X	290416	-0-	-69854	-0-	290416	3			N	-0-					-0-
07	330739 X	297251	-0-	-33488	-0-	297251	3			N	-0-					-0-
08	324632 X	284454	-0-	-40178	-0-	284454	3			N	-0-					-0-
09	314160 X	246187	-0-	-67973	-0-	246187	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

04	319290 X	237902	-0-	-81388	-0-	237902	3			N	-0-					-0-
05	329933 X	240719	-0-	-89214	-0-	240719	3			N	-0-					-0-
06	319290 X	221115	-0-	-98175	-0-	221115	3			N	-0-					-0-
07	269886 X	218767	-0-	-51119	-0-	218767	3			N	-0-					-0-
08	260896 X	211621	-0-	-49275	-0-	211621	3			N	-0-					-0-
09	237900 X	189578	-0-	-48322	-0-	189578	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

04	234387 X	234387	-0-	-0-	-0-	234387	3			N	-0-					-0-
05	240195 X	240195	-0-	-0-	-0-	240195	3			N	-0-					-0-
06	216640 X	216640	-0-	-0-	-0-	216640	3			N	-0-					-0-
07	211504 X	211504	-0-	-0-	-0-	211504	3			N	-0-					-0-
08	258013 X	201927	-0-	-56086	-0-	201927	3			N	-0-					-0-
09	234390 X	175421	-0-	-58969	-0-	175421	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

04	1110844 X	411454	-0-	-699390	-0-	411454	3			N	-0-					-0-
05	477617 X	422793	-0-	-54824	-0-	422793	3			N	-0-					-0-
06	462210 X	374034	-0-	-88176	-0-	374034	3			N	-0-					-0-
07	477617 X	403323	-0-	-74294	-0-	403323	3			N	-0-					-0-
08	477617 X	380394	-0-	-97223	-0-	380394	3			N	-0-					-0-
09	411450 X	345169	-0-	-66281	-0-	345169	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

04	1000729 X	345283	-0-	-655446	-0-	345283	3			N	-0-					-0-
05	446400 X	343081	-0-	-103319	-0-	343081	3			N	-0-					-0-
06	432000 X	303577	-0-	-128423	-0-	303577	3			N	-0-					-0-
07	446400 X	309147	-0-	-137253	-0-	309147	3			N	-0-					-0-
08	446400 X	288698	-0-	-157702	-0-	288698	3			N	-0-					-0-
09	345270 X	262058	-0-	-83212	-0-	262058	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

04	1056612 X	384004	-0-	-672608	-0-	384004	3			N	-0-					-0-
05	511376 X	373151	-0-	-138225	-0-	373151	3			N	-0-					-0-
06	494880 X	312446	-0-	-182434	-0-	312446	3			N	-0-					-0-
07	511376 X	328777	-0-	-182599	-0-	328777	3			N	-0-					-0-
08	511376 X	310692	-0-	-200684	-0-	310692	3			N	-0-					-0-
09	384000 X	290927	-0-	-93073	-0-	290927	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	68	1	1580	3	Y	333	362	0	5	1	233
							25	4	366	9							
05	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	72	1	1561	3	Y	218	188	0			263
							30	4	240	9							
06	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	71	1	1495	3	Y	279	298	0			244
							28	4	307	9							
07	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	69	1	1519	3	Y	296	191	0			349
							25	4	326	9							
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	74	1	1452	3	Y	251	368	0			232
							36	4	276	9							
09	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	73	1	1392	3	Y	258	149	0			341
							40	4	284	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11100	X	6842	-0-	-4258	-0-	273	1	6335	3	Y	121	131	0	19	1	72
							101	4	133	9							
05	9641	X	5921	-0-	-3720	-0-	252	1	5466	3	Y	90	58	0			104
							104	4	99	9							
06	8220	X	5320	-0-	-2900	-0-	232	1	4912	3	Y	76	114	0			66
							92	4	84	9							
07	7595	X	5521	-0-	-2074	-0-	231	1	5120	3	Y	76	52	0			90
							86	4	84	9							
08	7595	X	4985	-0-	-2610	-0-	233	1	4553	3	Y	78	96	0			72
							113	4	86	9							
09	6840	X	4684	-0-	-2156	-0-	222	1	4256	3	Y	76	46	0			102
							122	4	84	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2780	-0-	-599	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	55	1	1277	3	Y	19	31	0	4	1	11
							20	4	21	9							
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	3	Y	60	9	0			62
							22	4	66	9							
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	3	Y	85	73	0			74
							22	4	94	9							
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	81	58	0			97
							18	4	89	9							
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	3	Y	92	104	0			85
							29	4	101	9							
*09	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1151	3	Y	112	55	0			142
							33	4	123	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	3	Y	136	131	0			27
							150	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	172	1	1272	3	Y	128	129	0			26
							141	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	3	Y	100	103	0			23
							110	9									
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	133	1	1274	3	Y	100	106	0			17
							110	9									
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	124	1	988	3	Y	78	74	0			21
							86	9									
09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	128	1	1055	3	Y	88	90	0			19
							97	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	243	1	1551	3	Y	118	119	0			18
							130	9									
05	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	202	1	1494	3	Y	78	80	0			16
							86	9									
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	160	1	1635	3	Y	84	81	0			19
							92	9									
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	178	1	1698	3	Y	83	88	0			14
							91	9									
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	204	1	1629	3	Y	82	74	0			22
							90	9									
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	184	1	1522	3	Y	96	97	0			21
							106	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

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

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	3795	-0-	-4389	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	3546	-0-	-4638	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	6040	-0-	-1880	-0-	6031	3	9	9	N	8					8

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

04	3960	X	2664	-0-	-1296	-0-	89	1	2236	3	Y	268	246	0	11	1	104
							44	4	295	9							
05	4092	X	2596	-0-	-1496	-0-	86	1	2190	3	Y	250	266	0			88
							45	4	275	9							
06	3570	X	2435	-0-	-1135	-0-	84	1	2037	3	Y	248	225	0			111
							41	4	273	9							
07	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	93	1	2094	3	Y	247	256	0	18	1	84
							43	4	272	9							
08	2883	X	2198	-0-	-685	-0-	83	1	1822	3	Y	232	91	0	26	1	199
							38	4	255	9							
09	2670	X	2139	-0-	-531	-0-	87	1	1783	3	Y	209	190	0	3	1	215
							39	4	230	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

04	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	403	1	2572	3	Y	228	231	0			39
							251	9									
05	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	361	1	2676	3	Y	220	215	0			44
							242	9									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	303	1	3096	3	Y	241	230	0			55
							265	9									
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	314	1	3006	3	Y	236	251	0			40
							260	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	356	1	2837	3	Y	226	205	0			61
							249	9									
09	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	321	1	2656	3	Y	209	225	0			45
							230	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	165	1	1104	3	Y	88	57	0	4	1	34
							24	4	97	9							
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	311	1	2140	3	Y	200	163	0			71
							48	4	220	9							
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	235	1	1583	3	Y	200	181	0			90
							35	4	220	9							
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	293	1	1881	3	Y	193	203	0	14	1	66
							43	4	212	9							
08	3100	N	3797	-0-	697	697	617	1	2981	3	Y	115	64	0	18	1	99
							72	4	127	9							
*09	3000	N	3943	-0-	943	1640	634	1	3063	3	Y	154	94	0	1	1	158
							77	4	169	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

04	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	347	1	2215	3	Y	128	129	0			21
							141	9									
05	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	319	1	2363	3	Y	148	139	0			30
							163	9									
06	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	221	1	2259	3	Y	123	125	0			28
							135	9									
07	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	252	1	2408	3	Y	158	159	0			27
							174	9									
08	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	289	1	2307	3	Y	154	139	0			42
							169	9									
09	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	268	1	2214	3	Y	143	154	0			31
							157	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

04	5760	X	5090	-0-	-670	-0-	626	1	4190	3	Y	166	134	0	17	1	60
							91	4	183	9							
05	5952	X	4897	-0-	-1055	-0-	591	1	4071	3	Y	130	144	0			46
							92	4	143	9							
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	728	1	4904	3	Y	165	137	0			74
							108	4	182	9							
07	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	720	1	4619	3	Y	191	187	0	13	1	65
							106	4	210	9							
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	875	1	4227	3	Y	144	67	0	19	1	123
							102	4	158	9							
09	5760	X	5058	-0-	-702	-0-	825	1	3987	3	Y	132	117	0	2	1	136
							101	4	145	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

04	6270	X	5232	-0-	-1038	-0-	625	1	4188	3	N	298	254	0	18	1	113
							91	4	328	9							
05	6479	X	5564	-0-	-915	-0-	650	1	4474	3	N	308	312	0			109
							101	4	339	9							
06	6270	X	5255	-0-	-1015	-0-	625	1	4216	3	N	292	270	0			131
							93	4	321	9							
07	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	647	1	4152	3	N	277	293	0	21	1	94
							95	4	305	9							
08	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	815	1	3935	3	N	233	99	0	28	1	200
							95	4	256	9							
09	5400	X	4495	-0-	-905	-0-	709	1	3427	3	N	247	190	0	3	1	254
							87	4	272	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	578	1	13403	3	Y	170	166	0	39	1	93
							214	4	187	9							
05	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	615	1	13365	3	Y	17	75	0			35
							253	4	19	9							
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	547	1	11559	3	Y	71	44	0			62
							217	4	78	9							
07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	604	1	13375	3	Y	110	48	0			124
							224	4	121	9							
08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	650	1	12689	3	Y	110	132	0			102
							314	4	121	9							
*09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	564	1	10802	3	Y	91	66	0			127
							309	4	100	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	947	1	6339	3	N	350	290	0	26	1	131
							137	4	385	9							
05	8029	X	7407	-0-	-622	-0-	880	1	6063	3	N	297	323	0			105
							137	4	327	9							
06	7680	X	7318	-0-	-362	-0-	887	1	5980	3	N	290	265	0			130
							132	4	319	9							
07	8029	X	7241	-0-	-788	-0-	917	1	5883	3	N	278	293	0	21	1	94
							135	4	306	9							
08	8060	X	5973	-0-	-2087	-0-	958	1	4630	3	N	248	101	0	29	1	212
							112	4	273	9							
09	7800	X	6439	-0-	-1361	-0-	1024	1	4949	3	N	310	201	0	3	1	318
							125	4	341	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3120	X	2772	-0-	-348	-0-	121	1	2273	3	Y	344	282	1			199
							378	9									
05	3224	X	2464	-0-	-760	-0-	127	1	2018	3	Y	290	324	1			165
							319	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	185	1	2961	3	Y	315	249	1			231
							347	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	186	1	3059	3	Y	255	295	1			191
							281	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	150	1	2504	3	Y	320	344	1			167
							352	9									
09	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	186	1	2498	3	Y	309	313	1			163
							340	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	210	1	1341	3	Y	176	178	0			29
							194	9									
05	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	189	1	1402	3	Y	141	142	0			28
							155	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	149	1	1524	3	Y	144	139	0			33
							158	9									
07	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	136	1	1299	3	Y	88	106	0			15
							97	9									
08	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	164	1	1311	3	Y	107	93	0			29
							118	9									
09	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	144	1	1190	3	Y	89	99	0			19
							98	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

04	9240	X	8870	-0-	-370	-0-	490	1	8158	3	Y	202	189	1			143
							222	9									
05	9548	X	8819	-0-	-729	-0-	333	1	8386	3	Y	91	181	1			53
							100	9									
06	9270	X	8455	-0-	-815	-0-	280	1	7827	3	Y	314	274	1			93
							3	4	345	9							
07	9579	X	8572	-0-	-1007	-0-	303	1	8017	3	Y	229	148	1			174
							252	9									
08	9579	X	8531	-0-	-1048	-0-	321	1	7976	3	Y	213	296	1			91
							234	9									
09	8880	X	8160	-0-	-720	-0-	298	1	7521	3	Y	310	219	1			182
							341	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF.9940 - 16338

04	8250	X	6496	-0-	-1754	-0-	365	1	6081	3	Y	45	50	1			32
							50	9									
05	8525	X	7059	-0-	-1466	-0-	267	1	6742	3	Y	45	55	1			22
							50	9									
06	7770	X	6985	-0-	-785	-0-	238	1	6669	3	Y	68	70	1			20
							3	4	75	9							
07	8029	X	7408	-0-	-621	-0-	267	1	7074	3	Y	61	35	1			46
							67	9									
08	7750	X	6998	-0-	-752	-0-	267	1	6633	3	Y	89	97	1			38
							98	9									
*09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	280	1	7067	3	Y	66	65	1			39
							73	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	8	7	0			3
							1	4	9	9							
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	3	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	5	3	Y	9	5	0			4
							10	9									
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	17	3	Y	2	5	0			1
							2	9									
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	71	3	Y	13	10	0			5
							2	4	14	9							
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	15	15	0			5
							1	4	17	9							
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	18	15	0			8
							3	4	20	9							
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	26	23	0	2	1	9
							1	4	29	9							
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	7	0	2	1	-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	16	1	76	3	Y	12					12
							2	4	13	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

04	8880	X	8653	-0-	-227	-0-	310	1	7817	3	Y	339	270	0	31	1	124
							153	4	373	9							
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	331	1	8435	3	Y	374	366	0			132
							173	4	411	9							
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	363	1	8778	3	Y	366	334	0			164
							176	4	403	9							
07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	385	1	8663	3	Y	345	366	0	26	1	117
							179	4	380	9							
08	9393	X	9112	-0-	-281	-0-	373	1	8186	3	Y	347	130	0	37	1	297
							171	4	382	9							
09	9750	X	8772	-0-	-978	-0-	381	1	7799	3	Y	383	283	0	4	1	393
							171	4	421	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

04	8670	X	8497	-0-	-173	-0-	305	1	7689	3	Y	320	279	0	31	1	117
							151	4	352	9							
05	8959	X	8611	-0-	-348	-0-	307	1	7827	3	Y	287	302	0			102
							161	4	316	9							
06	8550	X	8334	-0-	-216	-0-	313	1	7559	3	Y	283	258	0			127
							151	4	311	9							
07	8742	X	8573	-0-	-169	-0-	344	1	7760	3	Y	280	291	0	21	1	95
							161	4	308	9							
08	8773	X	8516	-0-	-257	-0-	350	1	7691	3	Y	285	106	0	30	1	244
							161	4	314	9							
09	8490	X	8422	-0-	-68	-0-	370	1	7591	3	Y	267	232	0	3	1	276
							167	4	294	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

04	9930	X	9099	-0-	-831	-0-	362	1	8399	3	Y	185	186	0	25	1	114
							134	4	204	9							
05	10106	X	9009	-0-	-1097	-0-	382	1	8306	3	Y	149	92	0			171
							157	4	164	9							
06	9510	X	8387	-0-	-1123	-0-	366	1	7729	3	Y	134	188	0			117
							145	4	147	9							
07	9796	X	8841	-0-	-955	-0-	369	1	8178	3	Y	143	92	0			168
							137	4	157	9							
08	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	403	1	7859	3	Y	148	179	0			137
							194	4	163	9							
09	9090	X	8208	-0-	-882	-0-	390	1	7457	3	Y	134	89	0			182
							214	4	147	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	169	1	3927	3	Y	192	204	0	12	1	128
							63	4	211	9							
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	200	1	4342	3	Y	126	103	0			151
							82	4	139	9							
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	193	1	4088	3	Y	117	166	0			102
							77	4	129	9							
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	194	1	4288	3	Y	243	80	0			265
							72	4	267	9							
08	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	216	1	4214	3	Y	203	281	0			187
							104	4	223	9							
09	4620	X	4450	-0-	-170	-0-	209	1	3996	3	Y	119	120	0			186
							114	4	131	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	3	1	0	1	1	1
							4	4	3	9							
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	6	1	0			6
							8	4	7	9							
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	11	1	0			10
							5	4	12	9							
*09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	10	6	0			14
							12	4	11	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	3	Y	83	74	0	4	1	56
							21	4	91	9							
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	55	1	1193	3	Y	66	45	0			77
							23	4	73	9							
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	Y	60	85	0			52
							19	4	66	9							
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	3	Y	105	41	0			116
							22	4	116	9							
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	3	Y	115	125	0			106
							29	4	127	9							
*09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	3	Y	115	68	0			153
							33	4	127	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	413	1	10423	3	Y	410	230	0	35	1	151
							204	4	451	9							
05	9393	X	7843	-0-	-1550	-0-	280	1	7128	3	Y	263	321	0			93
							146	4	289	9							
06	8130	X	7190	-0-	-940	-0-	269	1	6494	3	Y	270	242	0			121
							130	4	297	9							
07	11191	X	7434	-0-	-3757	-0-	297	1	6689	3	Y	282	287	0	20	1	96
							138	4	310	9							
08	11191	X	7784	-0-	-3407	-0-	317	1	6970	3	Y	319	110	0	31	1	274
							146	4	351	9							
09	10830	X	6812	-0-	-4018	-0-	295	1	6044	3	Y	309	261	0	3	1	319
							133	4	340	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

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

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

04	3000	N	3589	-0-	589	589	461	1	2941	3	Y	170	170	0			26
							187	9									
05	3256	X	2667	-0-	-589	-0-	299	1	2218	3	Y	136	135	0			27
							150	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	234	1	2387	3	Y	194	177	0			44
							213	9									
07	2604	X	2124	-0-	-480	-0-	184	1	1756	3	Y	167	183	0			28
							184	9									
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	301	1	2401	3	Y	184	162	0			50
							202	9									
*09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	366	1	3027	3	Y	162	177	0			35
							178	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	557	1	3557	3	Y	243	245	0			43
							267	9									
05	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	454	1	3362	3	Y	193	197	0			39
							212	9									
06	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	324	1	3309	3	Y	219	208	0			50
							241	9									
07	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	380	1	3635	3	Y	252	259	0			43
							277	9									
08	4526	X	3245	-0-	-1281	-0-	341	1	2720	3	Y	167	165	0			45
							184	9									
09	4380	X	3410	-0-	-970	-0-	345	1	2849	3	Y	196	199	0			42
							216	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1392	3	Y	136	137	0			23
							150	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	198	1	1466	3	Y	129	126	0			26
							142	9									
06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	145	1	1478	3	Y	137	132	0			31
							151	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	159	1	1519	3	Y	134	142	0			23
							147	9									
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	188	1	1498	3	Y	140	125	0			38
							154	9									
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	3	Y	131	141	0			28
							144	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	207	1	1321	3	Y	34	41	0			5
							37	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	208	1	1542	3	Y	20	21	0			4
							22	9									
06	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	162	1	1656	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	176	1	1682	3	Y	10	12	0			2
							11	9									
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	188	1	1498	3	Y	30	24	0			8
							33	9									
09	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	159	1	1318	3	Y	36	36	0			8
							40	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	82	1	1899	3	Y	292	341	0	6	1	203
							30	4	321	9							
05	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	83	1	1802	3	Y	239	164	0			278
							34	4	263	9							
06	2550	X	1955	-0-	-595	-0-	76	1	1604	3	Y	223	306	0			195
							30	4	245	9							
07	2635	X	2018	-0-	-617	-0-	75	1	1651	3	Y	240	153	0			282
							28	4	264	9							
08	2573	X	1920	-0-	-653	-0-	78	1	1525	3	Y	254	301	0			235
							38	4	279	9							
09	2340	X	1648	-0-	-692	-0-	68	1	1305	3	Y	216	151	0			300
							37	4	238	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	96	1	2217	3	Y	428	488	0	7	1	299
							35	4	471	9							
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	104	1	2259	3	Y	372	241	0			430
							43	4	409	9							
06	3030	X	2475	-0-	-555	-0-	94	1	1994	3	Y	318	470	0			278
							37	4	350	9							
07	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	98	1	2162	3	Y	340	218	0			400
							36	4	374	9							
08	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	106	1	2073	3	Y	381	428	0			353
							51	4	419	9							
09	2820	X	2502	-0-	-318	-0-	103	1	1969	3	Y	340	227	0			466
							56	4	374	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	56	1	1288	3	Y	107	121	0	4	1	73
							21	4	118	9							
05	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	57	1	1228	3	Y	101	59	0			115
							23	4	111	9							
06	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	54	1	1132	3	Y	83	126	0			72
							21	4	91	9							
07	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	48	1	1073	3	Y	110	57	0			125
							18	4	121	9							
08	1426	N	803	-0-	-623	-0-	33	1	652	3	Y	93	132	0			86
							16	4	102	9							
09	1290	N	465	-0-	-825	-0-	19	1	357	3	Y	72	55	0			103
							10	4	79	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

04	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	376	1	2398	3	Y	143	146	0			24
							157	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	340	1	2515	3	Y	138	134	0			28
							152	9									
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	247	1	2522	3	Y	141	137	0			32
							155	9									
07	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	271	1	2591	3	Y	136	145	0			23
							150	9									
08	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	316	1	2520	3	Y	138	124	0			37
							152	9									
09	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	293	1	2427	3	Y	134	142	0			29
							147	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

04	930	N	763	-0-	-167	-0-	25	1	636	3	Y	82	76	0	3	1	32
							12	4	90	9							
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	107	101	0			38
							31	4	118	9							
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	27	1	650	3	Y	58	70	0			26
							13	4	64	9							
07	775	N	329	-0-	-446	-0-	13	1	290	3	Y	18	35	0	3	1	6
							6	4	20	9							
08	1085	N	548	-0-	-537	-0-	21	1	461	3	Y	51	10	0	3	1	44
							10	4	56	9							
09	750	N	550	-0-	-200	-0-	22	1	448	3	Y	64	42	0	1	1	65
							10	4	70	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

04	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	93	1	2161	3	Y	273	309	0	6	1	190
							35	4	300	9							
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	233	1	5072	3	Y	252	153	0			289
							96	4	277	9							
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	258	1	5462	3	Y	283	324	0			248
							103	4	311	9							
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	154	1	3415	3	Y	239	194	0			293
							57	4	263	9							
08	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	136	1	2652	3	Y	269	313	0			249
							66	4	296	9							
09	3060	X	2558	-0-	-502	-0-	109	1	2091	3	Y	271	160	0			360
							60	4	298	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7909	-0-	-221	-0-	965	1	6160	3	Y	713	733	0			148
							784	9									
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	867	1	6421	3	Y	824	806	0			166
							906	9									
06	9000	X	8153	-0-	-847	-0-	644	1	6575	3	Y	849	822	0			193
							934	9									
07	9300	X	8195	-0-	-1105	-0-	691	1	6604	3	Y	818	872	0			139
							900	9									
08	9300	X	8200	-0-	-1100	-0-	811	1	6464	3	Y	841	753	0			227
							925	9									
09	7920	X	7773	-0-	-147	-0-	746	1	6167	3	Y	782	841	0			168
							860	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	232	192	1			134
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	191	216	1			109
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	217	167	1			159
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	710	3	Y	191	207	1			143
							210	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	199	238	1			104
							219	9									
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	196	197	1			103
							216	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	232	1	1481	3	Y	134	133	0			22
							147	9									
05	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	224	1	1663	3	Y	118	116	0			24
							130	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	171	1	1745	3	Y	139	131	0			32
							153	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	184	1	1759	3	Y	133	142	0			23
							146	9									
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	219	1	1749	3	Y	137	123	0			37
							151	9									
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	198	1	1642	3	Y	104	119	0			22
							114	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

04	2700	X	1902	-0-	-798	-0-	78	1	1466	3	Y	325	248	1			188
							358	9									
05	2542	X	990	-0-	-1552	-0-	42	1	667	3	Y	255	298	1			145
							281	9									
06	2460	X	1726	-0-	-734	-0-	83	1	1333	3	Y	282	221	1			206
							310	9									
07	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	121	1	1991	3	Y	243	267	1			182
							267	9									
08	2077	X	2024	-0-	-53	-0-	98	1	1631	3	Y	268	310	1			140
							295	9									
09	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	102	1	1370	3	Y	258	262	1			136
							284	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5700	X	3993	-0-	-1707	-0-	140	1	3249	3	Y	502	479	0	10	1	349
							52	4	552	9							
05	5890	X	3665	-0-	-2225	-0-	137	1	2980	3	Y	447	281	0			515
							56	4	492	9							
06	4110	X	3196	-0-	-914	-0-	125	1	2638	3	Y	348	558	0			305
							50	4	383	9							
07	4154	X	1259	-0-	-2895	-0-	48	1	1071	3	Y	111	239	0			177
							18	4	122	9							
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	188	1	3671	3	Y	608	223	0			562
							91	4	669	9							
09	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	150	1	2863	3	Y	418	362	0			618
							82	4	460	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

04	3240	X	2940	-0-	-300	-0-	382	1	2437	3	Y	110	113	0			17
							121	9									
05	3348	X	2807	-0-	-541	-0-	322	1	2383	3	Y	93	91	0			19
							102	9									
06	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	241	1	2466	3	Y	99	95	0			23
							109	9									
07	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	290	1	2768	3	Y	100	106	0			17
							110	9									
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	346	1	2759	3	Y	106	94	0			29
							117	9									
*09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	321	1	2652	3	Y	102	109	0			22
							112	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

04	3000	N	3516	-0-	516	516	161	1	3017	3	Y	307	193	1			178
							338	9									
05	3100	N	4184	-0-	1084	1600	238	1	3780	3	Y	151	243	1			86
							166	9									
06	3000	N	2077	-0-	-923	677	112	1	1786	3	Y	163	130	1			119
							179	9									
07	2779	X	2102	-0-	-677	-0-	112	1	1852	3	Y	125	151	1			93
							138	9									
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2079	3	Y	142	161	1			74
							156	9									
*09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	161	1	2159	3	Y	121	131	1			64
							133	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

04	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	84	1	1949	3	Y	264	313	0	6	1	183
							31	4	290	9							
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	3	Y	275	148	0			310
							40	4	303	9							
06	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	93	1	1971	3	Y	270	344	0			236
							37	4	297	9							
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	103	1	2287	3	Y	315	185	0			366
							38	4	347	9							
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	111	1	2162	3	Y	328	391	0			303
							53	4	361	9							
*09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	3	Y	297	195	0			405
							59	4	327	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1876	-0-	-494	-0-	80	1	1501	3	Y	268	221	1			155
							295	9									
05	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	75	1	1189	3	Y	221	250	1			126
							243	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	Y	229	187	1			168
							252	9									
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	207	220	1			155
08	1519	N	1028	-0-	-491	-0-	44	1	738	3	Y	224	262	1			117
							246	9									
09	1500	N	699	-0-	-801	-0-	31	1	416	3	Y	229	225	1			121
							252	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

04	6210	X	5464	-0-	-746	-0-	716	1	4571	3	Y	161	162	0			27
							177	9									
05	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	652	1	4828	3	Y	154	150	0			31
							169	9									
06	5640	X	5481	-0-	-159	-0-	473	1	4834	3	Y	158	153	0			36
							174	9									
07	5828	X	5613	-0-	-215	-0-	516	1	4935	3	Y	147	158	0			25
							162	9									
08	5766	X	5561	-0-	-205	-0-	601	1	4792	3	Y	153	137	0			41
							168	9									
09	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	551	1	4553	3	Y	140	151	0			30
							154	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	256	1	1633	3	Y	191	195	0			32
							210	9									
05	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	236	1	1745	3	Y	179	175	0			36
							197	9									
06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	174	1	1782	3	Y	188	181	0			43
							207	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	3	Y	171	185	0			29
							188	9									
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	219	1	1743	3	Y	208	181	0			56
							229	9									
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	216	1	1783	3	Y	186	202	0			40
							205	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	144	1	3633	3	Y	151	93	0	13	1	56
							71	4	166	9							
05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	407	1	10365	3	Y	351	283	0			124
							213	4	386	9							
06	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	373	1	9011	3	Y	297	288	0			133
							180	4	327	9							
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	342	1	7695	3	Y	250	278	0	20	1	85
							159	4	275	9							
08	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	438	1	9618	3	Y	418	113	0	32	1	358
							201	4	460	9							
*09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	352	1	7211	3	Y	269	341	0	5	1	281
							158	4	296	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4230	X	657	-0-	-3573	-0-	72	1	463	3	N	111	182	0			23
							122	9									
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	23	0			-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	510	1	5210	3	N	626	484	0			142
							689	9									
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	337	1	3225	3	N	596	637	0			101
							656	9									
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	381	1	3038	3	N	562	511	0			152
							618	9									
09	4680	X	3813	-0-	-867	-0-	347	1	2873	3	N	539	575	0			116
							593	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	492	1	12404	3	Y	657	779	0	56	1	244
							243	4	723	9							
05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	406	1	10352	3	Y	727	714	0			257
							212	4	800	9							
06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	350	1	8449	3	Y	615	596	0			276
							169	4	677	9							
07	8401	X	8312	-0-	-89	-0-	322	1	7265	3	Y	523	580	0	41	1	178
							150	4	575	9							
08	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	270	1	5934	3	Y	436	187	0	53	1	374
							124	4	480	9							
09	8130	X	885	-0-	-7245	-0-	38	1	785	3	Y	41	356	0	5	1	54
							17	4	45	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6510	X	3146	-0-	-3364	-0-	117	1	2726	3	Y	235	394	0	8	1	161
							44	4	259	9							
05	6727	X	3935	-0-	-2792	-0-	157	1	3403	3	Y	282	129	0			314
							65	4	310	9							
06	5130	X	4028	-0-	-1102	-0-	163	1	3441	3	Y	326	354	0			286
							65	4	359	9							
07	5301	X	4298	-0-	-1003	-0-	166	1	3666	3	Y	368	224	0			430
							61	4	405	9							
08	5301	X	4245	-0-	-1056	-0-	182	1	3546	3	Y	390	459	0			361
							88	4	429	9							
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	181	1	3459	3	Y	365	233	0			493
							99	4	402	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9810	X	8623	-0-	-1187	-0-	475	1	7914	3	Y	213	201	1			151
							234	9									
05	10137	X	8574	-0-	-1563	-0-	323	1	8150	3	Y	92	189	1			54
							101	9									
06	9540	X	8592	-0-	-948	-0-	286	1	8014	3	Y	263	239	1			78
							3	4	289	9							
07	9610	X	8721	-0-	-889	-0-	310	1	8210	3	Y	183	122	1			139
							201	9									
08	9610	X	8689	-0-	-921	-0-	329	1	8176	3	Y	167	235	1			71
							184	9									
09	8610	X	8257	-0-	-353	-0-	304	1	7679	3	Y	249	174	1			146
							274	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	241	1	1542	3	Y	202	205	0			31
							222	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	236	1	1751	3	Y	219	206	0			44
							241	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	193	1	1971	3	Y	311	284	0			71
							342	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	188	1	1798	3	Y	242	272	0			41
							266	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	221	1	1764	3	Y	262	232	0			71
							288	9									
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	224	1	1849	3	Y	260	275	0			56
							286	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

04	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	429	1	2740	3	Y	230	234	0			39
							253	9									
05	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	383	1	2837	3	Y	213	209	0			43
							234	9									
06	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	269	1	2752	3	Y	203	200	0			46
							223	9									
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	297	1	2836	3	Y	224	232	0			38
							246	9									
08	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	357	1	2844	3	Y	228	204	0			62
							251	9									
09	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	319	1	2642	3	Y	209	226	0			45
							230	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

04	9540	X	7172	-0-	-2368	-0-	396	1	6591	3	Y	168	154	1			119
							185	9									
05	9858	X	9110	-0-	-748	-0-	343	1	8645	3	Y	111	171	1			59
							122	9									
06	8850	X	7083	-0-	-1767	-0-	236	1	6607	3	Y	215	210	1			64
							3	4	237	9							
07	8959	X	6194	-0-	-2765	-0-	221	1	5845	3	Y	116	92	1			88
							128	9									
08	9145	X	7130	-0-	-2015	-0-	270	1	6717	3	Y	130	163	1			55
							143	9									
09	8850	X	6913	-0-	-1937	-0-	256	1	6460	3	Y	179	129	1			105
							197	9									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

04	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	597	1	3811	3	Y	141	143	0			23
							155	9									
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	554	1	4107	3	Y	135	131	0			27
							149	9									
06	4710	X	4634	-0-	-76	-0-	400	1	4090	3	Y	131	128	0			30
							144	9									
07	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	412	1	3939	3	Y	107	119	0			18
							118	9									
08	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	503	1	4010	3	Y	130	113	0			35
							143	9									
09	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	467	1	3866	3	Y	126	134	0			27
							139	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4938	-0-	-732	-0-	594	1	3793	3	Y	501	512	0			89
							551	9									
05	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	537	1	3976	3	Y	500	488	0			101
							550	9									
06	5310	X	5026	-0-	-284	-0-	396	1	4044	3	Y	533	513	0			121
							586	9									
07	5487	X	5148	-0-	-339	-0-	433	1	4139	3	Y	524	556	0			89
							576	9									
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	499	1	3981	3	Y	523	471	0			141
							575	9									
09	4950	X	4949	-0-	-1	-0-	474	1	3917	3	Y	507	539	0			109
							558	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9750	X	9034	-0-	-716	-0-	354	1	8202	3	Y	315	347	0	24	1	207
							131	4	347	9							
05	10044	X	9508	-0-	-536	-0-	398	1	8638	3	Y	280	166	0			321
							164	4	308	9							
06	9540	X	8417	-0-	-1123	-0-	362	1	7646	3	Y	241	351	0			211
							144	4	265	9							
07	9734	X	9216	-0-	-518	-0-	379	1	8402	3	Y	267	165	0			313
							141	4	294	9							
08	9579	X	8851	-0-	-728	-0-	407	1	7938	3	Y	282	335	0			260
							196	4	310	9							
09	9240	X	8518	-0-	-722	-0-	399	1	7630	3	Y	246	167	0			339
							218	4	271	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3048	-0-	-342	-0-	350	1	2233	3	Y	423	426	0			72
							465	9									
05	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	332	1	2457	3	Y	431	416	0			87
							474	9									
06	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	253	1	2583	3	Y	476	455	0			108
							524	9									
07	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	274	1	2621	3	Y	464	493	0			79
							510	9									
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	3	Y	462	416	0			125
							508	9									
09	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	290	1	2400	3	Y	409	446	0			88
							450	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	376	1	2402	3	N	366	360	0			64
							403	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	351	1	2601	3	N	378	366	0			76
							416	9									
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	247	1	2522	3	N	384	373	0			87
							422	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	280	1	2680	3	N	359	385	0			61
							395	9									
08	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	328	1	2612	3	N	374	334	0			101
							411	9									
09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	305	1	2522	3	N	315	348	0			68
							347	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	189	1	4755	3	N	210	183	0	20	1	77
							93	4	231	9							
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	3	N	194	202	0			69
							100	4	213	9							
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	203	1	4913	3	N	204	181	0			92
							98	4	224	9							
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	224	1	5050	3	N	206	213	0	15	1	70
							105	4	227	9							
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	232	1	5096	3	N	203	77	0	22	1	174
							107	4	223	9							
*09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	237	1	4865	3	N	197	165	0	2	1	204
							107	4	217	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	283	1	7130	3	N	326	271	0	29	1	120
							139	4	359	9							
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	277	1	7072	3	N	315	324	0			111
							145	4	347	9							
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	315	1	7616	3	N	350	304	0			157
							153	4	385	9							
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	360	1	8103	3	N	363	370	0	26	1	124
							168	4	399	9							
08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	351	1	7715	3	N	375	138	0	39	1	322
							161	4	413	9							
*09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	340	1	6963	3	N	380	306	0	4	1	392
							153	4	418	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	382	1	9625	3	Y	397	266	0	35	1	146
							188	4	437	9							
05	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	353	1	8993	3	Y	359	378	0			127
							184	4	395	9							
06	9180	X	9107	-0-	-73	-0-	341	1	8236	3	Y	332	310	0			149
							165	4	365	9							
07	10912	X	9186	-0-	-1726	-0-	368	1	8290	3	Y	324	339	0	24	1	110
							172	4	356	9							
08	10943	X	9223	-0-	-1720	-0-	378	1	8311	3	Y	327	122	0	35	1	280
							174	4	360	9							
09	10590	X	8618	-0-	-1972	-0-	376	1	7701	3	Y	338	267	0	4	1	347
							169	4	372	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5160	X	5078	-0-	-82	-0-	615	1	3931	3	Y	484	483	0			84
							532	9									
05	5332	X	5211	-0-	-121	-0-	559	1	4142	3	Y	464	455	0			93
							510	9									
06	5160	X	5102	-0-	-58	-0-	408	1	4167	3	Y	479	463	0			109
							527	9									
07	5332	X	5268	-0-	-64	-0-	450	1	4304	3	Y	467	497	0			79
							514	9									
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	527	1	4199	3	Y	492	438	0			133
							541	9									
09	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	489	1	4046	3	Y	451	487	0			97
							496	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	844	3	Y	332	343	0			62
							365	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	131	1	969	3	Y	363	352	0			73
							399	9									
06	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	94	1	958	3	Y	377	364	0			86
							415	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1008	3	Y	382	403	0			65
							420	9									
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	114	1	907	3	Y	348	319	0			94
							383	9									
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	120	1	990	3	Y	395	404	0			85
							435	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

04	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	115	1	2664	3	Y	259	285	0	8	1	178
							43	4	285	9							
05	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	116	1	2525	3	Y	195	143	0			230
							48	4	215	9							
06	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	111	1	2346	3	Y	184	253	0			161
							44	4	202	9							
07	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	117	1	2584	3	Y	239	126	0			274
							43	4	263	9							
08	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	130	1	2542	3	Y	238	292	0			220
							63	4	262	9							
09	3120	X	2770	-0-	-350	-0-	122	1	2337	3	Y	222	142	0			300
							67	4	244	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	212	1	1354	3	Y	167	167	0			28
							184	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	208	1	1540	3	Y	179	171	0			36
							197	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	151	1	1541	3	Y	188	181	0			43
							207	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	168	1	1607	3	Y	182	194	0			31
							200	9									
08	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	179	1	1430	3	Y	170	155	0			46
							187	9									
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	177	1	1466	3	Y	175	183	0			38
							193	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	11	13	0			-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	473	1	3502	3	Y	398	318	0			80
							438	9									
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	313	1	3201	3	Y	385	378	0			87
							424	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	286	1	2732	3	Y	268	310	0			45
							295	9									
08	3844	X	3086	-0-	-758	-0-	307	1	2446	3	Y	303	266	0			82
							333	9									
09	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	296	1	2445	3	Y	317	331	0			68
							349	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	303	1	1936	3	Y	141	142	0			23
							155	9									
05	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	264	1	1957	3	Y	119	118	0			24
							131	9									
06	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	192	1	1961	3	Y	129	124	0			29
							142	9									
07	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	211	1	2015	3	Y	126	134	0			21
							139	9									
08	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	214	1	1703	3	Y	86	84	0			23
							95	9									
09	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	212	1	1752	3	Y	107	107	0			23
							118	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4268	-0-	-592	-0-	543	1	3466	3	Y	235	238	0			40
							259	9									
05	4805	X	4565	-0-	-240	-0-	513	1	3799	3	Y	230	224	0			46
							253	9									
06	4590	X	4323	-0-	-267	-0-	362	1	3702	3	Y	235	228	0			53
							259	9									
07	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	412	1	3940	3	Y	236	249	0			40
							260	9									
08	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	456	1	3633	3	Y	234	211	0			63
							257	9									
09	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	430	1	3553	3	Y	232	245	0			50
							255	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	3	Y	163	167	0			28
							179	9									
05	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	372	1	2757	3	Y	130	132	0			26
							143	9									
06	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	279	1	2847	3	Y	140	134	0			32
							154	9									
07	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	300	1	2869	3	Y	134	143	0			23
							147	9									
08	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	344	1	2741	3	Y	132	119	0			36
							145	9									
09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	315	1	2608	3	Y	124	133	0			27
							136	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8700	X	7399	-0-	-1301	-0-	295	1	6849	3	Y	132	131	0	20	1	79
							110	4	145	9							
05	8742	X	7141	-0-	-1601	-0-	304	1	6603	3	Y	99	64	0			114
							125	4	109	9							
06	8220	X	6636	-0-	-1584	-0-	290	1	6131	3	Y	91	125	0			80
							115	4	100	9							
07	8494	X	6839	-0-	-1655	-0-	287	1	6345	3	Y	92	62	0			110
							106	4	101	9							
08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	415	1	8098	3	Y	133	120	0			123
							200	4	146	9							
*09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	378	1	7234	3	Y	106	79	0			150
							207	4	117	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13170	X	9572	-0-	-3598	-0-	376	1	8715	3	N	311	305	0	26	1	202
							139	4	342	9							
05	11749	X	9410	-0-	-2339	-0-	395	1	8570	3	N	257	162	0			297
							162	4	283	9							
06	10260	X	8555	-0-	-1705	-0-	369	1	7787	3	N	230	325	0			202
							146	4	253	9							
07	9920	X	9596	-0-	-324	-0-	396	1	8768	3	N	259	158	0			303
							147	4	285	9							
08	9889	X	9697	-0-	-192	-0-	446	1	8715	3	N	292	325	0			270
							215	4	321	9							
09	9570	X	7206	-0-	-2364	-0-	338	1	6471	3	N	193	174	0			289
							185	4	212	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8580	X	7224	-0-	-1356	-0-	257	1	5972	3	N	817	928	0	18	1	568
							96	4	899	9							
05	8866	X	7372	-0-	-1494	-0-	285	1	6196	3	N	704	457	0			815
							117	4	774	9							
06	8580	X	7008	-0-	-1572	-0-	280	1	5911	3	N	642	894	0			563
							111	4	706	9							
07	7967	X	7409	-0-	-558	-0-	283	1	6261	3	N	691	441	0			813
							105	4	760	9							
08	7843	X	7673	-0-	-170	-0-	325	1	6353	3	N	762	870	0			705
							157	4	838	9							
09	7230	X	7001	-0-	-229	-0-	304	1	5810	3	N	655	454	0			906
							166	4	721	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8280	X	6946	-0-	-1334	-0-	247	1	5739	3	Y	789	849	0	17	1	548
							92	4	868	9							
05	8556	X	6870	-0-	-1686	-0-	261	1	5672	3	Y	754	441	0			861
							108	4	829	9							
06	8280	X	6404	-0-	-1876	-0-	251	1	5309	3	Y	676	945	0			592
							100	4	744	9							
07	8122	X	6830	-0-	-1292	-0-	256	1	5670	3	Y	735	464	0			863
							95	4	809	9							
08	7192	X	6336	-0-	-856	-0-	263	1	5143	3	Y	730	918	0			675
							127	4	803	9							
09	6960	X	6493	-0-	-467	-0-	276	1	5288	3	Y	707	435	0			947
							151	4	778	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	257	1	5962	3	Y	522	586	0	18	1	358
							95	4	574	9							
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	313	1	6799	3	Y	527	288	0			597
							129	4	580	9							
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	318	1	6728	3	Y	490	658	0			429
							126	4	539	9							
07	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	308	1	6823	3	Y	509	336	0			602
							114	4	560	9							
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	265	1	5173	3	Y	399	632	0			369
							128	4	439	9							
*09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	244	1	4662	3	Y	363	238	0			494
							134	4	399	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

04	7020	X	7017	-0-	-3	-0-	255	1	5923	3	Y	676	672	0	17	1	468
							95	4	744	9							
05	7037	X	5493	-0-	-1544	-0-	217	1	4703	3	Y	440	376	0			532
							89	4	484	9							
06	6690	X	5490	-0-	-1200	-0-	220	1	4645	3	Y	489	592	0			429
							87	4	538	9							
07	7254	X	6069	-0-	-1185	-0-	232	1	5135	3	Y	560	336	0			653
							86	4	616	9							
08	7254	X	6609	-0-	-645	-0-	281	1	5492	3	Y	636	701	0			588
							136	4	700	9							
09	7020	X	6518	-0-	-502	-0-	285	1	5464	3	Y	557	379	0			766
							156	4	613	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	248	1	5763	3	Y	835	908	0	17	1	581
							92	4	919	9							
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	258	1	5611	3	Y	747	467	0			861
							106	4	822	9							
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	118	1	2504	3	Y	339	903	0			297
							47	4	373	9							
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	282	1	6251	3	Y	847	233	0			911
							105	4	932	9							
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	262	1	5108	3	Y	861	976	0			796
							126	4	947	9							
*09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	252	1	4825	3	Y	789	513	0			1072
							138	4	868	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	9	6	0			3
							3	4	10	9							
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	13	10	0			6
							2	4	14	9							
*07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	6	0			-0-
							1	4									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	25	3	0	1	1	21
							3	4	28	9							
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	13	20	0			14
							3	4	14	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

04	16950	X	11032	-0-	-5918	-0-	396	1	9985	3	Y	414	280	0	37	1	152
							196	4	455	9							
05	17515	X	17488	-0-	-27	-0-	621	1	15815	3	Y	662	580	0			234
							324	4	728	9							
06	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	660	1	15958	3	Y	681	610	0			305
							319	4	749	9							
07	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	699	1	15743	3	Y	651	686	0	49	1	221
							326	4	716	9							
08	17546	X	17187	-0-	-359	-0-	705	1	15496	3	Y	602	239	0	68	1	516
							324	4	662	9							
*09	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	697	1	14292	3	Y	594	491	0	7	1	612
							314	4	653	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

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

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	8	5	0			3
							1	4	9	9							
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	4	5	0			2
							1	4	4	9							
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	2	3	0			1
							1	4	2	9							
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	35	3	Y	5	1	0			5
							1	4	6	9							
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	1	5	0			1
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	10	3	0			7
							1	4	11	9							
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	257	6	0			258
							19	4	283	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	258	0			-0-
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	868	3	Y	154					154
							13	4	169	9							
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	239	1	5088	3	Y	848	218	0			784
							115	4	933	9							
*09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	194	1	4064	3	Y	558	505	0			837
							106	4	614	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	197	1	4931	3	Y	697	791	0	14	1	485
							73	4	767	9							
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	250	1	5875	3	Y	711	390	0			806
							103	4	782	9							
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	235	1	5356	3	Y	672	889	0			589
							93	4	739	9							
07	6634	X	5676	-0-	-958	-0-	196	1	4675	3	Y	665	461	0			793
							73	4	732	9							
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	793	0			-0-
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	184	1	4614	3	Y	883	1036	0	13	1	617
							68	4	971	9							
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	207	1	4863	3	Y	573	497	0			693
							85	4	630	9							
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	223	1	5099	3	Y	583	765	0			511
							89	4	641	9							
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	239	1	5702	3	Y	760	401	0			870
							88	4	836	9							
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	263	1	5596	3	Y	696	923	0			643
							127	4	766	9							
*09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	238	1	4995	3	Y	671	414	0			900
							130	4	738	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2790	X	763	-0-	-2027	-0-	26	1	641	3	Y	78	22	0	2	1	54
							10	4	86	9							
05	1302	X	493	-0-	-809	-0-	18	1	413	3	Y	50	43	0			61
							7	4	55	9							
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1144	3	Y	108					108
							18	4	119	9							
08	775	X	609	-0-	-166	-0-	24	1	514	3	Y	54	112	0			50
							12	4	59	9							
*09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	900	3	Y	91	32	0			109
							23	4	100	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ	G-10	29632	-0-	29632	29632	1179	1	27352	3	Y	603	616	0	80	1	371
							438	4	663	9							
05	DLQ	G-10	28887	-0-	28887	58519	1226	1	26630	3	Y	478	298	0			551
							505	4	526	9							
06	DLQ	G-10	26504	-0-	26504	85023	1155	1	24412	3	Y	435	605	0			381
							458	4	479	9							
07	DLQ	G-10	27272	-0-	27272	112295	1139	1	25212	3	Y	454	299	0			536
							422	4	499	9							
08	DLQ	G-10	26866	-0-	26866	139161	1253	1	24459	3	Y	500	574	0			462
							604	4	550	9							
09	DLQ	G-10	25461	-0-	25461	164622	1207	1	23108	3	Y	440	297	0			605
							662	4	484	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ	G-10	14780	-0-	14780	14780	544	1	12616	3	Y	1289	1418	0	37	1	889
							202	4	1418	9							
05	DLQ	G-10	13964	-0-	13964	28744	551	1	11962	3	Y	1113	715	0			1287
							227	4	1224	9							
06	DLQ	G-10	13186	-0-	13186	41930	534	1	11278	3	Y	1056	1418	0			925
							212	4	1162	9							
07	DLQ	G-10	13353	-0-	13353	55283	516	1	11417	3	Y	1117	724	0			1318
							191	4	1229	9							
08	DLQ	G-10	13088	-0-	13088	68371	562	1	10970	3	Y	1168	1407	0			1079
							271	4	1285	9							
09	DLQ	G-10	13270	-0-	13270	81641	583	1	11151	3	Y	1106	694	0			1491
							319	4	1217	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	12457	-0-	12457	12457	473	1	10971	3	Y	761	832	0			540
						176	4	837	9							
05	DLQ G-10	12691	-0-	12691	25148	553	1	11198	3	Y	695	434	0			801
						175	4	765	9							
06	DLQ G-10	12452	-0-	12452	37600	557	1	11000	3	Y	659	883	0			577
						170	4	725	9							
07	DLQ G-10	12468	-0-	12468	50068	499	1	11057	3	Y	661	452	0			786
						185	4	727	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					786
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					786

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

04	DLQ G-10	14811	-0-	14811	14811	560	1	12985	3	Y	963	1133	0			684
						207	4	1059	9							
05	DLQ G-10	13551	-0-	13551	28362	545	1	11838	3	Y	858	550	0			992
						224	4	944	9							
06	DLQ G-10	12410	-0-	12410	40772	516	1	10905	3	Y	713	1080	0			625
						205	4	784	9							
07	DLQ G-10	12332	-0-	12332	53104	489	1	10835	3	Y	751	490	0			886
						182	4	826	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					886
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					886

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

04	DLQ G-10	25462	-0-	25462	25462	1013	1	23509	3	Y	513	515	0	69	1	315
						376	4	564	9							
05	DLQ G-10	24957	-0-	24957	50419	1059	1	23011	3	Y	410	253	0			472
						436	4	451	9							
06	DLQ G-10	22550	-0-	22550	72969	983	1	20766	3	Y	374	518	0			328
						390	4	411	9							
07	DLQ G-10	26533	-0-	26533	99502	1109	1	24558	3	Y	414	257	0			485
						411	4	455	9							
08	DLQ G-10	24851	-0-	24851	124353	1162	1	22689	3	Y	399	515	0			369
						561	4	439	9							
09	DLQ G-10	22804	-0-	22804	147157	1084	1	20745	3	Y	346	237	0			478
						594	4	381	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

04	DLQ G-10	16366	-0-	16366	16366	574	1	14461	3	Y	953	742	0	57	1	362
						283	4	1048	9							
05	DLQ G-10	28271	-0-	28271	44637	994	1	25298	3	Y	1327	1220	0			469
						519	4	1460	9							
06	DLQ G-10	21384	-0-	21384	66021	781	1	18866	3	Y	1236	1151	0			554
						377	4	1360	9							
07	DLQ G-10	18013	-0-	18013	84034	695	1	15670	3	Y	1204	1259	0	90	1	409
						324	4	1324	9							
08	DLQ G-10	18502	-0-	18502	102536	728	1	15992	3	Y	1315	465	0	132	1	1127
						335	4	1447	9							
09	DLQ G-10	20983	-0-	20983	123519	891	1	18258	3	Y	1304	1072	0	14	1	1345
						400	4	1434	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	18692	-0-	18692	18692	2165	1	14498	3	Y	1559	1420	0	69	1	603
						314	4	1715	9							
05	DLQ G-10	18570	-0-	18570	37262	2112	1	14543	3	Y	1442	1535	0			510
						329	4	1586	9							
06	DLQ G-10	16637	-0-	16637	53899	1934	1	13037	3	Y	1253	1201	0			562
						288	4	1378	9							
07	DLQ G-10	16504	-0-	16504	70403	2012	1	12911	3	Y	1168	1244	0	89	1	397
						296	4	1285	9							
08	DLQ G-10	15866	-0-	15866	86269	2461	1	11888	3	Y	1118	434	0	123	1	958
						287	4	1230	9							
09	DLQ G-10	14784	-0-	14784	101053	2285	1	11046	3	Y	1067	911	0	12	1	1102
						279	4	1174	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	17430	-0-	17430	17430	2071	1	13870	3	Y	1080	949	0	62	1	412
						301	4	1188	9							
05	DLQ G-10	16046	-0-	16046	33476	1866	1	12853	3	Y	942	1021	0			333
						291	4	1036	9							
06	DLQ G-10	14916	-0-	14916	48392	1757	1	11842	3	Y	959	862	0			430
						262	4	1055	9							
07	DLQ G-10	14549	-0-	14549	62941	1786	1	11458	3	Y	948	986	0	70	1	322
						262	4	1043	9							
08	DLQ G-10	13925	-0-	13925	76866	2194	1	10598	3	Y	797	340	0	96	1	683
						256	4	877	9							
09	DLQ G-10	13734	-0-	13734	90600	2149	1	10389	3	Y	848	650	0	9	1	872
						263	4	933	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	19688	-0-	19688	19688	2313	1	15490	3	Y	1408	1266	0	71	1	541
						336	4	1549	9							
05	DLQ G-10	18267	-0-	18267	37955	2095	1	14429	3	Y	1287	1373	0			455
						327	4	1416	9							
06	DLQ G-10	16953	-0-	16953	54908	1974	1	13307	3	Y	1253	1146	0			562
						294	4	1378	9							
07	DLQ G-10	17660	-0-	17660	72568	2150	1	13797	3	Y	1270	1307	0	93	1	432
						316	4	1397	9							
08	DLQ G-10	16645	-0-	16645	89213	2582	1	12475	3	Y	1169	467	0	132	1	1002
						302	4	1286	9							
09	DLQ G-10	15122	-0-	15122	104335	2361	1	11415	3	Y	962	953	0	13	1	998
						288	4	1058	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	17973	-0-	17973	17973	643	1	16207	3	Y	733	652	0	67	1	270
						317	4	806	9							
05	DLQ G-10	17006	-0-	17006	34979	604	1	15396	3	Y	627	675	0			222
						316	4	690	9							
06	DLQ G-10	16692	-0-	16692	51671	625	1	15101	3	Y	604	555	0			271
						302	4	664	9							
07	DLQ G-10	16326	-0-	16326	67997	654	1	14723	3	Y	585	613	0	44	1	199
						305	4	644	9							
08	DLQ G-10	16390	-0-	16390	84387	672	1	14767	3	Y	584	220	0	62	1	501
						309	4	642	9							
09	DLQ G-10	14996	-0-	14996	99383	656	1	13445	3	Y	545	476	0	6	1	564
						295	4	600	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	6476	-0-	6476	6476	225	1	5685	3	Y	414	383	0	25	1	157
						111	4	455	9							
05	DLQ G-10	6235	-0-	6235	12711	216	1	5490	3	Y	378	401	0			134
						113	4	416	9							
06	DLQ G-10	5794	-0-	5794	18505	210	1	5085	3	Y	361	333	0			162
						102	4	397	9							
07	DLQ G-10	5680	-0-	5680	24185	221	1	4973	3	Y	348	366	0	26	1	118
						103	4	383	9							
08	DLQ G-10	5441	-0-	5441	29626	216	1	4745	3	Y	346	131	0	37	1	296
						99	4	381	9							
09	DLQ G-10	5150	-0-	5150	34776	218	1	4465	3	Y	335	282	0	4	1	345
						98	4	369	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

04	DLQ G-10	27310	-0-	27310	27310	982	1	24762	3	Y	983	824	0	98	1	358
						485	4	1081	9							
05	DLQ G-10	27554	-0-	27554	54864	987	1	25126	3	Y	842	902	0			298
						515	4	926	9							
06	DLQ G-10	24778	-0-	24778	79642	933	1	22553	3	Y	764	719	0			343
						452	4	840	9							
07	DLQ G-10	24587	-0-	24587	104229	991	1	22320	3	Y	740	776	0	55	1	252
						462	4	814	9							
08	DLQ G-10	23363	-0-	23363	127592	964	1	21175	3	Y	710	275	0	78	1	609
						443	4	781	9							
09	DLQ G-10	21636	-0-	21636	149228	951	1	19498	3	Y	690	580	0	8	1	711
						428	4	759	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

04	DLQ G-10	13559	-0-	13559	13559	509	1	11802	3	Y	963	1009	0	35	1	659
						189	4	1059	9							
05	DLQ G-10	12670	-0-	12670	26229	512	1	11113	3	Y	758	530	0			887
						211	4	834	9							
06	DLQ G-10	12458	-0-	12458	38687	515	1	10885	3	Y	776	983	0			680
						204	4	854	9							
07	DLQ G-10	12282	-0-	12282	50969	486	1	10762	3	Y	776	533	0			923
						180	4	854	9							
08	DLQ G-10	12514	-0-	12514	63483	549	1	10721	3	Y	890	990	0			823
						265	4	979	9							
09	DLQ G-10	11147	-0-	11147	74630	500	1	9571	3	Y	729	530	0			1022
						274	4	802	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	19791	-0-	19791	19791	792	1	18384	3	Y	292	318	0	54	1	169
						294	4	321	9							
05	DLQ G-10	16129	-0-	16129	35920	690	1	14994	3	Y	146	136	0			179
						284	4	161	9							
06	DLQ G-10	16648	-0-	16648	52568	732	1	15459	3	Y	152	198	0			133
						290	4	167	9							
07	DLQ G-10	17112	-0-	17112	69680	720	1	15949	3	Y	160	104	0			189
						267	4	176	9							
08	DLQ G-10	17644	-0-	17644	87324	831	1	16223	3	Y	172	202	0			159
						401	4	189	9							
09	DLQ G-10	16630	-0-	16630	103954	795	1	15219	3	Y	164	102	0			221
						436	4	180	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	18569	-0-	18569	18569	746	1	17309	3	Y	215	185	0	51	1	116
						277	4	237	9							
05	DLQ G-10	16235	-0-	16235	34804	696	1	15109	3	Y	131	93	0			154
						286	4	144	9							
06	DLQ G-10	15792	-0-	15792	50596	695	1	14685	3	Y	124	169	0			109
						276	4	136	9							
07	DLQ G-10	16265	-0-	16265	66861	685	1	15179	3	Y	134	86	0			157
						254	4	147	9							
08	DLQ G-10	16446	-0-	16446	83307	776	1	15143	3	Y	139	168	0			128
						374	4	153	9							
09	DLQ G-10	14979	-0-	14979	98286	718	1	13734	3	Y	122	82	0			168
						393	4	134	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	13344	-0-	13344	13344	540	1	12535	3	Y	62	56	0	37	1	18
						201	4	68	9							
05	DLQ G-10	13213	-0-	13213	26557	564	1	12249	3	Y	153	15	0			156
						232	4	168	9							
06	DLQ G-10	12330	-0-	12330	38887	542	1	11456	3	Y	106	169	0			93
						215	4	117	9							
07	DLQ G-10	12590	-0-	12590	51477	529	1	11709	3	Y	142	73	0			162
						196	4	156	9							
08	DLQ G-10	12725	-0-	12725	64202	597	1	11661	3	Y	163	174	0			151
						288	4	179	9							
09	DLQ G-10	11957	-0-	11957	76159	570	1	10916	3	Y	144	97	0			198
						313	4	158	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	11934	-0-	11934	11934	449	1	10426	3	Y	811	926	0	31	1	554
						167	4	892	9							
05	DLQ G-10	10695	-0-	10695	22629	430	1	9351	3	Y	670	446	0			778
						177	4	737	9							
06	DLQ G-10	10372	-0-	10372	33001	427	1	9024	3	Y	684	863	0			599
						169	4	752	9							
07	DLQ G-10	10033	-0-	10033	43034	394	1	8732	3	Y	692	469	0			822
						146	4	761	9							
08	DLQ G-10	10800	-0-	10800	53834	469	1	9166	3	Y	853	886	0			789
						227	4	938	9							
09	DLQ G-10	10455	-0-	10455	64289	466	1	8921	3	Y	739	508	0			1020
						255	4	813	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	24292	-0-	24292	24292	942	1	21860	3	Y	1036	1090	0	64	1	690
						350	4	1140	9							
05	DLQ G-10	21690	-0-	21690	45982	900	1	19545	3	Y	795	555	0			930
						370	4	875	9							
06	DLQ G-10	20120	-0-	20120	66102	857	1	18105	3	Y	744	1022	0			652
						340	4	818	9							
07	DLQ G-10	22860	-0-	22860	88962	931	1	20625	3	Y	872	511	0			1013
						345	4	959	9							
08	DLQ G-10	21412	-0-	21412	110374	974	1	19009	3	Y	872	1079	0			806
						470	4	959	9							
09	DLQ G-10	19841	-0-	19841	130215	919	1	17581	3	Y	762	519	0			1049
						503	4	838	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	22554	-0-	22554	22554	868	1	20144	3	Y	1109	1243	0	59	1	746
						322	4	1220	9							
05	DLQ G-10	22904	-0-	22904	45458	944	1	20513	3	Y	962	600	0			1108
						389	4	1058	9							
06	DLQ G-10	20971	-0-	20971	66429	888	1	18771	3	Y	873	1216	0			765
						352	4	960	9							
07	DLQ G-10	22750	-0-	22750	89179	923	1	20440	3	Y	950	599	0			1116
						342	4	1045	9							
08	DLQ G-10	21147	-0-	21147	110326	956	1	18673	3	Y	961	1188	0			889
						461	4	1057	9							
09	DLQ G-10	19290	-0-	19290	129616	889	1	17008	3	Y	824	572	0			1141
						487	4	906	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	17381	-0-	17381	17381	659	1	15294	3	Y	1075	1206	0	45	1	731
						245	4	1183	9							
05	DLQ G-10	16842	-0-	16842	34223	683	1	14832	3	Y	951	588	0			1094
						281	4	1046	9							
06	DLQ G-10	15028	-0-	15028	49251	627	1	13239	3	Y	831	1197	0			728
						248	4	914	9							
07	DLQ G-10	16617	-0-	16617	65868	662	1	14663	3	Y	952	571	0			1109
						245	4	1047	9							
08	DLQ G-10	15333	-0-	15333	81201	680	1	13280	3	Y	950	1181	0			878
						328	4	1045	9							
09	DLQ G-10	13896	-0-	13896	95097	629	1	12033	3	Y	808	566	0			1120
						345	4	889	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	20404	-0-	20404	20404	773	1	17939	3	Y	1277	1446	0	53	1	869
						287	4	1405	9							
05	DLQ G-10	20161	-0-	20161	40565	816	1	17729	3	Y	1164	699	0			1334
						336	4	1280	9							
06	DLQ G-10	17493	-0-	17493	58058	729	1	15404	3	Y	974	1455	0			853
						289	4	1071	9							
07	DLQ G-10	19813	-0-	19813	77871	792	1	17533	3	Y	1086	669	0			1270
						293	4	1195	9							
08	DLQ G-10	18429	-0-	18429	96300	818	1	15973	3	Y	1130	1356	0			1044
						395	4	1243	9							
09	DLQ G-10	16928	-0-	16928	113228	766	1	14671	3	Y	974	673	0			1345
						420	4	1071	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	21028	-0-	21028	21028	795	1	18446	3	Y	1356	1506	0	54	1	924
						295	4	1492	9							
05	DLQ G-10	21022	-0-	21022	42050	848	1	18428	3	Y	1270	743	0			1451
						349	4	1397	9							
06	DLQ G-10	18907	-0-	18907	60957	787	1	16628	3	Y	1073	1584	0			940
						312	4	1180	9							
07	DLQ G-10	20705	-0-	20705	81662	827	1	18312	3	Y	1145	736	0			1349
						306	4	1260	9							
08	DLQ G-10	19420	-0-	19420	101082	862	1	16833	3	Y	1190	1439	0			1100
						416	4	1309	9							
09	DLQ G-10	17585	-0-	17585	118667	796	1	15241	3	Y	1011	708	0			1403
						436	4	1112	9							

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

04	90330 X	57063	-0-	-33267	-0-	2032	1	51227	3	Y	2546	2329	0	217	1	943
						1003	4	2801	9							
05	84103 X	54288	-0-	-29815	-0-	1922	1	48947	3	Y	2195	2362	0			776
						1004	4	2415	9							
06	71550 X	48504	-0-	-23046	-0-	1805	1	43638	3	Y	1988	1873	0			891
						874	4	2187	9							
07	68851 X	46510	-0-	-22341	-0-	1849	1	41662	3	Y	1943	2029	0	145	1	660
						862	4	2137	9							
08	63457 X	44816	-0-	-18641	-0-	1824	1	40070	3	Y	1894	725	0	206	1	1623
						839	4	2083	9							
09	57060 X	41433	-0-	-15627	-0-	1800	1	36883	3	Y	1764	1544	0	21	1	1822
						810	4	1940	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

04	91080 X	53169	-0-	-37911	-0-	1905	1	48021	3	Y	2094	1906	0	201	1	766
						940	4	2303	9							
05	82956 X	49365	-0-	-33591	-0-	1758	1	44782	3	Y	1733	1886	0			613
						919	4	1906	9							
06	69540 X	43244	-0-	-26296	-0-	1620	1	39149	3	Y	1537	1461	0			689
						784	4	1691	9							
07	65534 X	41807	-0-	-23727	-0-	1675	1	37735	3	Y	1469	1549	0	110	1	499
						781	4	1616	9							
08	60264 X	39617	-0-	-20647	-0-	1624	1	35687	3	Y	1417	547	0	155	1	1214
						747	4	1559	9							
09	53160 X	35787	-0-	-17373	-0-	1566	1	32094	3	Y	1293	1154	0	15	1	1338
						705	4	1422	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

04	94980 X	57138	-0-	-37842	-0-	2044	1	51537	3	Y	2316	2110	0	216	1	850
						1009	4	2548	9							
05	87761 X	53854	-0-	-33907	-0-	1916	1	48801	3	Y	1942	2105	0			687
						1001	4	2136	9							
06	74010 X	47574	-0-	-26436	-0-	1780	1	43028	3	Y	1731	1642	0			776
						862	4	1904	9							
07	69223 X	45542	-0-	-23681	-0-	1821	1	41015	3	Y	1688	1765	0	126	1	573
						849	4	1857	9							
08	64356 X	43997	-0-	-20359	-0-	1801	1	39574	3	Y	1630	628	0	178	1	1397
						829	4	1793	9							
09	57150 X	40168	-0-	-16982	-0-	1760	1	36066	3	Y	1409	1329	0	18	1	1459
						792	4	1550	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	52419	X	52419	-0-	-0-	-0-	2104	1	48825	3	Y	644	783	0			457
							782	4	708	9							
05	47233	X	47233	-0-	-0-	-0-	2015	1	43768	3	Y	564	368	0			653
							830	4	620	9							
06	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	1880	1	39712	3	Y	466	711	0			408
							745	4	513	9							
07	41907	X	41907	-0-	-0-	-0-	1760	1	38981	3	Y	467	319	0			556
							652	4	514	9							
08	38924	X	38924	-0-	-0-	-0-	1830	1	35727	3	Y	439	589	0			406
							884	4	483	9							
09	52410	X	34844	-0-	-17566	-0-	1665	1	31865	3	Y	364	261	0			509
							914	4	400	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	132780	X	50795	-0-	-81985	-0-	2061	1	47811	3	Y	144	304	0	141	1	2
							765	4	158	9							
05	101928	X	45073	-0-	-56855	-0-	1942	1	42196	3	Y	123	2	0			123
							800	4	135	9							
06	77850	X	40848	-0-	-37002	-0-	1795	1	37930	3	Y	374	170	0			327
							712	4	411	9							
07	56327	X	39455	-0-	-16872	-0-	1660	1	36749	3	Y	392	256	0			463
							615	4	431	9							
08	56327	X	37008	-0-	-19319	-0-	1743	1	34028	3	Y	359	490	0			332
							842	4	395	9							
09	50790	X	33100	-0-	-17690	-0-	1585	1	30348	3	Y	270	214	0			388
							870	4	297	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	166800	X	78240	-0-	-88560	-0-	3174	1	73645	3	Y	221	5	0	217	1	3
							1178	4	243	9							
05	148707	X	70788	-0-	-77919	-0-	3049	1	66233	3	Y	228	2	0			229
							1255	4	251	9							
06	121320	X	62990	-0-	-58330	-0-	2760	1	58319	3	Y	742	321	0			650
							1095	4	816	9							
07	109244	X	62121	-0-	-47123	-0-	2608	1	57756	3	Y	719	510	0			859
							966	4	791	9							
08	80848	X	55931	-0-	-24917	-0-	2627	1	51290	3	Y	676	910	0			625
							1270	4	744	9							
09	78240	X	51203	-0-	-27037	-0-	2445	1	46800	3	Y	560	402	0			783
							1342	4	616	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	173040	X	81278	-0-	-91762	-0-	3239	1	75150	3	Y	1531	1592	0	221	1	930
							1205	4	1684	9							
05	152706	X	72031	-0-	-80675	-0-	3063	1	66539	3	Y	1062	748	0			1244
							1261	4	1168	9							
06	124830	X	61997	-0-	-62833	-0-	2711	1	57284	3	Y	843	1348	0			739
							1075	4	927	9							
07	101153	X	58492	-0-	-42661	-0-	2449	1	54235	3	Y	819	579	0			979
							907	4	901	9							
08	88102	X	53417	-0-	-34685	-0-	2503	1	48869	3	Y	759	1036	0			702
							1210	4	835	9							
09	81270	X	47299	-0-	-33971	-0-	2253	1	43117	3	Y	629	452	0			879
							1237	4	692	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	172080	X	101551	-0-	-70529	-0-	4047	1	93894	3	Y	1914	1636	0	276	1	1163
							1505	4	2105	9							
05	170810	X	90203	-0-	-80607	-0-	3835	1	83300	3	Y	1354	936	0			1581
							1579	4	1489	9							
06	148110	X	77868	-0-	-70242	-0-	3404	1	71917	3	Y	1088	1716	0			953
							1350	4	1197	9							
07	119567	X	74962	-0-	-44605	-0-	3138	1	69484	3	Y	1071	746	0			1278
							1162	4	1178	9							
08	104935	X	69895	-0-	-35040	-0-	3274	1	63924	3	Y	1013	1355	0			936
							1583	4	1114	9							
09	101550	X	63071	-0-	-38479	-0-	3005	1	57514	3	Y	821	603	0			1154
							1649	4	903	9							

COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*04	306810	X	247366	-0-	-59444	-0-	8755	1	220758	3	Y	12302	12204	0			4934
							4321	4	13532	9							
*05	317037	X	216202	-0-	-100835	-0-	7593	1	193379	3	Y	10240	11553	0			3621
							3966	4	11264	9							
*06	306810	X	187564	-0-	-119246	-0-	6951	1	168017	3	Y	8392	8251	0			3762
							3365	4	9231	9							
*07	317037	X	174196	-0-	-142841	-0-	6935	1	156233	3	Y	7086	7880	0	561	1	2407
							3233	4	7795	9							
*08	317037	X	168702	-0-	-148335	-0-	6916	1	151936	3	Y	6062	2551	0	724	1	5194
							3182	4	6668	9							
*09	306810	X	147738	-0-	-159072	-0-	6480	1	132811	3	Y	5028	4941	0	66	1	5215
							2916	4	5531	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*04	306810	X	240981	-0-	-65829	-0-	8502	1	214373	3	Y	12645	12768	0			5071
							4196	4	13910	9							
*05	317037	X	214847	-0-	-102190	-0-	7528	1	191741	3	Y	10586	11913	0			3744
							3933	4	11645	9							
*06	306810	X	187517	-0-	-119293	-0-	6937	1	167666	3	Y	8687	8536	0			3895
							3358	4	9556	9							
*07	317037	X	170679	-0-	-146358	-0-	6781	1	152755	3	Y	7256	8108	0	578	1	2465
							3161	4	7982	9							
*08	317037	X	160415	-0-	-156622	-0-	6557	1	144054	3	Y	6170	2608	0	740	1	5287
							3017	4	6787	9							
*09	306810	X	139397	-0-	-167413	-0-	6098	1	124981	3	Y	5067	5030	0	67	1	5257
							2744	4	5574	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*04	306810	X	259216	-0-	-47594	-0-	9199	1	231937	3	Y	12309	12325	0			4937
							4540	4	13540	9							
*05	317037	X	230410	-0-	-86627	-0-	8144	1	207426	3	Y	9623	11157	0			3403
							4255	4	10585	9							
*06	306810	X	199711	-0-	-107099	-0-	7470	1	180558	3	Y	7334	7449	0			3288
							3616	4	8067	9							
*07	317037	X	183120	-0-	-133917	-0-	7379	1	166240	3	Y	5510	6465	0	461	1	1872
							3440	4	6061	9							
*08	317037	X	151113	-0-	-165924	-0-	6247	1	137231	3	Y	4328	1940	0	551	1	3709
							2874	4	4761	9							
*09	306810	X	130355	-0-	-176455	-0-	5764	1	118143	3	Y	3504	3528	0	47	1	3638
							2594	4	3854	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	352470	X	233487	-0-	-118983	-0-	132	1	233355	3	N	-0-					-0-
05	364219	X	218013	-0-	-146206	-0-	183	1	217830	3	N	-0-					-0-
06	352470	X	191600	-0-	-160870	-0-	23	1	191577	3	N	-0-					-0-
07	305071	X	184966	-0-	-120105	-0-	33	1	184933	3	N	-0-					-0-
08	270041	X	168868	-0-	-101173	-0-	246	1	168622	3	N	-0-					-0-
09	233490	X	131171	-0-	-102319	-0-	48	1	131123	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

04	840	N	383	-0-	-457	-0-	60	1	323	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	102	1	747	2	N	367	367	1			-0-
							404	9									
06	1050	N	554	-0-	-496	-0-	63	1	491	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	606	2	N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	824	2	N	365	365	1			-0-
							402	9									
09	540	N	336	-0-	-204	-0-	335	1	1	4	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	420	1	3384	2	Y	487	487	1			466
							536	9									
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	434	1	3587	2	Y	466	456	1			476
							6	4	513	9							
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	420	1	3406	2	Y	480	479	1			477
							3	4	528	9							
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	434	1	3017	2	Y	109	429	1			157
							1	4	120	9							
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	434	1	2782	2	Y	435	527	1			65
							23	4	479	9							
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	2603	1	526	2	Y	457	457	1			65
							109	4	503	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	420	1	2885	2	Y	472	472	1			440
							519	9									
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	423	1	2930	2	Y	466	454	1			452
							5	4	513	9							
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	420	1	2804	2	Y	474	473	1			453
							2	4	521	9							
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	434	1	2380	2	Y	113	404	1			162
							1	4	124	9							
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	434	1	2241	2	Y	454	548	1			68
							19	4	499	9							
*09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	1875	1	526	2	Y	427	427	1			68
							79	4	470	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	420	1	2124	2	Y	300	300	1			260
							330	9									
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	425	1	2275	2	Y	296	287	1			269
							4	4	326	9							
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	420	1	2027	2	Y	310	308	1			271
							2	4	341	9							
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	434	1	1823	2	Y	81	238	1			114
							1	4	89	9							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	434	1	1496	2	Y	249	326	1			37
							14	4	274	9							
*09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1262	1	526	2	Y	255	255	1			37
							52	4	281	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2610	X	1727	-0-	-883	-0-	420	1	1150	2	Y	143	143	1			121
							157	9									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	434	1	1935	2	Y	123	120	1			124
							4	4	135	9							
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	382	1	1389	2	Y	211	201	1			134
							1	4	232	9							
07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	422	1	1744	2	Y	66	111	1			89
							1	4	73	9							
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	434	1	1330	2	Y	212	269	1			32
							12	4	233	9							
*09	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1322	1	510	2	Y	251	251	1			32
							55	4	276	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	420	1	1327	2	Y	239	239	1			192
							263	9									
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	434	1	1256	2	Y	217	211	1			198
							3	4	239	9							
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	420	1	1658	2	Y	260	255	1			203
							2	4	286	9							
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	421	1	1503	2	Y	65	177	1			91
							72	9									
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	434	1	1300	2	Y	232	288	1			35
							12	4	255	9							
*09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	671	1	526	2	Y	217	217	1			35
							27	4	239	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	420	1	4314	2	Y	404	404	1			360
							444	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	434	1	4472	2	Y	398	386	1			372
							7	4	438	9							
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	420	1	4077	2	Y	341	348	1			365
							3	4	375	9							
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	434	1	3477	2	Y	86	327	1			124
							1	4	95	9							
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	434	1	3334	2	Y	326	401	1			49
							26	4	359	9							
*09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3050	1	526	2	Y	343	343	1			49
							127	4	377	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	420	1	5598	2	Y	767	767	1			690
							844	9									
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	434	1	5775	2	Y	769	748	1			711
							9	4	846	9							
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	420	1	5411	2	Y	776	776	1			711
							4	4	854	9							
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	434	1	5045	2	Y	197	629	1			279
							1	4	217	9							
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	434	1	4791	2	Y	761	926	1			114
							37	4	837	9							
*09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	4348	1	526	2	Y	707	707	1			114
							182	4	778	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	420	1	3287	2	Y	290	290	1			273
							319	9									
05	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	434	1	3367	2	Y	272	267	1			278
							6	4	299	9							
06	5550	X	3949	-0-	-1601	-0-	420	1	3234	2	Y	265	266	1			277
							3	4	292	9							
07	5735	X	3357	-0-	-2378	-0-	434	1	2853	2	Y	63	250	1			90
							1	4	69	9							
08	5735	X	3454	-0-	-2281	-0-	434	1	2709	2	Y	263	314	1			39
							22	4	289	9							
09	4020	X	3202	-0-	-818	-0-	2297	1	526	2	Y	257	257	1			39
							96	4	283	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	420	1	3493	2	Y	409	409	1			372
							450	9									
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	434	1	3726	2	Y	417	405	1			384
							6	4	459	9							
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	398	1	3459	2	Y	422	422	1			384
							3	4	464	9							
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	413	1	3041	2	Y	100	342	1			142
							1	4	110	9							
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	324	1	2766	2	Y	302	399	1			45
							22	4	332	9							
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	2638	1	510	2	Y	390	390	1			45
							111	4	429	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	420	1	3464	2	Y	471	471	1			416
							518	9									
05	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	434	1	3571	2	Y	464	452	1			428
							6	4	510	9							
06	6690	X	4151	-0-	-2539	-0-	398	1	3255	2	Y	450	452	1			426
							3	4	495	9							
07	6913	X	2984	-0-	-3929	-0-	379	1	2508	2	Y	87	386	1			127
							1	4	96	9							
08	6913	X	3160	-0-	-3753	-0-	270	1	2531	2	Y	307	388	1			46
							21	4	338	9							
09	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	2931	1	507	2	Y	461	461	1			46
							122	4	507	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	420	1	3969	2	Y	454	454	1			408
							499	9									
05	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	434	1	4136	2	Y	518	497	1			429
							7	4	570	9							
06	6570	X	4890	-0-	-1680	-0-	420	1	3958	2	Y	463	470	1			422
							3	4	509	9							
07	6789	X	4151	-0-	-2638	-0-	434	1	3591	2	Y	114	374	1			162
							1	4	125	9							
08	6789	X	4319	-0-	-2470	-0-	434	1	3364	2	Y	449	544	1			67
							27	4	494	9							
09	4980	X	4171	-0-	-809	-0-	3055	1	526	2	Y	421	421	1			67
							127	4	463	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	420	1	2600	2	Y	252	252	1			236
							277	9									
05	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	434	1	2685	2	Y	260	252	1			244
							5	4	286	9							
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	420	1	2604	2	Y	284	282	1			246
							2	4	312	9							
07	3937	X	2814	-0-	-1123	-0-	434	1	2307	2	Y	65	219	1			92
							1	4	72	9							
08	3937	X	2776	-0-	-1161	-0-	434	1	2074	2	Y	227	285	1			34
							18	4	250	9							
09	3330	X	2595	-0-	-735	-0-	1813	1	526	2	Y	233	233	1			34
							256	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	107	1	7072	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	97	1	6291	3	Y	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	97	1	6060	3	Y	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	96	1	5605	3	Y	-0-					-0-
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	108	1	5606	3	Y	-0-					-0-
*09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	117	1	6048	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	40	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	48	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	49	1	2419	2	N	-0-					-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	55	1	2390	2	N	-0-					-0-
*09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	38	1	2166	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
07	5208	X	5114	-0-	-94	-0-	8	1	5106	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2300	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	58	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	62	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	59	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	67	1	3305	2	N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	83	1	3598	2	N	-0-					-0-
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	59	1	3389	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7110	X	6646	-0-	-464	-0-	99	1	6544	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	107	1	6986	3	Y	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	111	1	6992	3	Y	-0-					-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	119	1	6982	3	Y	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	139	1	7250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	7110	X	5321	-0-	-1789	-0-	101	1	5217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	76	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	79	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	78	1	4733	2	N	-0-					-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	97	1	4807	2	N	-0-					-0-
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	116	1	5024	2	N	-0-					-0-
*09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	83	1	4784	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	2225	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	16	1	1030	3	Y	13	27	1			3
							14	9									
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	17	1	1098	3	Y	-0-					3
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	899	3	Y	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	14	1	724	3	Y	-0-					-0-
*09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	32	1	2006	2	N	-0-					-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	34	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	35	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	-0-					-0-
08	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	38	1	1646	2	N	-0-					-0-
*09	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	20	1	1177	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

04	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	17	1	1112	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	20	1	1284	3	Y	-0-					-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	3	Y	-0-					-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	18	1	1085	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	993 X	993	-0-	-0-	-0-	19	1	974	3	Y	-0-					-0-
*09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

04	2340 N	1607	-0-	-733	-0-	24	1	1582	3	N	-0-					-0-
						1	4									
05	1891 N	1262	-0-	-629	-0-	19	1	1243	3	N	-0-					-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	23	1	1458	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	21	1	1260	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	19	1	999	3	N	-0-					-0-
*09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	3	N	-0-					-0-
						1	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	28	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	28	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	29	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	33	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	39	1	1684	2	N	-0-					-0-
*09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	28	1	1612	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	36	1	2243	2	N	-0-					1
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	37	1	2260	2	N	-0-					1
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	36	1	2196	2	N	-0-					1
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	44	1	2188	2	N	-0-					1
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	51	1	2221	2	N	-0-					1
*09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	69	1	3998	2	N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	54	1	3601	3	Y	9	12	1			2
							2	4	10	9							
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	53	1	3457	3	Y	3					5
							3	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	3211	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	59	1	3429	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	63	1	3255	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	62	1	3223	3	Y	5	4	1			3
							2	4	6	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	81	1	5306	3	Y	-0-	6	1			-0-
							2	4									
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	167	1	10849	3	Y	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	30	1	1882	3	Y	68	37	1			31
							75	9									
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	147	1	8670	3	Y	92	94	1			29
							1	4	101	9							
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	101	1	5216	3	Y	119	87	1			61
							131	9									
*09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	81	1	4158	3	Y	33	72	1			22
							2	4	36	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	Y	37	130	1			8
							41	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2146	3	Y	136	83	1			61
							150	9									
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1141	3	Y	114	139	1			36
							125	9									
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	22	1	1161	3	Y	130	99	1			67
							143	9									
*09	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	22	1	1139	3	Y	115	106	1			76
							1	4	127	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	58	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	160	1	9911	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	171	1	10586	2	N	-0-					-0-
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	174	1	10490	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8960	-0-	-1456	-0-	178	1	8782	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	8471	-0-	-2286	-0-	192	1	8279	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10095	-0-	-555	-0-	172	1	9923	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7440	X	5948	-0-	-1492	-0-	329	1	5416	3	Y	7	10	1			-0-
							195	4	8	9							
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
06	7170	X	5872	-0-	-1298	-0-	184	1	5532	3	Y	27	26	1			1
							126	4	30	9							
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	266	1	7427	3	Y	-0-	1	1			-0-
							64	4									
08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	277	1	7346	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	265	1	7701	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	629	1	10378	3	Y	99	107	1			4
							374	4	109	9							
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	176	1	5287	3	Y	-0-	2	1			-0-
							120	4									
07	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	462	1	12873	3	Y	22	21	1			1
							111	4	24	9							
08	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	394	1	10452	3	Y	1	2	1			-0-
							27	4	1	9							
09	9900	X	9338	-0-	-562	-0-	310	1	9006	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	145	1	8967	2	N	-0-					-0-
05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	146	1	9035	2	N	-0-					-0-
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	142	1	8565	2	N	-0-					-0-
07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	169	1	8380	2	N	-0-					-0-
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	181	1	7819	2	N	-0-					-0-
*09	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	154	1	8884	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6450	X	6207	-0-	-243	-0-	1840	1	4240	3	Y	96	140	1			107
							21	4	106	9							
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					107
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	44	1			63
07	6417	X	1034	-0-	-5383	-0-	407	1	621	3	Y	-0-					63
							6	4									
08	6417	X	307	-0-	-6110	-0-	97	1	209	3	Y	-0-	12	1			51
							1	4									
09	6210	X	518	-0-	-5692	-0-	136	1	380	3	Y	-0-	29	1			22
							2	4									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	4	1	2535	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	51	95	1			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	324	209	1			138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	181	182	1			137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	6	137	1			6

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7380	X	2025	-0-	-5355	-0-	591	1	1360	3	Y	62	70	1			67
							6	4	68	9							
05	7626	X	6575	-0-	-1051	-0-	1115	1	5401	3	Y	41					108
							14	4	45	9							
06	7380	X	2679	-0-	-4701	-0-	818	1	1850	3	Y	1	45	1			64
							10	4	1	9							
07	5549	X	771	-0-	-4778	-0-	304	1	462	3	Y	1					65
							4	4	1	9							
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	2301	1	4988	3	Y	-0-	12	1			53
							31	4									
09	6360	X	4006	-0-	-2354	-0-	1054	1	2939	3	Y	-0-	30	1			23
							13	4									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	527	1	8688	3	Y	170	166	1			8
							313	4	187	9							
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	181	1	5430	3	Y	173	170	1			7
							123	4	190	9							
07	5890	X	2401	-0-	-3489	-0-	79	1	2211	3	Y	84	88	1			3
							19	4	92	9							
08	5890	X	1078	-0-	-4812	-0-	38	1	1008	3	Y	26	28	1			1
							3	4	29	9							
09	5700	X	4358	-0-	-1342	-0-	139	1	4045	3	Y	149	149	1			1
							10	4	164	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4590	X	2794	-0-	-1796	-0-	138	1	2276	3	Y	271	262	1			12
							82	4	298	9							
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	6	1			6
06	4290	X	3627	-0-	-663	-0-	107	1	3203	3	Y	222	219	1			9
							73	4	244	9							
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	163	1	4529	3	Y	294	294	1			9
							38	4	323	9							
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	141	1	3743	3	Y	233	235	1			7
							10	4	256	9							
*09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	131	1	3804	3	Y	267	272	1			2
							9	4	294	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	115	1	7102	2	N	-0-					-0-
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	107	1	6604	2	N	-0-					-0-
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	116	1	7039	2	N	-0-					-0-
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	141	1	6953	2	N	-0-					-0-
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	160	1	6891	2	N	-0-					-0-
*09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	117	1	6774	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

04	6360	X	2347	-0-	-4013	-0-	128	1	2096	3	Y	44	45	1			2
							75	4	48	9							
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	319	1	9575	3	Y	171	165	1			7
							218	4	188	9							
07	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	395	1	10995	3	Y	231	231	1			7
							94	4	254	9							
08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	325	1	8625	3	Y	188	189	1			6
							23	4	207	9							
*09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	225	1	6533	3	Y	135	140	1			1
							16	4	149	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	202	1	3326	3	Y	160	156	1			7
							120	4	176	9							
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	238	1	7153	3	Y	251	243	1			11
							163	4	276	9							
07	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	86	1	2378	3	Y	11	22	1			-0-
							20	4	12	9							
08	3999	X	1593	-0-	-2406	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	5130	X	3561	-0-	-1569	-0-	114	1	3319	3	Y	108	107	1			1
							9	4	119	9							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4440 X	3724	-0-	-716	-0-	198	1	3262	3	Y	134	131	1			6
						117	4	147	9							
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	3	1			3
06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	196	1	5881	3	Y	98	97	1			4
						134	4	108	9							
07	5053 X	2304	-0-	-2749	-0-	76	1	2104	3	Y	96	97	1			3
						18	4	106	9							
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	166	1	4396	3	Y	177	175	1			5
						11	4	195	9							
09	5130 X	4654	-0-	-476	-0-	146	1	4253	3	Y	222	225	1			2
						11	4	244	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

04	6570 X	2397	-0-	-4173	-0-	129	1	2132	3	Y	54	55	1			2
						77	4	59	9							
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	6570 X	3111	-0-	-3459	-0-	97	1	2904	3	Y	40	39	1			2
						66	4	44	9							
07	5766 X	18	-0-	-5748	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	297	1	7873	3	Y	172	167	1			5
						20	4	189	9							
*09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	205	1	5976	3	Y	109	113	1			1
						16	4	120	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

04	12360 X	8574	-0-	-3786	-0-	126	1	8370	3	Y	66	82	1			31
						5	4	73	9							
05	10757 X	8661	-0-	-2096	-0-	130	1	8450	3	Y	74	72	1			33
						81	9									
06	10050 X	8520	-0-	-1530	-0-	132	1	8294	3	Y	85	81	1			37
						94	9									
07	10385 X	8466	-0-	-1919	-0-	140	1	8213	3	Y	103	103	1			37
						113	9									
08	8866 X	8077	-0-	-789	-0-	150	1	7827	3	Y	90	105	1			22
						1	4	99	9							
09	8580 X	7405	-0-	-1175	-0-	139	1	7167	3	Y	86	96	1			12
						4	4	95	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

04	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	239	1	14788	2	N	-0-					-0-
05	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	248	1	15327	2	N	-0-					-0-
06	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	253	1	15280	2	N	-0-					-0-
07	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	314	1	15548	2	N	-0-					-0-
08	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	352	1	15187	2	N	-0-					-0-
*09	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	226	1	13054	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

04	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	256	1	15864	2	N	-0-					-0-
05	18580 X	18580	-0-	-0-	-0-	296	1	18284	2	N	-0-					-0-
06	17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	287	1	17355	2	N	-0-					-0-
07	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	349	1	17249	2	N	-0-					-0-
08	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	376	1	16240	2	N	-0-					-0-
*09	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	268	1	15462	2	N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) 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
04	8880 X	6814	-0-	-2066	-0-	99	1	6559	3	Y	139	123	1			66
						3	4	153	9							
05	9176 X	5840	-0-	-3336	-0-	86	1	5612	3	Y	129	137	1			58
						142	9									
06	8610 X	5670	-0-	-2940	-0-	86	1	5413	3	Y	155	146	1			67
						171	9									
07	8897 X	5305	-0-	-3592	-0-	86	1	5040	3	Y	163	171	1			59
						179	9									
08	7812 X	4752	-0-	-3060	-0-	87	1	4523	3	Y	129	157	1			31
						142	9									
09	6810 X	4554	-0-	-2256	-0-	83	1	4293	3	Y	160	170	1			21
						2	4	176	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

04	14040 X	10544	-0-	-3496	-0-	154	1	10221	3	Y	148	163	1			70
						6	4	163	9							
05	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	169	1	10979	3	Y	181	170	1			81
						199	9									
06	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	169	1	10587	3	Y	86	130	1			37
						95	9									
07	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	182	1	10741	3	Y	94	97	1			34
						1	4	103	9							
08	11346 X	10943	-0-	-403	-0-	204	1	10641	3	Y	88	101	1			21
						1	4	97	9							
09	10980 X	10761	-0-	-219	-0-	202	1	10447	3	Y	96	104	1			13
						6	4	106	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

04	40923 X	40923	-0-	-0-	-0-	650	1	40273	2	N	-0-					-0-
05	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	672	1	41528	2	N	-0-					-0-
06	41145 X	41145	-0-	-0-	-0-	670	1	40475	2	N	-0-					-0-
07	42103 X	42103	-0-	-0-	-0-	834	1	41269	2	N	-0-					-0-
08	41505 X	41505	-0-	-0-	-0-	940	1	40565	2	N	-0-					-0-
*09	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	694	1	40063	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

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

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

04	56402 X	56402	-0-	-0-	-0-	896	1	55506	2	N	-0-					-0-
05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	921	1	56868	2	N	-0-					-0-
06	55902 X	55902	-0-	-0-	-0-	910	1	54992	2	N	-0-					-0-
07	57543 X	57543	-0-	-0-	-0-	1140	1	56403	2	N	-0-					-0-
08	53913 X	53913	-0-	-0-	-0-	1221	1	52692	2	N	-0-					-0-
*09	57024 X	57024	-0-	-0-	-0-	971	1	56053	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

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

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	249	1	15433	2	N	-0-					-0-
05	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	292	1	18040	2	N	-0-					-0-
06	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	266	1	16101	2	N	-0-					-0-
07	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	272	1	13435	2	N	-0-					-0-
08	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-	617	1	26606	2	N	-0-					-0-
*09	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	498	1	28718	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6660	X	7	-0-	-6653	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	25	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	36	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	37	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	47	1	2012	2	N	-0-					-0-
*09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	98	1	6471	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	78	1	5065	3	Y	-0-					-0-
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	184	1	11524	3	Y	-0-					-0-
07	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	173	1	10183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	182	1	9482	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	175	1	9045	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	104	1	6460	2	N	-0-					-0-
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	105	1	6481	2	N	-0-					-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	112	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	135	1	6670	2	N	-0-					-0-
08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	162	1	6988	2	N	-0-					-0-
*09	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	116	1	6691	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37811 X	37811	-0-	-0-	-0-	601	1	37210	2	N	-0-			-0-
05	38596 X	38596	-0-	-0-	-0-	615	1	37981	2	N	-0-			-0-
06	37398 X	37398	-0-	-0-	-0-	609	1	36789	2	N	-0-			-0-
07	38506 X	38506	-0-	-0-	-0-	763	1	37743	2	N	-0-			-0-
08	37676 X	37676	-0-	-0-	-0-	853	1	36823	2	N	-0-			-0-
*09	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	618	1	35697	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

04	49178 X	49178	-0-	-0-	-0-	782	1	48396	2	N	-0-			-0-
05	50095 X	50095	-0-	-0-	-0-	798	1	49297	2	N	-0-			-0-
06	48777 X	48777	-0-	-0-	-0-	794	1	47983	2	N	-0-			-0-
07	49823 X	49823	-0-	-0-	-0-	987	1	48836	2	N	-0-			-0-
08	48811 X	48811	-0-	-0-	-0-	1106	1	47705	2	N	-0-			-0-
*09	47773 X	47773	-0-	-0-	-0-	814	1	46959	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

04	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	335	1	20721	2	N	-0-			-0-
05	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	259	1	15981	2	N	-0-			-0-
06	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	354	1	21416	2	N	-0-			-0-
07	20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	412	1	20383	2	N	-0-			-0-
08	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	456	1	19677	2	N	-0-			-0-
*09	19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	326	1	18811	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

04	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	670	1	41463	2	N	-0-			-0-
05	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	607	1	37504	2	N	-0-			-0-
06	37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	606	1	36616	2	N	-0-			-0-
07	42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	835	1	41295	2	N	-0-			-0-
08	31268 X	31268	-0-	-0-	-0-	708	1	30560	2	N	-0-			-0-
*09	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	463	1	26706	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

04	23634 X	23634	-0-	-0-	-0-	376	1	23258	2	N	-0-			-0-
05	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	376	1	23243	2	N	-0-			-0-
06	22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	363	1	21937	2	N	-0-			-0-
07	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	441	1	21840	2	N	-0-			-0-
08	21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	490	1	21164	2	N	-0-			-0-
*09	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	351	1	20260	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

04	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	199	1	13212	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	224	1	14582	3	Y	-0-			-0-
06	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	219	1	13770	3	Y	-0-			-0-
07	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	215	1	12615	3	Y	-0-			-0-
08	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	262	1	13643	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	258	1	13288	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	175	1	10843	2	N	-0-					-0-
05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	148	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	168	1	10155	2	N	-0-					-0-
07	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	209	1	10357	2	N	-0-					-0-
08	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	253	1	10898	2	N	-0-					-0-
*09	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	175	1	10081	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

04	52016 X	52016	-0-	-0-	-0-	827	1	51189	2	N	-0-					-0-
05	52895 X	52895	-0-	-0-	-0-	843	1	52052	2	N	-0-					-0-
06	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	838	1	50673	2	N	-0-					-0-
07	52267 X	52267	-0-	-0-	-0-	1036	1	51231	2	N	-0-					-0-
08	51031 X	51031	-0-	-0-	-0-	1156	1	49875	2	N	-0-					-0-
*09	48823 X	48823	-0-	-0-	-0-	831	1	47992	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

04	61291 X	61291	-0-	-0-	-0-	974	1	60317	2	N	-0-					-0-
05	61194 X	59084	-0-	-2110	-0-	941	1	58143	2	N	-0-					-0-
06	55938 X	55938	-0-	-0-	-0-	910	1	55028	2	N	-0-					-0-
07	63333 X	56358	-0-	-6975	-0-	1117	1	55241	2	N	-0-					-0-
08	63333 X	51981	-0-	-11352	-0-	1177	1	50804	2	N	-0-					-0-
09	61290 X	52155	-0-	-9135	-0-	888	1	51267	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

04	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	309	1	20499	3	Y	55	59	1			12
						11	4	61	9							
05	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	300	1	19538	3	Y	21					33
						23	9									
06	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	294	1	18482	3	Y	17	42	1			8
						19	9									
07	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	318	1	18681	3	Y	23	24	1			7
						1	4	25	9							
08	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	329	1	17117	3	Y	30	22	1			15
						1	4	33	9							
*09	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	352	1	18173	3	Y	32	26	1			21
						10	4	35	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

04	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	360	1	22271	2	N	-0-					-0-
05	25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	402	1	24814	2	N	-0-					-0-
06	22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	358	1	21668	2	N	-0-					-0-
07	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	444	1	21944	2	N	-0-					-0-
08	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	505	1	21777	2	N	-0-					-0-
*09	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	389	1	22441	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	25476 X	25476	-0-	-0-	-0-	405	1	25071	2	N	-0-					-0-
05	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	416	1	25674	2	N	-0-					-0-
06	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	402	1	24272	2	N	-0-					-0-
07	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	501	1	24795	2	N	-0-					-0-
08	24859 X	24859	-0-	-0-	-0-	563	1	24296	2	N	-0-					-0-
*09	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	413	1	23825	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

04	44493 X	44493	-0-	-0-	-0-	707	1	43786	2	N	-0-					-0-
05	44829 X	44829	-0-	-0-	-0-	714	1	44115	2	N	-0-					-0-
06	42934 X	42934	-0-	-0-	-0-	699	1	42235	2	N	-0-					-0-
07	43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	862	1	42630	2	N	-0-					-0-
08	43183 X	43183	-0-	-0-	-0-	978	1	42205	2	N	-0-					-0-
*09	41507 X	41507	-0-	-0-	-0-	707	1	40800	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

04	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	321	1	19908	2	N	-0-					-0-
05	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	306	1	18912	2	N	-0-					-0-
06	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	373	1	22558	2	N	-0-					-0-
07	24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	492	1	24345	2	N	-0-					-0-
08	23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	539	1	23268	2	N	-0-					-0-
*09	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	404	1	23339	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

04	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	332	1	20587	2	N	-0-					-0-
05	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	329	1	20320	2	N	-0-					-0-
06	607 X	607	-0-	-0-	-0-	10	1	597	2	N	-0-					-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					-0-
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-					-0-
*09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

04	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	387	1	23981	2	N	-0-					-0-
05	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	283	1	17499	2	N	-0-					-0-
06	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	292	1	17670	2	N	-0-					-0-
07	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	331	1	16372	2	N	-0-					-0-
08	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	371	1	16010	2	N	-0-					-0-
*09	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	267	1	15393	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

04	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	380	1	23553	2	N	-0-					-0-
05	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	356	1	21966	2	N	-0-					-0-
06	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	353	1	21340	2	N	-0-					-0-
07	20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	403	1	19939	2	N	-0-					-0-
08	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	527	1	22740	2	N	-0-					-0-
*09	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	387	1	22346	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

04	33412 X	33412	-0-	-0-	-0-	531	1	32881	2	N	-0-					-0-
05	33828 X	33828	-0-	-0-	-0-	539	1	33289	2	N	-0-					-0-
06	32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	533	1	32205	2	N	-0-					-0-
07	32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	651	1	32195	2	N	-0-					-0-
08	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	723	1	31196	2	N	-0-					-0-
*09	30192 X	30192	-0-	-0-	-0-	514	1	29678	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	254	1	15714	2	N	-0-					-0-
05	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	260	1	16068	2	N	-0-					-0-
06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	268	1	16183	2	N	-0-					-0-
07	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	327	1	16152	2	N	-0-					-0-
08	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	364	1	15712	2	N	-0-					-0-
*09	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	263	1	15169	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

04	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	499	1	30910	2	N	-0-					-0-
05	32239 X	32239	-0-	-0-	-0-	514	1	31725	2	N	-0-					-0-
06	31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	517	1	31226	2	N	-0-					-0-
07	32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	645	1	31925	2	N	-0-					-0-
08	32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	725	1	31291	2	N	-0-					-0-
*09	31352 X	31352	-0-	-0-	-0-	534	1	30818	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

04	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	306	1	18961	2	N	-0-					-0-
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	86	1	5302	2	N	-0-					-0-
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
*09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

04	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	503	1	31156	2	N	-0-					-0-
05	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	445	1	27496	2	N	-0-					-0-
06	25248 X	25248	-0-	-0-	-0-	411	1	24837	2	N	-0-					-0-
07	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	504	1	24919	2	N	-0-					-0-
08	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	579	1	24966	2	N	-0-					-0-
*09	24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	411	1	23714	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

04	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	222	1	13733	2	N	-0-					-0-
05	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	196	1	12081	2	N	-0-					-0-
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	183	1	11084	2	N	-0-					-0-
07	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	236	1	11689	2	N	-0-					-0-
08	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	216	1	9314	2	N	-0-					-0-
*09	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	138	1	7954	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

04	69601 X	69601	-0-	-0-	-0-	1106	1	68495	2	N	-0-					-0-
05	70598 X	70598	-0-	-0-	-0-	1125	1	69473	2	N	-0-					-0-
06	67513 X	67513	-0-	-0-	-0-	1099	1	66414	2	N	-0-					-0-
07	68044 X	68044	-0-	-0-	-0-	1348	1	66696	2	N	-0-					-0-
08	66459 X	66459	-0-	-0-	-0-	1505	1	64954	2	N	-0-					-0-
*09	63729 X	63729	-0-	-0-	-0-	1085	1	62644	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

04	43449 X	43449	-0-	-0-	-0-	691	1	42758	2	N	-0-					-0-
05	44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	703	1	43415	2	N	-0-					-0-
06	42277 X	42277	-0-	-0-	-0-	688	1	41589	2	N	-0-					-0-
07	42655 X	42655	-0-	-0-	-0-	845	1	41810	2	N	-0-					-0-
08	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	939	1	40497	2	N	-0-					-0-
*09	39912 X	39912	-0-	-0-	-0-	680	1	39232	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	342	1	21157	2	N	-0-					-0-
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	322	1	19881	2	N	-0-					-0-
06	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	287	1	17349	2	N	-0-					-0-
07	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	329	1	16276	2	N	-0-					-0-
08	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	345	1	14906	2	N	-0-					-0-
*09	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	256	1	14772	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	301	1	19940	3	Y	8	13	1			2
							10	4	9	9							
05	20274	X	19035	-0-	-1239	-0-	288	1	18736	3	Y	10					12
							11	9									
06	19620	X	18054	-0-	-1566	-0-	283	1	17764	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
07	20274	X	18255	-0-	-2019	-0-	305	1	17942	3	Y	6	7	1			2
							1	4	7	9							
08	20274	X	17542	-0-	-2732	-0-	331	1	17203	3	Y	6	5	1			3
							1	4	7	9							
09	19620	X	16910	-0-	-2710	-0-	321	1	16571	3	Y	8	6	1			5
							9	4	9	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	64	1	4234	3	Y	8	7	1			2
							2	4	9	9							
05	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	67	1	4365	3	Y	-0-					2
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	68	1	4268	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	72	1	4239	3	Y	25	18	1			8
							28	9									
08	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	81	1	4197	3	Y	25	20	1			13
							28	9									
*09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	84	1	4304	3	Y	8	16	1			5
							2	4	9	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	3	Y	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	25	1	1471	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	25	1	1315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	18240 X	17676	-0-	-564	-0-	263	1	17404	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
05	18848 X	17324	-0-	-1524	-0-	262	1	17062	3	Y	-0-			-0-
06	18240 X	16249	-0-	-1991	-0-	255	1	15994	3	Y	-0-			-0-
07	18321 X	16596	-0-	-1725	-0-	278	1	16317	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	18259 X	15908	-0-	-2351	-0-	300	1	15607	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	17670 X	15276	-0-	-2394	-0-	290	1	14978	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

04	49509 X	49509	-0-	-0-	-0-	787	1	48722	2	N	-0-			-0-
05	48823 X	48823	-0-	-0-	-0-	778	1	48045	2	N	-0-			-0-
06	46796 X	46796	-0-	-0-	-0-	762	1	46034	2	N	-0-			-0-
07	46557 X	46557	-0-	-0-	-0-	922	1	45635	2	N	-0-			-0-
08	45526 X	45526	-0-	-0-	-0-	1031	1	44495	2	N	-0-			-0-
*09	43761 X	43761	-0-	-0-	-0-	745	1	43016	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

04	33097 X	33097	-0-	-0-	-0-	526	1	32571	2	N	-0-			-0-
05	33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	528	1	32638	2	N	-0-			-0-
06	31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	517	1	31243	2	N	-0-			-0-
07	32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	637	1	31536	2	N	-0-			-0-
08	31582 X	31582	-0-	-0-	-0-	715	1	30867	2	N	-0-			-0-
*09	31020 X	31020	-0-	-0-	-0-	528	1	30492	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

04	25311 X	25311	-0-	-0-	-0-	402	1	24909	2	N	-0-			-0-
05	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	367	1	22670	2	N	-0-			-0-
06	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	2	N	-0-			-0-
07	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	441	1	21802	2	N	-0-			-0-
08	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	433	1	18696	2	N	-0-			-0-
*09	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	278	1	16066	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

04	55504 X	55504	-0-	-0-	-0-	882	1	54622	2	N	-0-			-0-
05	57296 X	57296	-0-	-0-	-0-	913	1	56383	2	N	-0-			-0-
06	54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	883	1	53357	2	N	-0-			-0-
07	54276 X	54276	-0-	-0-	-0-	1075	1	53201	2	N	-0-			-0-
08	52688 X	52688	-0-	-0-	-0-	1193	1	51495	2	N	-0-			-0-
*09	51484 X	51484	-0-	-0-	-0-	877	1	50607	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

04	37040 X	37040	-0-	-0-	-0-	589	1	36451	2	N	-0-			-0-
05	36736 X	36736	-0-	-0-	-0-	585	1	36151	2	N	-0-			-0-
06	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	574	1	34703	2	N	-0-			-0-
07	33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	656	1	32434	2	N	-0-			-0-
08	35497 X	35497	-0-	-0-	-0-	804	1	34693	2	N	-0-			-0-
*09	33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	572	1	32999	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	653	1	40423	2	N	-0-			-0-
05	40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	649	1	40118	2	N	-0-			-0-
06	40008 X	40008	-0-	-0-	-0-	651	1	39357	2	N	-0-			-0-
07	40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	797	1	39425	2	N	-0-			-0-
08	39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	887	1	38285	2	N	-0-			-0-
*09	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	658	1	38000	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

04	54647 X	54647	-0-	-0-	-0-	868	1	53779	2	N	-0-			-0-
05	55210 X	55210	-0-	-0-	-0-	880	1	54330	2	N	-0-			-0-
06	52364 X	52364	-0-	-0-	-0-	852	1	51512	2	N	-0-			-0-
07	53833 X	53833	-0-	-0-	-0-	1067	1	52766	2	N	-0-			-0-
08	51545 X	51545	-0-	-0-	-0-	1167	1	50378	2	N	-0-			-0-
*09	49276 X	49276	-0-	-0-	-0-	839	1	48437	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

04	24323 X	24323	-0-	-0-	-0-	387	1	23936	2	N	-0-			-0-
05	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	393	1	24305	2	N	-0-			-0-
06	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	382	1	23110	2	N	-0-			-0-
07	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	469	1	23222	2	N	-0-			-0-
08	23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	530	1	22879	2	N	-0-			-0-
*09	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	385	1	22210	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

04	39070 X	39070	-0-	-0-	-0-	621	1	38449	2	N	-0-			-0-
05	41942 X	41942	-0-	-0-	-0-	668	1	41274	2	N	-0-			-0-
06	39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	640	1	38678	2	N	-0-			-0-
07	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	793	1	39235	2	N	-0-			-0-
08	38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	876	1	37788	2	N	-0-			-0-
*09	36469 X	36469	-0-	-0-	-0-	621	1	35848	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

04	51262 X	51262	-0-	-0-	-0-	815	1	50447	2	N	-0-			-0-
05	51289 X	51289	-0-	-0-	-0-	817	1	50472	2	N	-0-			-0-
06	48951 X	48951	-0-	-0-	-0-	797	1	48154	2	N	-0-			-0-
07	47889 X	47889	-0-	-0-	-0-	949	1	46940	2	N	-0-			-0-
08	47615 X	47615	-0-	-0-	-0-	1078	1	46537	2	N	-0-			-0-
*09	45865 X	45865	-0-	-0-	-0-	781	1	45084	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

04	50896 X	50896	-0-	-0-	-0-	809	1	50087	2	N	-0-			-0-
05	51314 X	51314	-0-	-0-	-0-	817	1	50497	2	N	-0-			-0-
06	48996 X	48996	-0-	-0-	-0-	797	1	48199	2	N	-0-			-0-
07	47768 X	47768	-0-	-0-	-0-	946	1	46822	2	N	-0-			-0-
08	47710 X	47710	-0-	-0-	-0-	1081	1	46629	2	N	-0-			-0-
*09	46172 X	46172	-0-	-0-	-0-	786	1	45386	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

04	46997 X	46997	-0-	-0-	-0-	747	1	46250	2	N	-0-			-0-
05	48841 X	48841	-0-	-0-	-0-	778	1	48063	2	N	-0-			-0-
06	47017 X	47017	-0-	-0-	-0-	765	1	46252	2	N	-0-			-0-
07	48693 X	48693	-0-	-0-	-0-	965	1	47728	2	N	-0-			-0-
08	47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	1068	1	46064	2	N	-0-			-0-
*09	45902 X	45902	-0-	-0-	-0-	782	1	45120	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	53237 X	53237	-0-	-0-	-0-	846	1	52391	2	N	-0-					-0-
05	53542 X	53542	-0-	-0-	-0-	853	1	52689	2	N	-0-					-0-
06	51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	832	1	50290	2	N	-0-					-0-
07	51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	1016	1	50256	2	N	-0-					-0-
08	49529 X	49529	-0-	-0-	-0-	1122	1	48407	2	N	-0-					-0-
*09	47776 X	47776	-0-	-0-	-0-	814	1	46962	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

04	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	632	1	39119	2	N	-0-					-0-
05	38097 X	38097	-0-	-0-	-0-	607	1	37490	2	N	-0-					-0-
06	38897 X	38897	-0-	-0-	-0-	633	1	38264	2	N	-0-					-0-
07	38059 X	38059	-0-	-0-	-0-	754	1	37305	2	N	-0-					-0-
08	38246 X	38246	-0-	-0-	-0-	866	1	37380	2	N	-0-					-0-
*09	37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	634	1	36606	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

04	66514 X	66514	-0-	-0-	-0-	1057	1	65457	2	N	-0-					-0-
05	66972 X	66972	-0-	-0-	-0-	1067	1	65905	2	N	-0-					-0-
06	63760 X	63760	-0-	-0-	-0-	1038	1	62722	2	N	-0-					-0-
07	63999 X	63999	-0-	-0-	-0-	1268	1	62731	2	N	-0-					-0-
08	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	1403	1	60560	2	N	-0-					-0-
*09	59598 X	59598	-0-	-0-	-0-	1015	1	58583	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

04	51280 X	51280	-0-	-0-	-0-	815	1	50465	2	N	-0-					-0-
05	51745 X	51745	-0-	-0-	-0-	824	1	50921	2	N	-0-					-0-
06	49434 X	49434	-0-	-0-	-0-	804	1	48630	2	N	-0-					-0-
07	49720 X	49720	-0-	-0-	-0-	985	1	48735	2	N	-0-					-0-
08	48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	1097	1	47352	2	N	-0-					-0-
*09	44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	756	1	43664	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

*10	DLQ G-10	25146	-0-	25146	25146	296	1	24791	3	Y	46	41	1			8
						8	4	51	9							
*11	DLQ G-10	23205	-0-	23205	48351	277	1	22886	3	Y	36	40	1			4
						2	4	40	9							
*12	DLQ G-10	22914	-0-	22914	71265	291	1	22602	3	Y	13	15	1			2
						7	4	14	9							
*01	93167 X	21902	-0-	-71265	-0-	297	1	21574	3	Y	13	10	1			5
						17	4	14	9							
*02	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	269	1	19212	3	Y	12	14	1			3
						19	4	13	9							
*03	22010 X	18095	-0-	-3915	-0-	242	1	17840	3	Y	10	7	1			6
						2	4	11	9							
*04	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	356	1	23613	3	Y	8	12	1			2
						13	4	9	9							
*05	22010 X	20075	-0-	-1935	-0-	304	1	19767	3	Y	4					6
						4	9									
06	21210 X	19010	-0-	-2200	-0-	298	1	18710	3	Y	2	7	1			1
						2	9									
07	22010 X	19004	-0-	-3006	-0-	318	1	18681	3	Y	4	4	1			1
						1	4	4	9							
08	22010 X	17762	-0-	-4248	-0-	335	1	17423	3	Y	3	3	1			1
						1	4	3	9							
09	21300 X	16874	-0-	-4426	-0-	320	1	16544	3	Y	1	2	1			-0-
						9	4	1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*10	DLQ G-10	27164	-0-	27164	27164	321	1	26834	3	Y	-0-	2	1			-0-
						9	4									
*11	DLQ G-10	25077	-0-	25077	52241	299	1	24764	3	Y	11	10	1			1
						2	4	12	9							
*12	DLQ G-10	24977	-0-	24977	77218	317	1	24627	3	Y	23	20	1			4
						8	4	25	9							
*01	101268 X	24050	-0-	-77218	-0-	327	1	23697	3	Y	7	8	1			3
						18	4	8	9							
*02	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	298	1	21319	3	Y	3	5	1			1
						22	4	3	9							
*03	24118 X	20983	-0-	-3135	-0-	281	1	20699	3	Y	-0-	1	1			-0-
						3	4									
*04	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	335	1	22163	3	Y	1	1	1			-0-
						11	4	1	9							
*05	22723 X	21198	-0-	-1525	-0-	321	1	20877	3	Y	-0-					-0-
06	21990 X	19882	-0-	-2108	-0-	312	1	19570	3	Y	-0-					-0-
07	22723 X	19986	-0-	-2737	-0-	335	1	19650	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	22723 X	19100	-0-	-3623	-0-	360	1	18739	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	21990 X	18462	-0-	-3528	-0-	350	1	18102	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

04	52080 X	-0-	-0-	-52080	-0-					N	-0-					-0-
05	53816 X	-0-	-0-	-53816	-0-					N	-0-					-0-
06	47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-					N	-0-					-0-
07	46717 X	3934	-0-	-42783	-0-	11	1	3923	2	N	-0-					-0-
08	40690 X	40690	-0-	-0-	-0-	103	1	40587	2	N	-0-					-0-
*09	38173 X	38173	-0-	-0-	-0-	57	1	38116	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

04	78780 X	64722	-0-	-14058	-0-	1029	1	63693	2	N	-0-					-0-
05	79267 X	64741	-0-	-14526	-0-	1031	1	63710	2	N	-0-					-0-
06	72390 X	61677	-0-	-10713	-0-	1004	1	60673	2	N	-0-					-0-
07	72571 X	61782	-0-	-10789	-0-	1224	1	60558	2	N	-0-					-0-
08	68820 X	59901	-0-	-8919	-0-	1357	1	58544	2	N	-0-					-0-
09	64710 X	57999	-0-	-6711	-0-	988	1	57011	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

04	41970 X	36588	-0-	-5382	-0-	581	1	36007	2	N	-0-					-0-
05	43028 X	36965	-0-	-6063	-0-	589	1	36376	2	N	-0-					-0-
06	39990 X	35219	-0-	-4771	-0-	573	1	34646	2	N	-0-					-0-
07	40300 X	35356	-0-	-4944	-0-	701	1	34655	2	N	-0-					-0-
08	38595 X	34387	-0-	-4208	-0-	779	1	33608	2	N	-0-					-0-
09	36600 X	32809	-0-	-3791	-0-	559	1	32250	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

04	40890 X	36121	-0-	-4769	-0-	574	1	35547	2	N	-0-					-0-
05	41943 X	36522	-0-	-5421	-0-	582	1	35940	2	N	-0-					-0-
06	39030 X	34896	-0-	-4134	-0-	568	1	34328	2	N	-0-					-0-
07	39463 X	35102	-0-	-4361	-0-	696	1	34406	2	N	-0-					-0-
08	37882 X	33907	-0-	-3975	-0-	768	1	33139	2	N	-0-					-0-
09	36120 X	32852	-0-	-3268	-0-	559	1	32293	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	40440 X	-0-	-0-	-40440	-0-					N	-0-					-0-
05	38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-
06	33960 X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-
07	34100 X	-0-	-0-	-34100	-0-					N	-0-					-0-
08	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					N	-0-					-0-
*09	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	23	1	15163	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

04	60810 X	49122	-0-	-11688	-0-	781	1	48341	2	N	-0-					-0-
05	60202 X	48887	-0-	-11315	-0-	779	1	48108	2	N	-0-					-0-
06	54870 X	46631	-0-	-8239	-0-	759	1	45872	2	N	-0-					-0-
07	55273 X	45693	-0-	-9580	-0-	905	1	44788	2	N	-0-					-0-
08	52669 X	45169	-0-	-7500	-0-	1023	1	44146	2	N	-0-					-0-
09	49110 X	43393	-0-	-5717	-0-	739	1	42654	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

04	73500 X	66352	-0-	-7148	-0-	1054	1	65298	2	N	-0-					-0-
05	73222 X	66887	-0-	-6335	-0-	1066	1	65821	2	N	-0-					-0-
06	70140 X	63036	-0-	-7104	-0-	1026	1	62010	2	N	-0-					-0-
07	69998 X	65184	-0-	-4814	-0-	1292	1	63892	2	N	-0-					-0-
08	69564 X	63185	-0-	-6379	-0-	1431	1	61754	2	N	-0-					-0-
09	66360 X	59124	-0-	-7236	-0-	1007	1	58117	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

04	70920 X	59618	-0-	-11302	-0-	947	1	58671	2	N	-0-					-0-
05	72912 X	59009	-0-	-13903	-0-	940	1	58069	2	N	-0-					-0-
06	70560 X	55689	-0-	-14871	-0-	906	1	54783	2	N	-0-					-0-
07	66402 X	60448	-0-	-5954	-0-	1198	1	59250	2	N	-0-					-0-
08	63705 X	55947	-0-	-7758	-0-	1267	1	54680	2	N	-0-					-0-
09	59610 X	51661	-0-	-7949	-0-	880	1	50781	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

04	74130 X	64170	-0-	-9960	-0-	1020	1	63150	2	N	-0-					-0-
05	76601 X	63680	-0-	-12921	-0-	1014	1	62666	2	N	-0-					-0-
06	71940 X	59911	-0-	-12029	-0-	975	1	58936	2	N	-0-					-0-
07	71393 X	59632	-0-	-11761	-0-	1182	1	58450	2	N	-0-					-0-
08	68386 X	57037	-0-	-11349	-0-	1292	1	55745	2	N	-0-					-0-
09	64170 X	54056	-0-	-10114	-0-	921	1	53135	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

04	76230 X	64015	-0-	-12215	-0-	1017	1	62998	2	N	-0-					-0-
05	74028 X	64009	-0-	-10019	-0-	1020	1	62989	2	N	-0-					-0-
06	70740 X	60126	-0-	-10614	-0-	978	1	59148	2	N	-0-					-0-
07	70339 X	63443	-0-	-6896	-0-	1257	1	62186	2	N	-0-					-0-
08	68045 X	62409	-0-	-5636	-0-	1414	1	60995	2	N	-0-					-0-
09	64020 X	58440	-0-	-5580	-0-	995	1	57445	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

04	96840 X	63966	-0-	-32874	-0-	1017	1	62949	2	N	-0-					-0-
05	81499 X	64154	-0-	-17345	-0-	1022	1	63132	2	N	-0-					-0-
06	71400 X	60512	-0-	-10888	-0-	985	1	59527	2	N	-0-					-0-
07	69285 X	63093	-0-	-6192	-0-	1250	1	61843	2	N	-0-					-0-
08	68107 X	61193	-0-	-6914	-0-	1386	1	59807	2	N	-0-					-0-
09	63960 X	57158	-0-	-6802	-0-	973	1	56185	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	53370	X	-0-	-0-	-53370	-0-					N	-0-					-0-
05	54684	X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-					-0-
06	52920	X	-0-	-0-	-52920	-0-					N	-0-					-0-
07	54684	X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-					-0-
08	37944	X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-					-0-
*09	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	26	1	17138	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	74790	X	-0-	-0-	-74790	-0-					N	-0-					-0-
05	81096	X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-					-0-
06	78480	X	-0-	-0-	-78480	-0-					N	-0-					-0-
07	81096	X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-					-0-
08	54467	X	-0-	-0-	-54467	-0-					N	-0-					-0-
*09	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	30	1	20247	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73020	X	64542	-0-	-8478	-0-	956	1	63398	3	Y	140	186	1			31
							34	4	154	9							
05	75454	X	62576	-0-	-12878	-0-	944	1	61493	3	Y	126					157
							139	9									
06	73020	X	55927	-0-	-17093	-0-	876	1	54959	3	Y	84	203	1			38
							92	9									
07	72788	X	55114	-0-	-17674	-0-	920	1	54085	3	Y	96	104	1			30
							3	4	106	9							
08	66681	X	60263	-0-	-6418	-0-	1134	1	59046	3	Y	72	65	1			37
							4	4	79	9							
09	64530	X	55766	-0-	-8764	-0-	1056	1	54601	3	Y	71	61	1			47
							31	4	78	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	101190	X	91643	-0-	-9547	-0-	1353	1	89732	3	Y	464	630	1			103
							48	4	510	9							
05	104563	X	88892	-0-	-15671	-0-	1338	1	87114	3	Y	400					503
							440	9									
06	101190	X	82334	-0-	-18856	-0-	1287	1	80764	3	Y	257	644	1			116
							283	9									
07	102176	X	82576	-0-	-19600	-0-	1375	1	80859	3	Y	305	326	1			95
							6	4	336	9							
08	94705	X	81524	-0-	-13181	-0-	1530	1	79672	3	Y	288	236	1			147
							5	4	317	9							
09	91650	X	75244	-0-	-16406	-0-	1420	1	73461	3	Y	292	247	1			192
							42	4	321	9							

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	85590	X	66665	-0-	-18925	-0-	1059	1	65606	2	N	-0-					-0-
05	84134	X	65682	-0-	-18452	-0-	1046	1	64636	2	N	-0-					-0-
06	78090	X	61102	-0-	-16988	-0-	994	1	60108	2	N	-0-					-0-
07	73563	X	66238	-0-	-7325	-0-	1312	1	64926	2	N	-0-					-0-
08	71982	X	63286	-0-	-8696	-0-	1433	1	61853	2	N	-0-					-0-
09	66660	X	57851	-0-	-8809	-0-	985	1	56866	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	65610 X	50563	-0-	-15047	-0-	804	1	49759	2	N	-0-					-0-
05	63829 X	49545	-0-	-14284	-0-	789	1	48756	2	N	-0-					-0-
06	59730 X	46029	-0-	-13701	-0-	749	1	45280	2	N	-0-					-0-
07	57288 X	49531	-0-	-7757	-0-	981	1	48550	2	N	-0-					-0-
08	54498 X	46696	-0-	-7802	-0-	1058	1	45638	2	N	-0-					-0-
09	50550 X	43398	-0-	-7152	-0-	739	1	42659	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

04	98460 X	83329	-0-	-15131	-0-	1324	1	82005	2	N	-0-					-0-
05	98239 X	84000	-0-	-14239	-0-	1338	1	82662	2	N	-0-					-0-
06	92430 X	79416	-0-	-13014	-0-	1292	1	78124	2	N	-0-					-0-
07	91977 X	81905	-0-	-10072	-0-	1623	1	80282	2	N	-0-					-0-
08	88567 X	79263	-0-	-9304	-0-	1795	1	77468	2	N	-0-					-0-
09	83340 X	74442	-0-	-8898	-0-	1268	1	73174	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

04	88440 X	76401	-0-	-12039	-0-	1214	1	75187	2	N	-0-					-0-
05	88753 X	77500	-0-	-11253	-0-	1235	1	76265	2	N	-0-					-0-
06	83490 X	73032	-0-	-10458	-0-	1188	1	71844	2	N	-0-					-0-
07	82956 X	75405	-0-	-7551	-0-	1494	1	73911	2	N	-0-					-0-
08	79794 X	72444	-0-	-7350	-0-	1641	1	70803	2	N	-0-					-0-
09	76410 X	68063	-0-	-8347	-0-	1159	1	66904	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

04	60510 X	54248	-0-	-6262	-0-	862	1	53386	2	N	-0-					-0-
05	61969 X	54857	-0-	-7112	-0-	874	1	53983	2	N	-0-					-0-
06	57930 X	51987	-0-	-5943	-0-	846	1	51141	2	N	-0-					-0-
07	57722 X	52705	-0-	-5017	-0-	1044	1	51661	2	N	-0-					-0-
08	56854 X	52014	-0-	-4840	-0-	1178	1	50836	2	N	-0-					-0-
09	54240 X	48648	-0-	-5592	-0-	828	1	47820	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

04	104700 X	85774	-0-	-18926	-0-	1363	1	84411	2	N	-0-					-0-
05	103695 X	85307	-0-	-18388	-0-	1359	1	83948	2	N	-0-					-0-
06	96900 X	79334	-0-	-17566	-0-	1291	1	78043	2	N	-0-					-0-
07	95635 X	83123	-0-	-12512	-0-	1647	1	81476	2	N	-0-					-0-
08	91481 X	82268	-0-	-9213	-0-	1863	1	80405	2	N	-0-					-0-
09	85770 X	76000	-0-	-9770	-0-	1294	1	74706	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

04	94260 X	8327	-0-	-85933	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
05	92814 X	-0-	-0-	-92814	-0-					N	-0-					-0-
06	88260 X	68599	-0-	-19661	-0-	68599	2			N	-0-					-0-
07	89194 X	89194	-0-	-0-	-0-	89194	2			N	-0-					-0-
08	85188 X	80241	-0-	-4947	-0-	80241	2			N	-0-					-0-
*09	76519 X	76519	-0-	-0-	-0-	76519	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

04	150000 X	110825	-0-	-39175	-0-	1761	1	109064	2	N	-0-					-0-
05	143685 X	107873	-0-	-35812	-0-	1718	1	106155	2	N	-0-					-0-
06	134520 X	100754	-0-	-33766	-0-	1640	1	99114	2	N	-0-					-0-
07	129549 X	102594	-0-	-26955	-0-	2033	1	100561	2	N	-0-					-0-
08	122171 X	97255	-0-	-24916	-0-	2203	1	95052	2	N	-0-					-0-
09	110820 X	89211	-0-	-21609	-0-	1519	1	87692	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	118500 X	93687	-0-	-24813	-0-	1489	1	92198	2	N	-0-					-0-
05	115878 X	91876	-0-	-24002	-0-	1464	1	90412	2	N	-0-					-0-
06	108870 X	86576	-0-	-22294	-0-	1409	1	85167	2	N	-0-					-0-
07	106609 X	88485	-0-	-18124	-0-	1753	1	86732	2	N	-0-					-0-
08	102207 X	85798	-0-	-16409	-0-	1943	1	83855	2	N	-0-					-0-
09	93690 X	80898	-0-	-12792	-0-	1378	1	79520	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

04	95460 X	79812	-0-	-15648	-0-	1268	1	78544	2	N	-0-					-0-
05	97154 X	79840	-0-	-17314	-0-	1272	1	78568	2	N	-0-					-0-
06	91020 X	75236	-0-	-15784	-0-	1224	1	74012	2	N	-0-					-0-
07	89435 X	76040	-0-	-13395	-0-	1507	1	74533	2	N	-0-					-0-
08	85374 X	72750	-0-	-12624	-0-	1648	1	71102	2	N	-0-					-0-
09	79800 X	67733	-0-	-12067	-0-	1153	1	66580	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

04	103860 X	85387	-0-	-18473	-0-	1357	1	84030	2	N	-0-					-0-
05	103354 X	85000	-0-	-18354	-0-	1354	1	83646	2	N	-0-					-0-
06	96540 X	79870	-0-	-16670	-0-	1300	1	78570	2	N	-0-					-0-
07	95232 X	80645	-0-	-14587	-0-	1598	1	79047	2	N	-0-					-0-
08	91047 X	77809	-0-	-13238	-0-	1762	1	76047	2	N	-0-					-0-
09	85380 X	72906	-0-	-12474	-0-	1242	1	71664	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

04	58590 X	5249	-0-	-53341	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	57753 X	-0-	-0-	-57753	-0-					N	-0-					-0-
06	63893 X	63893	-0-	-0-	-0-	63893	2			N	-0-					-0-
07	72724 X	72724	-0-	-0-	-0-	72724	2			N	-0-					-0-
08	59594 X	59594	-0-	-0-	-0-	59594	2			N	-0-					-0-
09	63900 X	52488	-0-	-11412	-0-	52488	2			N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

04	67230 X	49109	-0-	-18121	-0-	4486	1	44623	2	N	-0-					-0-
05	68386 X	54288	-0-	-14098	-0-	4586	1	49702	2	N	-0-					-0-
06	64860 X	47131	-0-	-17729	-0-	4477	1	42654	2	N	-0-					-0-
07	61411 X	47095	-0-	-14316	-0-	4130	1	42965	2	N	-0-					-0-
08	54281 X	48305	-0-	-5976	-0-	1311	1	46994	2	N	-0-					-0-
09	52530 X	45719	-0-	-6811	-0-	1332	1	44387	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

04	108870 X	-0-	-0-	-108870	-0-					N	-0-					-0-
05	103354 X	-0-	-0-	-103354	-0-					N	-0-					-0-
06	91320 X	-0-	-0-	-91320	-0-					N	-0-					-0-
07	89125 X	-0-	-0-	-89125	-0-					N	-0-					-0-
08	61473 X	-0-	-0-	-61473	-0-					N	-0-					-0-
*09	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	39	1	25692	2	N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

04	37530 X	28000	-0-	-9530	-0-	2558	1	25442	2	N	-0-					-0-
05	38781 X	31060	-0-	-7721	-0-	2624	1	28436	2	N	-0-					-0-
06	33660 X	26863	-0-	-6797	-0-	2552	1	24311	2	N	-0-					-0-
07	33418 X	26351	-0-	-7067	-0-	2311	1	24040	2	N	-0-					-0-
08	31062 X	25546	-0-	-5516	-0-	694	1	24852	2	N	-0-					-0-
09	30060 X	24454	-0-	-5606	-0-	712	1	23742	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	131280	X	-0-	-0-	-131280	-0-					N	-0-					-0-
05	126728	X	-0-	-0-	-126728	-0-					N	-0-					-0-
06	110940	X	-0-	-0-	-110940	-0-					N	-0-					-0-
07	110546	X	-0-	-0-	-110546	-0-					N	-0-					-0-
08	77097	X	-0-	-0-	-77097	-0-					N	-0-					-0-
*09	27626	X	27626	-0-	-0-	-0-	41	1	27585	2	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

04	33840	X	23065	-0-	-10775	-0-	3132	1	19933	2	N	-0-					-0-
05	34968	X	11324	-0-	-23644	-0-	1515	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	33840	X	-0-	-0-	-33840	-0-					N	-0-					-0-
07	34565	X	10962	-0-	-23603	-0-	2726	1	8236	2	N	-0-					-0-
08	26257	X	59	-0-	-26198	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	23070	X	5884	-0-	-17186	-0-	1	1	5883	2	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

04	38940	X	24512	-0-	-14428	-0-	3329	1	21183	2	N	-0-					-0-
05	39959	X	12885	-0-	-27074	-0-	1724	1	11161	2	N	-0-					-0-
06	38670	X	-0-	-0-	-38670	-0-					N	-0-					-0-
07	39184	X	9583	-0-	-29601	-0-	2383	1	7200	2	N	-0-					-0-
08	29078	X	-0-	-0-	-29078	-0-					N	-0-					-0-
09	24510	X	5548	-0-	-18962	-0-	1	1	5547	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

04	63240	X	-0-	-0-	-63240	-0-					N	-0-					-0-
05	60140	X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					-0-
06	56400	X	-0-	-0-	-56400	-0-					N	-0-					-0-
07	58280	X	-0-	-0-	-58280	-0-					N	-0-					-0-
08	37758	X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-					-0-
*09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	14	1	9147	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

04	100200	X	8706	-0-	-91494	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	96906	X	-0-	-0-	-96906	-0-					N	-0-					-0-
06	93780	X	84260	-0-	-9520	-0-	84260	2			N	-0-					-0-
07	99152	X	99152	-0-	-0-	-0-	99152	2			N	-0-					-0-
08	90551	X	89028	-0-	-1523	-0-	89028	2			N	-0-					-0-
09	84270	X	76333	-0-	-7937	-0-	76333	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

04	93270	X	58013	-0-	-35257	-0-	321	1	57692	2	N	-0-					-0-
05	88815	X	-0-	-0-	-88815	-0-					N	-0-					-0-
06	79260	X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-					-0-
07	84550	X	84550	-0-	-0-	-0-	84550	2			N	-0-					-0-
08	63798	X	-0-	-0-	-63798	-0-					N	-0-					-0-
09	58020	X	18721	-0-	-39299	-0-	1	1	18720	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

04	193890	X	147247	-0-	-46643	-0-	2340	1	144907	2	N	-0-					-0-
05	182063	X	141866	-0-	-40197	-0-	2260	1	139606	2	N	-0-					-0-
06	174540	X	128771	-0-	-45769	-0-	2096	1	126675	2	N	-0-					-0-
07	166842	X	126746	-0-	-40096	-0-	2511	1	124235	2	N	-0-					-0-
08	158193	X	119634	-0-	-38559	-0-	2710	1	116924	2	N	-0-					-0-
09	147240	X	109811	-0-	-37429	-0-	1870	1	107941	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	53100 X	36398	-0-	-16702	-0-	201	1	36197	2	N	-0-			-0-
05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-			-0-
06	43980 X	-0-	-0-	-43980	-0-					N	-0-			-0-
07	45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	45422	2			N	-0-			-0-
08	40610 X	-0-	-0-	-40610	-0-					N	-0-			-0-
09	36390 X	9293	-0-	-27097	-0-	9293	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

04	156930 X	118345	-0-	-38585	-0-	1881	1	116464	2	N	-0-			-0-
05	153884 X	113049	-0-	-40835	-0-	1801	1	111248	2	N	-0-			-0-
06	139800 X	102791	-0-	-37009	-0-	1673	1	101118	2	N	-0-			-0-
07	135129 X	101437	-0-	-33692	-0-	2010	1	99427	2	N	-0-			-0-
08	129673 X	96035	-0-	-33638	-0-	2175	1	93860	2	N	-0-			-0-
09	118350 X	88500	-0-	-29850	-0-	1507	1	86993	2	N	-0-			-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

04	35280 X	19462	-0-	-15818	-0-	3140	1	16322	2	N	-0-			-0-
05	31093 X	20586	-0-	-10507	-0-	3443	1	17143	2	N	-0-			-0-
06	27540 X	18885	-0-	-8655	-0-	3385	1	15500	2	N	-0-			-0-
07	25823 X	17668	-0-	-8155	-0-	3330	1	14338	2	N	-0-			-0-
08	22103 X	17132	-0-	-4971	-0-	3105	1	14027	2	N	-0-			-0-
09	19920 X	14721	-0-	-5199	-0-	2963	1	11758	2	N	-0-			-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

04	27229 X	27229	-0-	-0-	-0-	4393	1	22836	2	N	-0-			-0-
05	26569 X	26569	-0-	-0-	-0-	4443	1	22126	2	N	-0-			-0-
06	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	4152	1	19012	2	N	-0-			-0-
07	23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	4476	1	19275	2	N	-0-			-0-
08	26218 X	26218	-0-	-0-	-0-	4751	1	21467	2	N	-0-			-0-
*09	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	4566	1	18122	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

04	172950 X	122061	-0-	-50889	-0-	1940	1	120121	2	N	-0-			-0-
05	147312 X	138324	-0-	-8988	-0-	2204	1	136120	2	N	-0-			-0-
06	142560 X	125723	-0-	-16837	-0-	2046	1	123677	2	N	-0-			-0-
07	137392 X	124133	-0-	-13259	-0-	2460	1	121673	2	N	-0-			-0-
08	138322 X	117741	-0-	-20581	-0-	2667	1	115074	2	N	-0-			-0-
09	133860 X	108708	-0-	-25152	-0-	1851	1	106857	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

04	67950 X	-0-	-0-	-67950	-0-					N	-0-			-0-
05	70215 X	42753	-0-	-27462	-0-	42753	2			N	-0-			-0-
06	136923 X	136923	-0-	-0-	-0-	136923	2			N	-0-			-0-
07	140372 X	140372	-0-	-0-	-0-	140372	2			N	-0-			-0-
08	123035 X	123035	-0-	-0-	-0-	123035	2			N	-0-			-0-
*09	108649 X	108649	-0-	-0-	-0-	108649	2			N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

04	67950 X	-0-	-0-	-67950	-0-					N	-0-			-0-
05	70215 X	33753	-0-	-36462	-0-	33753	2			N	-0-			-0-
06	121814 X	121814	-0-	-0-	-0-	121814	2			N	-0-			-0-
07	135157 X	135157	-0-	-0-	-0-	135157	2			N	-0-			-0-
08	119825 X	119825	-0-	-0-	-0-	119825	2			N	-0-			-0-
*09	106415 X	106415	-0-	-0-	-0-	106415	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37410	X	22292	-0-	-15118	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
05	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-
06	133161	X	133161	-0-	-0-	-0-	133161	2			N	-0-					-0-
07	161259	X	161259	-0-	-0-	-0-	161259	2			N	-0-					-0-
08	145497	X	145497	-0-	-0-	-0-	145497	2			N	-0-					-0-
*09	140578	X	140578	-0-	-0-	-0-	140578	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

04	200310	X	-0-	-0-	-200310	-0-					N	-0-					-0-
05	206987	X	40724	-0-	-166263	-0-	40724	2			N	-0-					-0-
06	149241	X	149241	-0-	-0-	-0-	149241	2			N	-0-					-0-
07	185907	X	172786	-0-	-13121	-0-	172786	2			N	-0-					-0-
08	154603	X	154603	-0-	-0-	-0-	154603	2			N	-0-					-0-
09	149250	X	138114	-0-	-11136	-0-	138114	2			N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

04	158310	X	86973	-0-	-71337	-0-	1291	1	85627	3	Y	8	9	1			2
							46	4	9	9							
05	163587	X	81418	-0-	-82169	-0-	1231	1	80170	3	Y	15					17
							17	9									
06	158310	X	72666	-0-	-85644	-0-	1139	1	71517	3	Y	9	22	1			4
							10	9									
07	105090	X	69652	-0-	-35438	-0-	1164	1	68476	3	Y	6	8	1			2
							5	4	7	9							
08	89869	X	65104	-0-	-24765	-0-	1227	1	63866	3	Y	6	5	1			3
							4	4	7	9							
09	86970	X	59417	-0-	-27553	-0-	1126	1	58239	3	Y	17	9	1			11
							33	4	19	9							

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

04	0		304492	-0-	304492	2191881	60	1	304432	2	N	-0-					-0-
05	2459586	X	267705	-0-	-2191881	-0-	62	1	267643	2	N	-0-					-0-
06	528480	X	169592	-0-	-358888	-0-	39	1	169553	2	N	-0-					-0-
07	546096	X	186195	-0-	-359901	-0-	37	1	186158	2	N	-0-					-0-
08	546096	X	188062	-0-	-358034	-0-	43	1	188019	2	N	-0-					-0-
09	528480	X	166944	-0-	-361536	-0-	40	1	166904	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

04	0		311374	-0-	311374	2037757	61	1	311313	2	N	-0-					-0-
05	2326828	X	289071	-0-	-2037757	-0-	67	1	289004	2	N	-0-					-0-
06	375840	X	229259	-0-	-146581	-0-	53	1	229206	2	N	-0-					-0-
07	388368	X	197184	-0-	-191184	-0-	39	1	197145	2	N	-0-					-0-
08	388368	X	214147	-0-	-174221	-0-	50	1	214097	2	N	-0-					-0-
09	375840	X	198113	-0-	-177727	-0-	48	1	198065	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	178680	X	62473	-0-	-116207	-0-	928	1	61512	3	Y	-0-			-0-
							33	4							
05	184636	X	58776	-0-	-125860	-0-	889	1	57887	3	Y	-0-			-0-
06	178680	X	51892	-0-	-126788	-0-	814	1	51078	3	Y	-0-			-0-
07	184636	X	49148	-0-	-135488	-0-	822	1	48323	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
08	65100	X	45569	-0-	-19531	-0-	859	1	44707	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
09	62460	X	41607	-0-	-20853	-0-	789	1	40795	3	Y	-0-			-0-
							23	4							

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

04	0		323072	-0-	323072	2268304	63	1	323009	2	N	-0-			-0-
05	0	W	282531	-0-	282531	2550835	66	1	282465	2	N	-0-			-0-
06	0	W	213371	-0-	213371	2764206	49	1	213322	2	N	-0-			-0-
07	0	W	190624	-0-	190624	2954830	38	1	190586	2	N	-0-			-0-
08	0	W	194605	-0-	194605	3149435	45	1	194560	2	N	-0-			-0-
09	0	W	172501	-0-	172501	3321936	41	1	172460	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

04	0		306525	-0-	306525	2000242	60	1	306465	2	N	-0-			-0-
05	0	W	284337	-0-	284337	2284579	66	1	284271	2	N	-0-			-0-
06	0	W	191507	-0-	191507	2476086	44	1	191463	2	N	-0-			-0-
07	0	W	215083	-0-	215083	2691169	43	1	215040	2	N	-0-			-0-
08	0	W	212986	-0-	212986	2904155	49	1	212937	2	N	-0-			-0-
09	0	W	193366	-0-	193366	3097521	46	1	193320	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

04	0		292223	-0-	292223	1854584	57	1	292166	2	N	-0-			-0-
05	0	W	273002	-0-	273002	2127586	64	1	272938	2	N	-0-			-0-
06	0	W	185285	-0-	185285	2312871	42	1	185243	2	N	-0-			-0-
07	0	W	208351	-0-	208351	2521222	41	1	208310	2	N	-0-			-0-
08	0	W	206083	-0-	206083	2727305	48	1	206035	2	N	-0-			-0-
09	0	W	187005	-0-	187005	2914310	45	1	186960	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

04	0		305499	-0-	305499	2207764	60	1	305439	2	N	-0-			-0-
05	0	W	265083	-0-	265083	2472847	62	1	265021	2	N	-0-			-0-
06	0	W	195092	-0-	195092	2667939	45	1	195047	2	N	-0-			-0-
07	0	W	186498	-0-	186498	2854437	37	1	186461	2	N	-0-			-0-
08	0	W	197595	-0-	197595	3052032	46	1	197549	2	N	-0-			-0-
09	0	W	174996	-0-	174996	3227028	42	1	174954	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

*12	0		11643	-0-	11643	11643	17	1	11626	2	N	-0-			-0-
*01	0		146913	-0-	146913	158556	143	1	146770	2	N	-0-			-0-
*02	0		151240	-0-	151240	309796	121	1	151119	2	N	-0-			-0-
*03	0		111299	-0-	111299	421095	105	1	111194	2	N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	421095					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	421095					N	-0-			-0-
*06	0		112268	-0-	112268	533363	318	1	111950	2	N	-0-			-0-
*07	676573	X	143210	-0-	-533363	-0-	402	1	142808	2	N	-0-			-0-
*08	120815	X	120815	-0-	-0-	-0-	305	1	120510	2	N	-0-			-0-
*09	105333	X	105333	-0-	-0-	-0-	158	1	105175	2	N	-0-			-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	11370	X	11078	-0-	-292	-0-	928	1	10150	2	N	-0-					5
05	11439	X	11247	-0-	-192	-0-	940	1	10306	2	N	1	1	8			5
							1	9									
06	11100	X	10809	-0-	-291	-0-	943	1	9866	2	N	-0-					5
07	11470	X	11362	-0-	-108	-0-	973	1	10389	2	N	-0-					5
08	11470	X	11287	-0-	-183	-0-	989	1	10298	2	N	-0-					5
09	11070	X	9973	-0-	-1097	-0-	958	1	9015	2	N	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

04	7410	X	6755	-0-	-655	-0-	1366	1	5388	2	Y	1					22
							1	9									
05	7657	X	7212	-0-	-445	-0-	1484	1	5728	2	Y	-0-					22
06	7320	X	7170	-0-	-150	-0-	1383	1	5787	2	Y	-0-					22
07	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	1335	1	6247	2	Y	-0-					22
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	751	1	7066	2	Y	-0-					22
*09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1131	1	6151	2	Y	-0-					22

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

04	4950	X	4161	-0-	-789	-0-	842	1	3319	2	Y	-0-					7
05	5208	X	4190	-0-	-1018	-0-	862	1	3328	2	Y	-0-					7
06	5040	X	4148	-0-	-892	-0-	800	1	3348	2	Y	-0-					7
07	5208	X	4197	-0-	-1011	-0-	739	1	3458	2	Y	-0-					7
08	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	438	1	4124	2	Y	-0-					7
09	4170	X	4138	-0-	-32	-0-	643	1	3495	2	Y	-0-					7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

04	510	X	387	-0-	-123	-0-	78	1	308	2	Y	1					13
							1	9									
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	454	1	2124	2	Y	-0-					13
08	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	1427	1	13425	2	Y	-0-					13
*09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	711	1	3868	2	Y	-0-					13

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

04	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	884	1	3486	2	Y	8					187
							9	9									
05	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	872	1	3366	2	Y	5					192
							6	9									
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	871	1	3646	2	Y	-0-					192
07	4526	X	3954	-0-	-572	-0-	696	1	3258	2	Y	-0-					192
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	444	1	4174	2	Y	-0-					192
09	4530	X	3722	-0-	-808	-0-	578	1	3144	2	Y	-0-					192

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

04	63090	X	53468	-0-	-9622	-0-	53468	2			N	-0-					5
05	60791	X	51785	-0-	-9006	-0-	51785	2			N	-0-					5
06	57540	X	49848	-0-	-7692	-0-	49848	2			N	-0-					5
07	57164	X	49861	-0-	-7303	-0-	49861	2			N	-0-					5
08	57071	X	48688	-0-	-8383	-0-	51	1	48637	2	N	-0-					5
09	53460	X	45835	-0-	-7625	-0-	127	1	45708	2	N	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	68820 X	57013	-0-	-11807	-0-	57013	2		N	-0-			-0-
05	66371 X	54569	-0-	-11802	-0-	54569	2		N	-0-			-0-
06	62040 X	51943	-0-	-10097	-0-	51943	2		N	-0-			-0-
07	61380 X	52232	-0-	-9148	-0-	52232	2		N	-0-			-0-
08	61380 X	50676	-0-	-10704	-0-	50676	2		N	-0-			-0-
09	57000 X	47117	-0-	-9883	-0-	47117	2		N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

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

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

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

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

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

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A

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

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

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

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

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

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

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

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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

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

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-
09	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 WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	344	1			101
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					192
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					218
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	363	1			177
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347	165	1			359
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	365	1			267

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

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-
09	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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 #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	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

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-
09	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

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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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

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-
09	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 #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	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

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-
09	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

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-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

04	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	40	1			4
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					4
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	5					9
							6	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					9
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	11					20
							12	9									
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	3					23
							3	9									

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	450	N	132	-0-	-318	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	6					6
							7	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	6					21
							7	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					21
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					21
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					21
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					21
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					21

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	127	1	682	3	Y	3					9
							3	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	136	1	672	3	Y	-0-					9
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	3	Y	-0-					9
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	124	1	691	3	Y	-0-					9
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	135	1	667	3	Y	1					10
							1	9									
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	121	1	576	3	Y	-0-					10

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

04	390	N	261	-0-	-129	-0-	41	1	218	3	Y	2					6
							2	9									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	3	Y	-0-					6
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	412	3	Y	-0-					6
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	Y	-0-					6
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	83	1	407	3	Y	-0-					6
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	70	1	332	3	Y	1					7
							1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

04	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	34	1	168	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	31	1	164	3	Y	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	33	1	159	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

04	150	X	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	Y	-0-			-0-
05	155	X	77	-0-	-78	-0-	13	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	18	1	86	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1050	N	490	-0-	-560	-0-	76	1	411	3	Y	3					8
							3	9									
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	85	1	418	3	Y	-0-					8
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	75	1	397	3	Y	-0-					8
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	73	1	409	3	Y	-0-					8
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	83	1	408	3	Y	1					9
							1	9									
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	82	1	393	3	Y	-0-					9

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

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

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

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

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	105	1	832	2	Y	20	174	1				12
							22	9										
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	Y	21	3	1				30
							23	9										
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	104	1	779	2	Y	18	6	1				42
							20	9										
07	DLQ G-10		923	-0-	923	923	102	1	800	2	Y	19	3	1				58
							21	9										
08	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1934	113	1	874	2	Y	22	3	1				77
							24	9										
09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2964	124	1	883	2	Y	21	4	1				94
							23	9										

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

04	480	N	303	-0-	-177	-0-	34	1	268	2	N	1	1	1			18
							1	9									
05	434	N	150	-0-	-284	-0-	17	1	132	2	N	1					19
							1	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	N	1	2	1			18
							1	9									
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	17	1	136	2	N	-0-					18
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	1	1	1			18
							1	9									
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	301	2	N	1	1	1			18
							1	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	775	1	6116	2	Y	60					88
							66	9									
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	775	1	6053	2	Y	62	22	1			128
							68	9									
06	6570	X	6281	-0-	-289	-0-	735	1	5484	2	Y	56	44	1			140
							62	9									
07	DLQ G-10		6620	-0-	6620	6620	739	1	5816	2	Y	59	21	1			178
							65	9									
08	DLQ G-10		6573	-0-	6573	13193	744	1	5765	2	Y	58	21	1			215
							64	9									
09	DLQ G-10		6348	-0-	6348	19541	776	1	5517	2	Y	50	193	1			72
							55	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	4					27
							4	9									
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	49	1	384	2	Y	4	1	1			30
							4	9									
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	49	1	369	2	Y	4	3	1			31
							4	9									
07	DLQ G-10		447	-0-	447	447	50	1	394	2	Y	3	1	1			33
							3	9									
08	DLQ G-10		379	-0-	379	826	43	1	333	2	Y	3	1	1			35
							3	9									
09	DLQ G-10		282	-0-	282	1108	34	1	245	2	Y	3	9	1			29
							3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

04	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	189	1	1494	2	N	17	76	1			51
							19	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	228	1	1782	2	N	19	7	1			63
							21	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	260	1	1937	2	N	26	15	1			74
							29	9									
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	309	1	2431	2	N	33	9	1			98
							36	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	245	1	1898	2	N	25	7	1			116
							28	9									
09	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	227	1	1616	2	N	18	7	1			127
							20	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	136	1	1073	2	N	17					36
							19	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	137	1	1070	2	N	12	4	1			44
							13	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	125	1	934	2	N	15	7	1			52
							17	9									
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	136	1	1073	2	N	19	4	1			67
							21	9									
08	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	119	1	920	2	N	8	3	1			72
							9	9									
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	131	1	930	2	N	13	4	1			81
							14	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	271	-0-	-479	-0-	30	1	240	2	N	1	1	1			16
							1	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	N	3	2	1			17
							3	9									
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	82	1	609	2	N	5	5	1			17
							6	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	710	2	N	3	3	1			17
							3	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	851	2	N	4	3	1			18
							4	9									
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	83	1	590	2	N	3	2	1			19
							3	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	238	1	1878	2	N	12					123
							13	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	241	1	1880	2	N	11	7	1			127
							12	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	11	15	1			123
							12	9									
07	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	248	1	1954	2	N	9	7	1			125
							10	9									
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	241	1	1869	2	N	8	7	1			126
							9	9									
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	278	1	1977	2	N	9	8	1			127
							10	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	32	18	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	47	15	1		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

04	210 N	126	-0-	-84	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	13	1	104	2	N	1					1
						1	9									
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					1
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					1
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	459	1	3624	2	N	15					17
						17	9									
05	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	447	1	3487	2	N	16	13	1			20
						18	9									
06	3870 X	3587	-0-	-283	-0-	422	1	3151	2	N	13	25	1			8
						14	9									
07	4278 X	3775	-0-	-503	-0-	423	1	3334	2	N	16	12	1			12
						18	9									
08	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	456	1	3529	2	N	15	13	1			14
						17	9									
09	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	449	1	3190	2	N	14	13	1			15
						15	9									

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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 #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

04	23738	20586	-0-	-3152	-0-	2300	1	18153	2	N	121	258	1			149
						133	9									
05	25599	21951	-0-	-3648	-0-	2476	1	19333	2	N	129	72	1			206
						142	9									
06	21272	19574	-0-	-1698	-0-	2298	1	17149	2	N	115	137	1			184
						127	9									
07	23957	21232	-0-	-2725	-0-	2379	1	18728	2	N	114	67	1			231
						125	9									
08	23841	21174	-0-	-2667	-0-	2407	1	18645	2	N	111	67	1			275
						122	9									
*09	22708	20309	-0-	-2399	-0-	2487	1	17681	2	N	128	254	1			149
						141	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

04	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1021	1	8058	2	Y	44	25	1			144
						48	9									
05	9300 X	9110	-0-	-190	-0-	1028	1	8026	2	Y	51	30	1			165
						56	9									
06	9000 X	8145	-0-	-855	-0-	957	1	7142	2	Y	42	57	1			150
						46	9									
07	DLQ G-10	9024	-0-	9024	9024	1012	1	7967	2	Y	41	28	1			163
						45	9									
08	DLQ G-10	8948	-0-	8948	17972	1018	1	7885	2	Y	41	28	1			176
						45	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17972					Y	NO RPT					176

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HUGH FITZSIMONS (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	407	2	Y	1					2
							1	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
07	465	N	182	-0-	-283	-0-	10	1	171	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

04	36630	X	30777	-0-	-5853	-0-	1722	1	28229	2	N	751	725	1			215
							826	9									
05	37851	X	30291	-0-	-7560	-0-	1727	1	27752	2	N	738	676	1			277
							812	9									
06	35370	X	28900	-0-	-6470	-0-	1856	1	26256	2	N	716	751	1			242
							788	9									
07	34007	X	28466	-0-	-5541	-0-	1752	1	25948	2	N	696	741	1			197
							766	9									
08	33077	X	28032	-0-	-5045	-0-	1753	1	25505	2	N	704	540	1			361
							774	9									
09	30780	X	26070	-0-	-4710	-0-	1628	1	23701	2	N	674	728	1			307
							741	9									

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	4064	-0-	4064	30810	65	1	3999	2	N	-0-					6
05	32844 X	2034	-0-	-30810	-0-	25	1	2009	2	N	-0-					6
06	6270 X	2135	-0-	-4135	-0-	108	1	2027	2	N	-0-					6
07	4929 X	2069	-0-	-2860	-0-	123	1	1946	2	N	-0-					6
08	4588 X	2010	-0-	-2578	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					6
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

04	3120 X	2657	-0-	-463	-0-	2292	3	257	4	Y	98	177	1			43
						108	9									
*05	3224 X	2876	-0-	-348	-0-	488	2	1863	3	Y	83					126
						434	4	91	9							
*06	3060 X	2389	-0-	-671	-0-	215	2	1668	3	Y	92					218
						405	4	101	9							
07	2759 X	1868	-0-	-891	-0-	108	2	1268	3	Y	73					108
						412	4	80	9							
08	2759 X	2400	-0-	-359	-0-	316	2	1587	3	Y	90					136
						398	4	99	9							
09	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	311	2	1592	3	Y	51	144	1			42
						418	4	56	9							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	4845	3	316	4	Y	164	323	1			72
						180	9									
*05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	1021	2	3676	3	Y	188					260
						350	4	207	9							
*06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	594	2	4150	3	Y	170					430
						338	4	187	9							
07	6138 X	5273	-0-	-865	-0-	437	2	4401	3	Y	140					208
						281	4	154	9							
08	5518 X	4852	-0-	-666	-0-	835	2	3894	3	Y	112					199
						123	9									
09	5340 X	4884	-0-	-456	-0-	823	2	3906	3	Y	141	223	1			117
						155	9									

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2573	3	Y	7	11	0			1
						8	9									
05	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	163	1	2488	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
06	2580 X	1616	-0-	-964	-0-	199	1	1180	3	Y	215	173	0			42
						237	9									
07	4278 X	1355	-0-	-2923	-0-	367	1	935	3	Y	38	75	0			5
						11	4	42	9							
08	4278 X	2770	-0-	-1508	-0-	409	1	2335	3	Y	18	19	0	2	8	2
						6	4	20	9							
09	2730 X	1400	-0-	-1330	-0-	488	1	912	3	Y	-0-	2	0			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					16
05	1116	N	384	-0-	-732	-0-	384	2			N	-0-					16
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					16
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					16
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					16
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

04	9960	X	5665	-0-	-4295	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
05	10292	X	822	-0-	-9470	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	5990	-0-	-3970	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5500	-0-	-359	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	4480	-0-	-1520	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

04	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1945	2			N	-0-					30
05	1984	N	71	-0-	-1913	-0-	71	2			N	-0-					30
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					30
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					30
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

04	930	N	517	-0-	-413	-0-	476	3	41	9	Y	37	16	8					428
05	1023	N	463	-0-	-560	-0-	427	3	36	9	Y	33	12	8					449
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	470	3	30	9	Y	27	10	8					466
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	928	3	34	9	Y	31	186	1	13	8			298
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	594	3	37	9	Y	34	4	8					328
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	525	3	22	9	Y	20							348

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1115	3	48	9	Y	44							1387
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	365	3	1	9	Y	1	101	0					1287
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	871	3	48	9	Y	44							1331
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-							1331
08	1209	X	627	-0-	-582	-0-	609	3	18	9	Y	16							1347
09	1170	X	681	-0-	-489	-0-	646	3	35	9	Y	32							1379

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2010	3	63	9	Y	57	42	0					628
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1651	3	56	9	Y	51	33	0					646
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-							646
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							646
08	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-							646
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-							646

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. (I) 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
04	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	1832	3	230	9	Y	209	224	0	14	8	2296
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3281	3	374	9	Y	340	145	0	12	8	2479
06	1500	X	141	-0-	-1359	-0-	63	3	78	9	Y	71	31	0	6	8	2513
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2195	3	224	9	Y	204	189	0	13	8	2515
08	3658	X	1722	-0-	-1936	-0-	1581	3	141	9	Y	128	138	0	2	8	2503
09	3540	X	2898	-0-	-642	-0-	2655	3	243	9	Y	221	144	0	6	8	2574

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

04	240	X	156	-0-	-84	-0-	141	3	15	9	Y	14	13	0			978
05	279	X	196	-0-	-83	-0-	190	3	6	9	Y	5	5	0			978
06	270	X	192	-0-	-78	-0-	170	3	22	9	Y	20	15	0			983
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	59	3	10	9	Y	9	9	0			983
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	99	3	20	9	Y	18	30	0			971
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	79	3	20	9	Y	18	13	0			976

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

04	2220	X	1167	-0-	-1053	-0-	137	1	939	3	Y	83	63	1			142
							91	9									
05	2914	X	2060	-0-	-854	-0-	194	1	1753	3	Y	103	139	1			106
							113	9									
06	2820	X	2310	-0-	-510	-0-	144	1	2056	3	Y	100	76	1			130
							110	9									
07	DLQ G-10		2110	-0-	2110	2110	156	1	1835	3	Y	108	121	1			117
							119	9									
08	DLQ G-10		2334	-0-	2334	4444	172	1	2053	3	Y	99	114	1			102
							109	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4444					Y	NO RPT					102

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	682	N	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	775	N	427	-0-	-348	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

04	570 N	294	-0-	-276	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-			-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08	682 N	389	-0-	-293	-0-	389	3			N	-0-			-0-
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	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

04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			402
05	2263 N	113	-0-	-2150	-0-	37	1	76	2	N	-0-			402
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			402
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	-0-			402
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	N	-0-			402
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	N	-0-			402

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

04	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

04	1620	N	856	-0-	-764	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1685	-0-	-516	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1132	-0-	-542	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

04	1320	X	1001	-0-	-319	-0-	260	1	725	2	Y	8					148
							7	4	9	9							
05	1302	X	823	-0-	-479	-0-	153	1	641	2	Y	26					174
							29	9									
06	1260	X	227	-0-	-1033	-0-	52	1	114	2	Y	55	173	1			56
							61	9									
07	1116	X	188	-0-	-928	-0-	41	1	118	2	Y	4	48	1			12
							25	4	4	9							
08	1116	X	986	-0-	-130	-0-	474	1	437	2	Y	50	24	1			38
							20	4	55	9							
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					38

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	354	2	N	20					364
							22	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					364
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					364
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					364
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					268
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					268
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					268
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	1	2	9	N	2					380
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					380
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					380
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	187	1			193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	120	1	313	2	N	-0-					448
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					448
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					448
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					448
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	211	1	442	2	N	31					340
							110	4	34	9							
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					340
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					340
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					340
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	750	N	521	-0-	-229	B	-0-	521	3		N	-0-					-0-
05	837	N	623	-0-	-214	B	-0-	623	3		N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	B	-0-	599	3		N	-0-					-0-
09	720	N	584	-0-	-136	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

04	3900 #	2598	-0-	-1302	-0-	120	1	2412	3	N	60					264
						66	9									
05	4030 #	3346	-0-	-684	-0-	124	1	3159	3	N	57					321
						63	9									
06	3900 #	3059	-0-	-841	-0-	120	1	2892	3	N	43					364
						47	9									
07	3534 #	2770	-0-	-764	-0-	124	1	2646	3	N	-0-	170	1			194
08	3441 #	1510	-0-	-1931	-0-	124	1	1374	3	N	11					205
						12	9									
09	3240 #	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					205

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					112
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	74	1	133	2	N	-0-				-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	85	1	166	2	N	-0-				-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	N	-0-				-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	77	1	158	2	N	-0-				-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	71	1	157	2	N	-0-				-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	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

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

04	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	251	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	433	1	1158	3	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	333	1	1195	3	Y	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	353	1	1349	3	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	522	1	1288	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

04	3150	X	1396	-0-	-1754	-0-	97	1	1292	3	Y	6					14
							7	9									
05	3255	X	1035	-0-	-2220	-0-	72	1	957	3	Y	5					19
							6	9									
06	3150	X	1439	-0-	-1711	-0-	100	1	1326	3	Y	12					31
							13	9									
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	118	1	1569	3	Y	-0-					31
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1311	3	Y	-0-					31
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					31

JOURDANTON //CONT.// 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	9252	-0-	-3018	-0-	1510	1	6862	3	Y	800	955	1			92
							880	9									
05	12679	X	8547	-0-	-4132	-0-	2123	1	5669	3	Y	686	723	1			55
							755	9									
06	12180	X	9526	-0-	-2654	-0-	1916	1	6884	3	Y	660	562	1			153
							726	9									
07	11718	X	11403	-0-	-315	-0-	2167	1	8281	3	Y	868	841	1			180
							955	9									
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	2904	1	7123	3	Y	931	912	1			199
							1024	9									
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					199

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	207	1	619	3	Y	9					39
							10	9									
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	63	1	755	3	Y	14					53
							15	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	82	1	976	3	Y	28					81
							31	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	80	1	1042	3	Y	2					83
							2	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	89	1	1045	3	Y	-0-					83
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					83

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	180	3	Y	1					2
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	1					3
							1	9									
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	4	1	49	3	Y	1					4
							1	9									
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					4
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	3	Y	-0-					4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10770	X	8484	-0-	-2286	-0-	2135	1	6340	3	Y	8					37
							9	9									
05	10416	X	6548	-0-	-3868	-0-	507	1	6026	3	Y	14					51
							15	9									
06	8850	X	8683	-0-	-167	-0-	674	1	7980	3	Y	26					77
							29	9									
07	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	712	1	7916	3	Y	2					79
							2	9									
08	8773	X	7833	-0-	-940	-0-	603	1	7230	3	Y	-0-					79
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					79

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4200	X	3322	-0-	-878	-0-	839	1	2483	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	318	1	3759	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3699	-0-	-471	-0-	289	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	228	1	3036	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	247	1	3002	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	79	1	1058	3	Y	9					22
							10	9									
05	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	108	1	1447	3	Y	8					30
							9	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	100	1	1337	3	Y	15					45
							17	9									
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	170	1	2262	3	Y	-0-					45
08	1488	N	656	-0-	-832	-0-	48	1	608	3	Y	-0-					45
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					45

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990	X	915	-0-	-75	-0-	230	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	66	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	651	-0-	-819	-0-	44	1	582	3	N	23					57
							25	9									
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	124	1	1648	3	N	20					77
							22	9									
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	45	1	598	3	N	36					113
							40	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	3	N	-0-					113
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	158	1	2131	3	N	-0-					113
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					113

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	3	N	7					17
							8	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	443	3	N	7					24
							8	9									
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	3	N	13					37
							14	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	N	-0-					37
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1502	3	N	-0-					37
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					37

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	80	1	241	3	Y	2					7
							2	9									
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	298	3	Y	2					9
							2	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	5					14
							6	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					14
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					14
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					14

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4980	X	3821	-0-	-1159	-0-	693	1	3127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5146	X	3173	-0-	-1973	-0-	867	1	2305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4680	X	4160	-0-	-520	-0-	910	1	3249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	935	1	3550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1202	1	2952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	93	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	557	-0-	-249	-0-	143	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	97	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	106	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	140	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

04	1230 N	569	-0-	-661	-0-	103	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	930 N	552	-0-	-378	-0-	151	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	153	1	545	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	136	1	516	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	170	1	469	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

04	4710	4085	-0-	-625	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4867	2458	-0-	-2409	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	4710	2279	-0-	-2431	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	4216 #	2469	-0-	-1747	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*08	4216 #	2199	-0-	-2017	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	4080 #	2199	-0-	-1881	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					1
06	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	960 N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					1
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			Y	-0-					1
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	3			Y	-0-					1
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					1
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					1
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			145
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			145
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			145
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			145
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			145
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			145

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			1
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			1
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			1
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			1
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			1
*09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	3		N	-0-			1
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			1
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			1
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			1
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			1
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	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

04	510 N	254	-0-	-256	-0-	254	3			Y	-0-					243
05	527 N	254	-0-	-273	-0-	254	3			Y	-0-					243
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			Y	-0-					243
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	229	3	57	9	Y	52					295
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	227	3	6	9	Y	5	171	1			129
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					129

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	35	36	1			58
						39	9									
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	128	49	1			137
						199	3	141	9							
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	104	52	1			189
						82	3	114	9							
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	102	107	1			184
						112	9									
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	82	3	N	26	55	1			155
						29	9									
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	77	3	N	31	72	1			114
						34	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1072	3	N	5	5	1			8
						6	9									
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	303	1	16	2	N	4	5	1			7
						2488	3	4	9							
06	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	99	1	6	2	N	6	3	1			10
						995	3	7	9							
07	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	102	1	4	2	N	4	5	1			9
						1018	3	4	9							
08	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	90	1	3	2	N	7	3	1			13
						1011	3	8	9							
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	100	1	2	2	N	7	7	1			13
						1018	3	8	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	133	1	1650	3	N	3	4	1			3
						3	9									
05	3100 N	4183	-0-	1083	1083	251	1	7	2	N	2	2	1			3
						3923	3	2	9							
06	2970 N	1887	-0-	-1083	-0-	113	1	2	2	N	3	2	1			4
						1769	3	3	9							
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	123	1	1	2	N	2	2	1			4
						1851	3	2	9							
08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	131	1	1	2	N	2	2	1			4
						1936	3	2	9							
*09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	N	2	3	1			3
						1982	3	2	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	128	1	2258	3	N	8			36
						9	9							
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	163	1	2286	2	N	3			39
						3	9							
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	143	1	20	2	N	5			44
						2149	3	6	9					
07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	136	1	14	2	N	-0-			44
						2211	3							
08	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	144	1	9	2	N	2			46
						2226	3	2	9					
*09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	1			47
						2038	3	1	9					

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA 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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. //CONT.// 680845
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					35
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					35
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	3			Y	-0-					35
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					35
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					35
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					35
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					35
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					35
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					35
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					35
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					35

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LETA (SAN MIGUEL-A)                          53390 600   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: ZAVALA
  SABINAL RESOURCES, INC.                    742124
    GLASSCOCK, LETA                   WELL #:  461    RRCID -> 222547  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  5400 PERF. 5300 -  5350
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                11
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                11
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                11
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                11
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                11
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                11
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LITTLE NEW YORK                              54037 001   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: GONZALES
  BEDFORD OIL & GAS, INC.                    061600
    SCOTT UNIT                        WELL #:    2    RRCID -> 175877  COMPL. DATE 01/11/2000  TOTAL DEPTH  2046 PERF. 1676 -  1680
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2020 - P/A 08/06/20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 05 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 06 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 07 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 08 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HAGIST                            WELL #:    1C   RRCID -> 152420  COMPL. DATE 11/00/1989  TOTAL DEPTH  7455 PERF. 6952 -  7370
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

04	16950	N	12161	-0-	-4789	-2716	596	1	9409	2	N	1960	2052	1				48
							2156	9										
05	17794	N	-0-	-0-	-17794	-2716					N	-0-						48
06	15840	N	3670	-0-	-12170	-2716	29	1	3371	2	N	245	107	1				186
							270	9										
07	17040	N	19756	-0-	2716	-0-	696	1	14964	2	N	3724	3743	1				167
							4096	9										
*08	0	N	12239	-0-	12239	12239	889	1	8968	2	N	2165	2332	1				-0-
							2382	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12239																		
*09	22570	N	10331	-0-	-12239	-0-	637	1	7419	2	Y	2068	1946	1				122
							2275	9										

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

04	15630	N	11693	-0-	-3937	-0-	458	1	10293	2	N	855	856	0	1	8		1
							1	4	941	9								
05	11253	N	1246	-0-	-10007	-0-	80	1	1138	2	N	25	23	0				3
							28	9										
06	15000	N	12615	-0-	-2385	-0-	213	1	11479	2	N	838	840	0				1
							1	4	922	9								
07	12090	N	11729	-0-	-361	-0-	373	1	10723	2	N	575	575	0	1	8		-0-
							633	9										
08	0	N	11212	-0-	11212	11212	349	1	10104	2	N	687	686	0	1	8		-0-
							3	4	756	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11212																		
*09	22366	N	11154	-0-	-11212	-0-	303	1	10056	2	N	722	722	0				-0-
							1	4	794	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	82338 R	26074	-0-	-56264	-0-	19261	2	6813	9	N	6194	6219	1	18	8	37
*12	25699 #	21834	-0-	-3865	-3865	16209	2	5625	9	N	5114	5080	1	17	8	54
*01	66542 R	70407	-0-	3865	-0-	52470	2	17937	9	N	16306	16187	1	27	8	146
02	14672	58508	-0-	43836	43836	45384	2	13124	9	N	11931	11946	1	21	8	110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	101832 R	57996	-0-	-43836	-0-	46604	2	11392	9	N	10356	10379	1	26	8	61
04	46420 R	46420	-0-	-0-	-0-	37561	2	8859	9	N	8054	8077	1	1	8	37
05	25699 #	-0-	-0-	-25699	-25699					N	-0-					37
06	24870 #	45847	-0-	20977	-4722	37121	2	8726	9	N	7933	7862	1			108
07	0 W	42381	-0-	42381	37659	34600	2	7781	9	N	7074	7155	1			27
08	0	37987	-0-	37987	75646	31313	2	6674	9	N	6067	6052	1	4	8	38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 75646																
*09	108457 R	32811	-0-	-75646	-0-	26922	2	5889	9	N	5354	5341	1			51

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	37522 R	37522	-0-	-0-	-0-	2072 1466	1 9	33984	2	Y	1333	1179	0	145	1	174
05	43772 #	37436	-0-	-6336	-6336	2121 1169	1 9	34146	2	Y	1063	805	0	114	1	318
06	40740 #	35685	-0-	-5055	-11391	2269 1263	1 9	32153	2	Y	1148	1184	0	116	1	166
07	41261 #	36953	-0-	-4308	-15699	2274 1014	1 9	33665	2	Y	922	812	0	129	1	147
08	0	36323	-0-	36323	20624	2259 1113	1 9	32951	2	Y	1012	929	0	90	1	140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20624																
*09	54708 R	34084	-0-	-20624	-0-	2118 1076	1 9	30890	2	Y	978	885	0	63	1	170

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	145680 #	110203	-0-	-35477	-260880	6066 4696	1 9	99441	2	Y	4269	3774	0	439	1	556
05	150536 #	106508	-0-	-44028	-304908	6017 3660	1 9	96831	2	Y	3327	2524	0	366	1	993
06	133350 #	97963	-0-	-35387	-340295	6212 3792	1 9	87959	2	Y	3447	3579	0	364	1	497
07	128681 #	96328	-0-	-32353	-372648	5867 3560	1 9	86901	2	Y	3236	2833	0	386	1	514
08	0	91827	-0-	91827	-280821	5685 3353	1 9	82789	2	Y	3048	2825	0	316	1	421
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -199119 CANCELLED UNDERAGE -> -81702																
09	110190 #	85574	-0-	-24616	-223735	5292 3159	1 9	77123	2	Y	2872	2603	0	190	1	500

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	134843 R	64694	-0-	-70149	-0-	3040	1	49831	2	Y	10748	9486	0	991	1	1400
						11823	9									
05	94457 #	58018	-0-	-36439	-36439	2867	1	46094	2	Y	8234	6255	0	921	1	2458
						9057	9									
06	83220 #	50570	-0-	-32650	-69089	2722	1	38558	2	Y	8445	8784	0	901	1	1218
						9290	9									
07	72230 #	46711	-0-	-25519	-94608	2430	1	36024	2	Y	7506	6586	0	945	1	1193
						8257	9									
08	0	43932	-0-	43932	-50676	2294	1	33421	2	Y	7470	6898	0	733	1	1032
						8217	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -50676																
09	64710	41588	-0-	-23122	-73798	2168	1	31599	2	Y	7110	6437	0	466	1	1239
						7821	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

04	145680	122370	-0-	-23310	1021062	6546	1	107276	2	Y	7771	6880	0	871	1	1012
						8548	9									
05	1133020 R	111958	-0-	-1021062	-0-	6206	1	99883	2	Y	5335	4088	0	666	1	1593
						5869	9									
06	173790 #	115189	-0-	-58601	-58601	7275	1	103052	2	Y	4420	4791	0	584	1	638
						4862	9									
07	158751 #	110190	-0-	-48561	-107162	6674	1	98835	2	Y	4255	3722	0	495	1	676
						4681	9									
08	0	100250	-0-	100250	-6912	6137	1	89416	2	Y	4270	3940	0	416	1	590
						4697	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6912																
09	122370 #	90590	-0-	-31780	-38692	5532	1	80626	2	Y	4029	3651	0	266	1	702
						4432	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 7121 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	17453	-0-	17453	17453	1034	1	14634	2	Y	1623	1389	0			234
						1785	9									
07	SHUT IN	320250	-0-	320250	337703	18142	1	268602	2	Y	30460	25670	0	182	1	4842
						33506	9									
08	SHUT IN	333454	-0-	333454	671157	19261	1	280560	2	Y	30575	28218	0	2974	1	4225
						33633	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 671157																
09	SHUT IN	269227	-0-	269227	940384	15678	1	228525	2	Y	22749	21104	0	1907	1	3963
						25024	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 05/07/2020 TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					13
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					13
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					13
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					13
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					13
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					13
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					13
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	1	4	9	N	4					13
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					13
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					22
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					22
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					22
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					22
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					179
05	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1810	2	10	9	N	9					188
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	2	39	9	N	35					223
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1907	2	39	9	N	35					258
08	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-	216	1			42
09	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1787	2	22	9	N	20					62

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12					142
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					143
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	693	2	1	9	N	1					144
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					144
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-	124	1			20
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					22

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

04	900 X	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					39
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2					41
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					41
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	4					45
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2020 - P/A 05/20/20

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5460 X	3429	-0-	-2031	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	6045 X	5424	-0-	-621	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
06	5850 X	5274	-0-	-576	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
07	6045 X	5911	-0-	-134	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
09	5280 X	1691	-0-	-3589	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

04	750 N	476	-0-	-274	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	690 N	202	-0-	-488	-0-	202	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

04	1890 X	1010	-0-	-880	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1710 N	386	-0-	-1324	-0-	386	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

04	1530 N	980	-0-	-550	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	417	-0-	-1023	-0-	417	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

04	600 X	381	-0-	-219	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	651 X	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	630 X	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	480 N	165	-0-	-315	-0-	165	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

04	1020 N	660	-0-	-360	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	292	-0-	-758	-0-	292	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1560 N	450	-0-	-1110	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

04	1530 N	845	-0-	-685	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	306	-0-	-894	-0-	306	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

04	2370 N	1509	-0-	-861	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2759 N	2282	-0-	-477	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	638	-0-	-1642	-0-	638	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

04	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	870 N	237	-0-	-633	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

04	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

04	1560 N	731	-0-	-829	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	398	-0-	-1102	-0-	398	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

04	1020 N	622	-0-	-398	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	343	-0-	-887	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

04	2250 X	1004	-0-	-1246	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
05	2170 X	1498	-0-	-672	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	309	-0-	-771	-0-	309	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-			-0-
06	3960 X	3134	-0-	-826	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
07	4092 X	2943	-0-	-1149	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
08	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
09	3960 X	806	-0-	-3154	-0-	806	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

04	630 X	373	-0-	-257	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09	570 N	155	-0-	-415	-0-	155	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

04	1350 N	713	-0-	-637	-0-	713	3		N	-0-			-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890	3		N	-0-			-0-
09	960 N	294	-0-	-666	-0-	294	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

04	1380 N	823	-0-	-557	-0-	823	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	357	-0-	-873	-0-	357	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2700	X	1816	-0-	-884	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1952	-0-	-869	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	656	-0-	-1804	-0-	656	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

04	990	N	633	-0-	-357	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	930	N	251	-0-	-679	-0-	251	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

04	1800	X	1008	-0-	-792	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	410	-0-	-1030	-0-	410	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

04	2190	X	1518	-0-	-672	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	477	-0-	-753	-0-	477	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

04	3360	X	1777	-0-	-1583	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2877	-0-	-595	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2457	-0-	-723	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	669	-0-	-2121	-0-	669	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1584	-0-	-126	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1509	-0-	-382	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	490	-0-	-1100	-0-	490	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

04	1110	N	681	-0-	-429	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	302	-0-	-808	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2940 X	1868	-0-	-1072	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
05	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
09	2730 X	796	-0-	-1934	-0-	796	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

04	2880 X	1886	-0-	-994	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2906	-0-	-70	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	794	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

04	4170 X	2263	-0-	-1907	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
05	4309 X	3350	-0-	-959	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
06	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	3928	3		N	-0-			-0-
07	3906 X	3112	-0-	-794	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
08	3348 X	2155	-0-	-1193	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
09	3930 X	278	-0-	-3652	-0-	278	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

04	1800 N	1316	-0-	-484	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
09	2070 N	560	-0-	-1510	-0-	560	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

04	660 N	412	-0-	-248	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	630 N	183	-0-	-447	-0-	183	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
*05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
*06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
*07	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
*08	6820	X	3186	-0-	-3634	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*08	2046	X	1318	-0-	-728	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	916	-0-	-584	-0-	916	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	720	N	227	-0-	-493	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

04	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	930	N	226	-0-	-704	-0-	226	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	372	-0-	-1038	-0-	372	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	302	-0-	-898	-0-	302	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	481	-0-	-659	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	540	N	140	-0-	-400	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1039	-0-	-431	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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

04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1779	2	19	9	N	17					179
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	2	21	9	N	19					198
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2091	2	52	9	N	47	153	1			92
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2028	2	32	9	N	29					121
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					121
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					81
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					81
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	57	1			24
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					24
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CXL ENERGY LLC 195770
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	850	-0-	-320	-0-	850	2	N	-0-			-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
06	960 N	608	-0-	-352	-0-	608	2	N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
08	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

04	1170	N	52	-0-	-1118	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

04	690 N	31	-0-	-659	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	279 N	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	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

04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*05	217 #	160	-0-	-57	-0-	35	2	125	3	N	-0-					-0-
*06	210 #	141	-0-	-69	-0-	18	2	123	3	N	-0-	1	0			-0-
07	217 #	124	-0-	-93	-0-	16	2	108	3	N	-0-					-0-
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	11	2	87	3	N	-0-					-0-
09	180 #	90	-0-	-90	-0-	11	2	79	3	N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

04	0 W	1850	-0-	1850	43654	700	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	0 W	2290	-0-	2290	45944	724	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	0 W	1842	-0-	1842	47786	505	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	0 W	2003	-0-	2003	49789	438	1	1565	2	N	-0-					-0-
08	0 W	2314	-0-	2314	52103	569	1	1745	2	N	-0-					-0-
09	0 W	1923	-0-	1923	54026	555	1	1368	2	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718

COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68	9	N	62					483
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	617	3	39	9	N	35	162	1			356
06	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	3			N	-0-					356
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	590	3	68	9	N	62					418
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	N	10					428
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					428

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					17
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					17
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					17
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					17
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					17
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					58
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					58
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					58
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					58
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					58
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					32
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					32
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					32
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					32
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					32
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					40
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					40
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					40
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					40
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					40

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					22
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					22
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					22
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					22
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					22
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					23
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					23
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					33
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					33
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					33
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					33
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					33
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					70
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					70
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					70
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					70
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					70
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

04	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	1248	-0-	1248	6067	60	1	1162	3	Y	24					81
						26	9									
05	DLQ G-10	1321	-0-	1321	7388	67	1	1254	3	Y	-0-					81
06	8113 X	725	-0-	-7388	-0-	32	1	691	3	Y	2					83
						2	9									
07	2232 X	998	-0-	-1234	-0-	44	1	926	2	Y	25					108
						28	9									
*08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	101	1	2073	2	Y	4					112
						4	9									
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					112

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

04	DLQ G-10	3100	-0-	3100	14376	150	1	2942	3	Y	7					127
						8	9									
05	DLQ G-10	3591	-0-	3591	17967	183	1	3375	3	Y	30					157
						33	9									
06	20710 X	2743	-0-	-17967	-0-	124	1	2602	3	Y	15					172
						17	9									
07	3782 X	2591	-0-	-1191	-0-	118	1	2443	2	Y	27					199
						30	9									
08	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	169	1	3459	2	Y	1					200
						1	9									
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					200

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

04	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10	2115	-0-	2115	11505	103	1	2005	3	Y	6					22
						7	9									
05	DLQ G-10	2583	-0-	2583	14088	128	1	2451	3	Y	4					26
						4	9									
06	16668 X	2580	-0-	-14088	-0-	114	1	2458	3	Y	7					33
						8	9									
07	3410 X	2384	-0-	-1026	-0-	110	1	2262	2	Y	11					44
						12	9									
*08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	174	1	3592	2	Y	10					54
						11	9									
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					54

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1265	-0-	1265	3706	61	1	1202	3	Y	2					7
						2	9									
05	14B2 EXT	1479	-0-	1479	5185	76	1	1401	3	Y	2					9
						2	9									
06	7016 X	1831	-0-	-5185	-0-	81	1	1722	3	Y	25					34
						28	9									
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	164	1	3358	2	Y	14					48
						15	9									
*08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	143	1	2944	2	Y	7					55
						8	9									
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					55

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

04	DLQ G-10	2184	-0-	2184	10397	101	1	2081	3	Y	2					67
						2	9									
05	DLQ G-10	2342	-0-	2342	12739	117	1	2225	3	Y	-0-					67
06	14630 X	1891	-0-	-12739	-0-	85	1	1805	3	Y	1					68
						1	9									
07	2759 X	1483	-0-	-1276	-0-	70	1	1413	2	Y	-0-					68
*08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	148	1	3009	2	Y	-0-					68
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					68

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

04	DLQ G-10	2905	-0-	2905	10916	140	1	2764	3	Y	1					53
						1	9									
05	DLQ G-10	3157	-0-	3157	14073	163	1	2994	3	Y	-0-					53
06	16666 X	2593	-0-	-14073	-0-	118	1	2474	3	Y	1					54
						1	9									
07	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	154	1	3147	2	Y	-0-					54
*08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	164	1	3359	2	Y	-0-					54
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					54

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

04	DLQ G-10	434	-0-	434	2029	21	1	410	3	Y	3					16
						3	9									
05	DLQ G-10	497	-0-	497	2526	26	1	471	3	Y	-0-					16
06	2898 N	372	-0-	-2526	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					16
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	5					21
						6	9									
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	1					22
						1	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

04	DLQ G-10	1917	-0-	1917	8760	92	1	1811	3	Y	13					68
						14	9									
05	DLQ G-10	2178	-0-	2178	10938	112	1	2066	3	Y	-0-					68
06	2900 N	1828	-0-	-1072	9866	83	1	1744	3	Y	1					69
						1	9									
07	3100 N	2124	-0-	-976	8890	98	1	2001	2	Y	23					92
						25	9									
*08	3100 N	2212	-0-	-888	8002	103	1	2107	2	Y	2					94
						2	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8002					Y	NO RPT					94

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10		6983	-0-	6983	31617	337	1	6628	3	Y	16					77
							18	9									
05	DLQ G-10		8140	-0-	8140	39757	419	1	7708	3	Y	12					89
							13	9									
06	45935	X	6178	-0-	-39757	-0-	281	1	5884	3	Y	12					101
							13	9									
07	8680	X	7556	-0-	-1124	-0-	350	1	7174	2	Y	29					130
							32	9									
*08	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	378	1	7781	2	Y	19					149
							21	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					149

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

04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1544	2	42	9	N	38	135	1			70
05	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	1479	2	48	9	N	44					114
06	1800	N	1492	-0-	-308	-0-	1436	2	56	9	N	51					165
07	1643	N	809	-0-	-834	-0-	794	2	15	9	N	14	125	1			54
08	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	1182	2	46	9	N	42					96
09	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1133	2	43	9	N	39					135

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11230	2	195	9	N	177	237	1			122
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9156	2	164	9	N	149					271
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7794	2	111	9	N	101	183	1			189
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6701	2	105	9	N	95	50	1			234
08	6138	X	4887	-0-	-1251	-0-	4819	2	68	9	N	62	183	1			113
09	5940	X	4767	-0-	-1173	-0-	4687	2	80	9	N	73					186

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175

RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

04	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	652	1	4631	3	Y	5	57	1			14
							6	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	724	1	5364	3	Y	14					28
							15	9									
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	744	1	4984	3	Y	17					45
							19	9									
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	785	1	5446	3	Y	15					60
							17	9									
08	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	651	1	4706	3	Y	47	62	1			45
							52	9									
09	5910	X	5653	-0-	-257	-0-	725	1	4921	3	Y	6					51
							7	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	10	83	1			20
							11	9									
05	806	N	619	-0-	-187	-0-	70	1	517	3	Y	29					49
							32	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	73	1	489	3	Y	33					82
							36	9									
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	76	1	530	3	Y	30					112
							33	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	Y	93	119	1			86
							102	9									
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	74	1	502	3	Y	8					94
							9	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

04	20110		11740	-0-	-8370	-0-	11560	2	180	9	N	164	304	1			62
05	18558		11177	-0-	-7381	-0-	11019	2	158	9	N	144					206
06	9193	R	9193	-0-	-0-	-0-	9081	2	112	9	N	102	178	1			130
07	16802	#	7782	-0-	-9020	-0-	7687	2	95	9	N	86					216
08	13578	#	5059	-0-	-8519	-0-	4983	2	76	9	N	69	176	1			109
09	11730	#	1260	-0-	-10470	-0-	1252	2	8	9	N	7					116

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	N	-0-					82
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
06	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	59	1	1244	3	Y	-0-					334
07	T. A.	3848	-0-	3848	5151	180	1	3667	2	Y	1	188	1			147
						1	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT					147

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

04	T. A.	-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	35					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

04	540 N	435	-0-	-105	-0-	21	1	414	3	N	-0-					21
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					21
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	6					27
						7	9									
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	1					28
						1	9									
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	-0-					28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

04	540 N	433	-0-	-107	-0-	21	1	412	3	N	-0-					13
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					13
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					13
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					13
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	-0-					13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

04	300 N	160	-0-	-140	-0-	18	1	141	2	N	1					73
						1	9									
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	34	1	269	2	N	4	1	1			76
						4	9									
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	3	2	1			77
						3	9									
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	2	N	-0-					77
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	35	1	268	2	N	3	1	1			79
						3	9									
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	67	1	477	2	N	2	2	1			79
						2	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	660 N	29	-0-	-631	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2		N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	651	N	19	-0-	-632	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	48	-0-	-462	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	37	-0-	-173	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990 N	611	-0-	-379	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	900 N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					44
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					44
06	1260 N	611	-0-	-649	-0-	611	2			N	-0-					44
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					44
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					44
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

04	450 N	367	-0-	-83	-0-	290	2	77	9	N	70					170
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	362	2	88	9	N	80					250
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	390	2	77	9	N	70	172	1			148
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	664	2	61	9	N	55					203
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	490	2	66	9	N	60	176	1			87
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					87

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

04	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	720 N	186	-0-	-534	-0-	184	2	2	9	N	2					187
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					187
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					190
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	N	4					194
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					194
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					194

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	5820	2839	-0-	-2981	-0-	2815	2	24	9	N	22					338
05	6014	2442	-0-	-3572	-0-	2428	2	14	9	N	13					351
06	5820	2284	-0-	-3536	-0-	2273	2	11	9	N	10					361
07	5363 #	2378	-0-	-2985	-0-	2368	2	10	9	N	9	196	1			174
08	3224 #	2408	-0-	-816	-0-	2400	2	8	9	N	7					181
09	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					181

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

04	2714	1650	-0-	-1064	6476	1615	2	35	9	Y	32	181	1			44
05	3658	1673	-0-	-1985	4491	1628	2	45	9	Y	41					85
06	3540	1772	-0-	-1768	2723	1709	2	63	9	Y	57					142
07	4630 R	1907	-0-	-2723	-0-	1898	2	9	9	Y	8	150	1			-0-
08	1984 #	791	-0-	-1193	-0-	694	2	97	9	Y	88					88
09	1770 #	816	-0-	-954	-0-	775	2	41	9	Y	37					125

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	839	1	4	9	N	4			13
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-			13
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			13
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-			13
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-			13
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

04	270 N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-			-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

04	690 N	632	-0-	-58	-0-	23	1	609	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	235	-0-	-664	-0-	1	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	613	-0-	-287	-0-	18	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	22	1	687	2	Y	-0-			-0-
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	32	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	316	-0-	-676	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	758	-0-	-142	-0-	22	1	736	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

04	600	N	484	-0-	-116	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	23	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	558	-0-	-222	-0-	16	1	542	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

04	330	N	322	-0-	-8	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	Y	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

04	660	N	569	-0-	-91	-0-	20	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	244	-0-	-376	-0-	1	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	19	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	17	1	561	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	21	1	721	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	25	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	297	-0-	-416	-0-	1	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	634	-0-	-206	-0-	18	1	616	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

04	600	N	524	-0-	-76	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	227	-0-	-362	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	503	-0-	-187	-0-	14	1	489	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

04	390	N	160	-0-	-230	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

04	DLQ G-10		855	-0-	855	3312	31	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		368	-0-	368	3680	1	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		778	-0-	778	4458	22	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	587	-0-	-2413	2045	17	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	2654	N	609	-0-	-2045	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	592	-0-	-188	-0-	17	1	575	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

04	DLQ G-10		238	-0-	238	976	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		99	-0-	99	1075	99	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		213	-0-	213	1288	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	1530	N	242	-0-	-1288	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

04	DLQ G-10		221	-0-	221	886	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		83	-0-	83	969	83	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		178	-0-	178	1147	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	1433	N	286	-0-	-1147	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	168	-0-	168	631	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	54	-0-	54	685	54	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	154	-0-	154	839	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	991 N	152	-0-	-839	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

04	DLQ G-10	485	-0-	485	2055	17	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	203	-0-	203	2258	203	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	405	-0-	405	2663	11	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	3000 N	602	-0-	-2398	265	18	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	810 N	545	-0-	-265	-0-	16	1	529	2	Y	-0-					-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

04	DLQ G-10	802	-0-	802	3176	29	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	297	-0-	297	3473	1	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	687	-0-	687	4160	20	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	3000 N	763	-0-	-2237	1923	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	2595 N	672	-0-	-1923	-0-	20	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

04	150 N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	-0-					-0-
05	527 N	195	-0-	-332	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	510 N	389	-0-	-121	-0-	11	1	378	2	N	-0-					-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	15	1	488	2	N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

04	660 N	632	-0-	-28	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
05	682 N	249	-0-	-433	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	19	1	627	2	N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	2	N	-0-					-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	-0-					-0-
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	690	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 #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	401	-0-	401	401	11	1	390	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

04	480 N	361	-0-	-119	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
05	496 N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	10	1	353	2	N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
09	330 N	157	-0-	-173	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

04	480 N	408	-0-	-72	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-					-0-
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	12	1	403	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	-0-					-0-
05	558 N	317	-0-	-241	-0-	1	1	316	2	N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	N	-0-					-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	24	1	799	2	N	-0-					-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	N	-0-					-0-
*09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

04	420 N	405	-0-	-15	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
05	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-					-0-
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-
05	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	10	1	331	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 #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	N	-0-					-0-
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	480 N	254	-0-	-226	-0-	7	1	247	2	N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	16	1	534	2	N	-0-					-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	650	2	N	-0-					-0-
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
05	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	9	1	300	2	N	-0-					-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

04	450 N	398	-0-	-52	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
05	434 N	294	-0-	-140	-0-	1	1	293	2	N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	-0-					-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
05	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-					-0-
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-					-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	-0-					-0-
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	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 #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
05	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	16	1	547	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					-0-
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					198
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	126	2	2	9	N	2	2	8			198
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					198
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-					198
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	N	-0-					198
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

04	270	N	265	-0-	-5	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
05	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

04	720	N	593	-0-	-127	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-
05	682	N	230	-0-	-452	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	18	1	564	2	N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	769	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

04	870	N	785	-0-	-85	-0-	28	1	757	2	N	-0-					-0-
05	806	N	317	-0-	-489	-0-	1	1	316	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	N	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1110 N	862	-0-	-248	-0-	31	1	831	2	N	-0-					-0-
05	992 N	335	-0-	-657	-0-	1	1	334	2	N	-0-					-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	26	1	857	2	N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	680	-0-	-430	-0-	20	1	660	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

04	1140 N	909	-0-	-231	-0-	33	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	443	-0-	-642	-0-	1	1	442	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	406	-0-	-734	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

04	450 N	366	-0-	-84	-0-	13	1	353	2	N	-0-					-0-
05	434 N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	390 N	170	-0-	-220	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	-0-					-0-
05	682 N	318	-0-	-364	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
06	750 N	243	-0-	-507	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	872	2	N	-0-					-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-					-0-
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					-0-
05	651 N	248	-0-	-403	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
06	720 N	300	-0-	-420	-0-	8	1	292	2	N	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	N	-0-					-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

04	300 N	231	-0-	-69	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	2	N	-0-					-0-
05	589 N	361	-0-	-228	-0-	1	1	360	2	N	-0-					-0-
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	9	1	324	2	N	-0-					-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	N	-0-					-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	N	-0-					-0-
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	17	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	480	N	183	-0-	-297	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	N	-0-					-0-
05	620	N	248	-0-	-372	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	18	1	609	2	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	N	-0-					-0-
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	16	1	529	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	403	N	61	-0-	-342	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	N	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	395	-0-	-876	-0-	1	1	394	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	412	-0-	-728	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1114	2	N	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1110	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

04	630	N	539	-0-	-91	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
05	620	N	226	-0-	-394	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

04	540 N	451	-0-	-89	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-
05	620 N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	2	N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	12	1	420	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

04	300 N	291	-0-	-9	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
05	310 N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

04	720 N	696	-0-	-24	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-
05	713 N	308	-0-	-405	-0-	1	1	307	2	N	-0-					-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	N	-0-					-0-
09	870 N	666	-0-	-204	-0-	19	1	647	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

04	150 N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	N	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	N	-0-					-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

04	630 N	612	-0-	-18	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-
05	744 N	251	-0-	-493	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-					-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	N	-0-					-0-
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	18	1	605	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

04	600 N	416	-0-	-184	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
05	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	N	-0-					-0-
07	434 N	291	-0-	-143	-0-	8	1	283	2	N	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
05	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
05	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	577	2	N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	16	1	527	2	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	N	-0-					-0-
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	14	1	465	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
05	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	6	1	218	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 #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	20	1	547	2	N	-0-					-0-
05	589 N	235	-0-	-354	-0-	1	1	234	2	N	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	N	-0-					-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
09	660 N	553	-0-	-107	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

04	270 N	214	-0-	-56	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					-0-
05	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					-0-
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-					-0-
09	690 N	424	-0-	-266	-0-	12	1	412	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

04	300 N	189	-0-	-111	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
05	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	N	-0-					-0-
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	7	1	240	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

04	660 N	636	-0-	-24	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
05	682 N	263	-0-	-419	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	N	-0-					-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	N	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
09	750 N	627	-0-	-123	-0-	18	1	609	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

04	540 N	506	-0-	-34	-0-	18	1	488	2	N	-0-					-0-
05	527 N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-					-0-
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
05	527 N	286	-0-	-241	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	2	N	-0-					-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

04	750 N	534	-0-	-216	-0-	19	1	515	2	N	-0-					-0-
05	961 N	216	-0-	-745	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	600 N	74	-0-	-526	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	N	-0-					-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	97	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	270 N	90	-0-	-180	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
05	465 N	243	-0-	-222	-0-	1	1	242	2	N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	N	-0-					-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	14	1	472	2	N	-0-					-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	N	-0-					-0-
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	13	1	435	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

04	510 N	439	-0-	-71	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
05	527 N	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-					-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	14	1	479	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

04	270 N	229	-0-	-41	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-					-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

04	150 N	144	-0-	-6	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	4	1	142	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. (I) 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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-			-0-
05	930	N	328	-0-	-602	-0-	1	1	327	2	N	-0-			-0-
06	900	N	664	-0-	-236	-0-	19	1	645	2	N	-0-			-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	14	1	471	2	N	-0-			-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	N	-0-			-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	18	1	602	2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

04	660	N	484	-0-	-176	-0-	17	1	467	2	N	-0-			-0-
05	682	N	385	-0-	-297	-0-	1	1	384	2	N	-0-			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	571	2	N	-0-			-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	N	-0-			-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	16	1	540	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	N	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	573	2	N	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-			-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

04	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	415	2	N	-0-			-0-
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	1	1	231	2	N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	18	1	587	2	N	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-			-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

04	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	2	N	-0-			-0-
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-			-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	4	1	162	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	14	14	8			188
							15	9									
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	2	1	499	2	N	4	4	8			188
							4	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	N	6	6	8			188
							7	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	37	1	1223	2	N	12	12	8			188
							13	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1072	2	N	4	4	8			188
							4	9									
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	6	6	8			188
							7	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	268	-0-	-910	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	746	-0-	-424	-0-	746	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					13
05	1147	N	480	-0-	-667	-0-	480	2			N	-0-					13
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					13
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					13
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					13
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2			N	-0-					13

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	496 N	171	-0-	-325	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	713 N	302	-0-	-411	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	544	-0-	-603	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					33
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					33
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					33
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					33

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	771	-0-	-438	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527 N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	474	-0-	-797	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	961 N	538	-0-	-423	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1431	-0-	-249	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

04	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	496 N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	403 N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	497	-0-	-526	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-		-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	589	N	308	-0-	-281		-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118		-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68		-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-		-0-	660	2			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-		-0-	615	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

04	1031	N	1031	-0-	-0-		-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	454	-0-	-569		-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-		-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28		-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-		-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	909	-0-	-321		-0-	909	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

04	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24		-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-		-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31		-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-		-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90		-0-	120	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

04	1174	N	1174	-0-	-0-		-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347		-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-		-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-		-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-		-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1102	-0-	-68		-0-	1102	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

04	1487	N	1487	-0-	-0-		-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	494	-0-	-1087		-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1530	-0-	-30		-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-		-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-		-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1355	-0-	-175		-0-	1355	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

04	296	N	296	-0-	-0-		-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	558	N	210	-0-	-348		-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-		-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-		-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-		-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	540	N	459	-0-	-81		-0-	459	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

04	201	N	201	-0-	-0-		-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93		-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-		-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-		-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-		-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41		-0-	259	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	340	-0-	-683	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	900	N	641	-0-	-259	-0-	641	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	837	N	327	-0-	-510	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	313	-0-	-896	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	869	-0-	-361	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	570	-0-	-701	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1274	-0-	-1175	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	744	N	247	-0-	-497	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1125	-0-	-611	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	431	-0-	-685	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	527	N	155	-0-	-372	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	510	N	302	-0-	-208	-0-	302	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

04	480 N	435	-0-	-45	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
06	450 N	342	-0-	-108	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
07	465 N	10	-0-	-455	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	10	1	318	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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-
09	14B2 EXT	-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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

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	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	45	37	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
09	14B2 EXT	-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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITFIELD-MARTIN GU 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	708	1	5590	2	N	39	180	1			61
							43	9									
05	6262	X	5921	-0-	-341	-0-	668	1	5214	2	N	35	19	1			77
							39	9									
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	717	1	5348	2	N	39	43	1			73
							43	9									
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	735	1	5785	2	N	43	21	1			95
							47	9									
08	6262	X	5762	-0-	-500	-0-	655	1	5070	2	N	34	18	1			111
							37	9									
09	6060	X	1762	-0-	-4298	-0-	216	1	1536	2	N	9	6	1			114
							10	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-		-0-
05	2294 X	1403	-0-	-891	-0-	1403	3			Y	-0-		-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-		-0-
07	2294 X	1335	-0-	-959	-0-	1335	3			Y	-0-		-0-
08	2294 X	1129	-0-	-1165	-0-	1129	3			Y	-0-		-0-
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	143	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

04	1740	N	1153	-0-	-587	-0-	108	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	659	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	173	1	925	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	765	-0-	-444	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					14
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					14
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					14
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					14

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	992	N	786	-0-	-206	-0-	44	1	742	2	N	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4830	X	1482	-0-	-3348	-0-	234	1	1248	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	1086	-0-	-3781	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2581	-0-	-2129	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3087	-0-	-1780	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2340	N	1312	-0-	-1028	-0-	123	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	870	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	431	1	658	2	N	-0-					-0-
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1170	N	502	-0-	-668	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	942	-0-	-236	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2	N	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	895	2	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

04	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	758	-0-	-142	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	652	-0-	-216	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	48	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

04	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1230	N	964	-0-	-266	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	527	-0-	-744	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3281	-0-	281	281	3281	2			N	-0-					-0-
07	2440	N	2159	-0-	-281	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3276	-0-	276	276	3276	2			N	-0-					-0-
07	2508	N	2232	-0-	-276	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	765	-0-	-692	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3630	X	1655	-0-	-1975	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-			-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

04	DLQ	G-10	1036	-0-	1036	5797	28	1	1007	2	Y	1			8
							1	9							
05	DLQ	G-10	2235	-0-	2235	8032	276	1	1959	2	Y	-0-			8
06	DLQ	G-10	1981	-0-	1981	10013	123	1	1858	2	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	11782	188	1	1581	2	Y	-0-			8
08	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	12834	120	1	932	2	Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12834					Y	NO RPT			8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

04	DLQ	G-10	364	-0-	364	1119	10	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	421	-0-	421	1540	52	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	279	-0-	279	1819	17	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	278	-0-	278	2097	30	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	245	-0-	245	2342	28	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2342					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

04	DLQ	G-10	294	-0-	294	1146	8	1	286	2	Y	-0-			8
05	DLQ	G-10	324	-0-	324	1470	40	1	284	2	Y	-0-			8
06	DLQ	G-10	262	-0-	262	1732	16	1	246	2	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	229	-0-	229	1961	24	1	205	2	Y	-0-			8
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	2098	16	1	121	2	Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2098					Y	NO RPT			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

04	DLQ G-10	1347	-0-	1347	5620	37	1	1310	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	1370	-0-	1370	6990	169	1	1201	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	950	-0-	950	7940	59	1	891	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	888	-0-	888	8828	94	1	794	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	1062	-0-	1062	9890	121	1	941	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9890					Y	NO RPT					8

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

04	DLQ G-10	262	-0-	262	1290	7	1	255	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10	340	-0-	340	1630	42	1	298	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10	342	-0-	342	1972	21	1	321	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10	215	-0-	215	2187	23	1	192	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10	57	-0-	57	2244	6	1	51	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2244					Y	NO RPT					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

04	DLQ G-10	496	-0-	496	2028	14	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	537	-0-	537	2565	66	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	458	-0-	458	3023	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	436	-0-	436	3459	46	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	458	-0-	458	3917	52	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3917					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

04	DLQ G-10	84	-0-	84	290	2	1	82	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	235	-0-	235	525	29	1	206	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	133	-0-	133	658	8	1	125	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	83	-0-	83	741	9	1	74	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	55	-0-	55	796	6	1	49	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	796					Y	NO RPT					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

04	1110 N	964	-0-	-146	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	142	1	1006	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	66	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	135	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	954	-0-	-193	-0-	109	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

04	DLQ G-10	157	-0-	157	1607	4	1	153	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	247	-0-	247	1854	30	1	217	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	127	-0-	127	1981	8	1	119	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	164	-0-	164	2145	17	1	147	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10	121	-0-	121	2266	14	1	107	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2266					Y	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	385	-0-	385	1505	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	440	-0-	440	1945	54	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	371	-0-	371	2316	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	434	-0-	434	2750	46	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	393	-0-	393	3143	45	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3143					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	85	-0-	85	209	2	1	83	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10	106	-0-	106	315	8	1	59	2	Y	35	21	1			25
						39	9									
06	DLQ G-10	66	-0-	66	381	4	1	56	2	Y	5	14	1			16
						6	9									
07	DLQ G-10	43	-0-	43	424	5	1	38	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424					Y	19	20	1			15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	424					Y	NO RPT					15

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	540	-0-	540	2352	15	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	513	-0-	513	2865	63	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	84	-0-	84	2949	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	126	-0-	126	3075	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	50	-0-	50	3125	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3125					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	1240	-0-	1240	5218	34	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1370	-0-	1370	6588	169	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1248	-0-	1248	7836	78	1	1170	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1201	-0-	1201	9037	128	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1321	-0-	1321	10358	150	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10358					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	242	-0-	242	1542	7	1	235	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10	487	-0-	487	2029	60	1	427	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10	296	-0-	296	2325	18	1	278	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10	308	-0-	308	2633	33	1	275	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10	190	-0-	190	2823	22	1	168	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2823					Y	NO RPT					7

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	438	-0-	438	2035	12	1	426	2	Y	-0-					32
05	DLQ G-10	629	-0-	629	2664	64	1	457	2	Y	98	60	1			70
						108	9									
06	DLQ G-10	420	-0-	420	3084	25	1	376	2	Y	17	40	1			47
						19	9									
07	DLQ G-10	488	-0-	488	3572	52	1	436	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10	343	-0-	343	3915	32	1	249	2	Y	56	58	1			45
						62	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3915					Y	NO RPT					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	462	-0-	462	2776	13	1	445	2	Y	4					26
						4	9									
05	DLQ G-10	819	-0-	819	3595	80	1	570	2	Y	154	169	1			11
						169	9									
06	DLQ G-10	603	-0-	603	4198	38	1	565	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10	602	-0-	602	4800	64	1	538	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10	68	-0-	68	4868	8	1	60	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4868					Y	NO RPT					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	755	-0-	755	3864	21	1	734	2	Y	-0-					47
05	DLQ G-10	999	-0-	999	4863	107	1	762	2	Y	118	105	1			60
						130	9									
06	DLQ G-10	828	-0-	828	5691	51	1	767	2	Y	9					69
						10	9									
07	DLQ G-10	921	-0-	921	6612	84	1	707	2	Y	118	102	1			85
						130	9									
08	DLQ G-10	801	-0-	801	7413	81	1	633	2	Y	79	102	1			62
						87	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7413					Y	NO RPT					62

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	13	-0-	13	89	13	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	40	-0-	40	129	5	1	35	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	23	-0-	23	152	1	1	22	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	37	-0-	37	189	4	1	33	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	18	-0-	18	207	2	1	16	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	422	-0-	422	2253	12	1	410	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10	390	-0-	390	2643	48	1	342	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10	577	-0-	577	3220	36	1	541	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10	457	-0-	457	3677	49	1	408	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10	376	-0-	376	4053	43	1	333	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4053					Y	NO RPT					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6773	35	1	1245	2	Y	-0-					23
05	DLQ G-10	1342	-0-	1342	8115	166	1	1176	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10	1239	-0-	1239	9354	77	1	1162	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10	1316	-0-	1316	10670	140	1	1176	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10	1322	-0-	1322	11992	151	1	1171	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11992					Y	NO RPT					23

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	380	-0-	380	2412	10	1	370	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10	314	-0-	314	2726	39	1	275	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10	62	-0-	62	2788	4	1	58	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	244	-0-	244	3032	26	1	218	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10	543	-0-	543	3575	62	1	481	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3575					Y	NO RPT					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	273	-0-	273	1200	7	1	266	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	319	-0-	319	1519	39	1	280	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	141	-0-	141	1660	9	1	132	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	221	-0-	221	1881	23	1	198	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	173	-0-	173	2054	20	1	153	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

04	DLQ G-10	249	-0-	249	1052	7	1	242	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	303	-0-	303	1355	37	1	266	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	258	-0-	258	1613	16	1	242	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	264	-0-	264	1877	28	1	236	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	235	-0-	235	2112	27	1	208	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2112					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

04	DLQ G-10	1683	-0-	1683	7181	46	1	1637	2	Y	-0-					21
05	DLQ G-10	2285	-0-	2285	9466	275	1	1952	2	Y	53	47	1			27
						58	9									
06	DLQ G-10	2026	-0-	2026	11492	126	1	1896	2	Y	4					31
						4	9									
07	DLQ G-10	2103	-0-	2103	13595	217	1	1827	2	Y	54	46	1			39
						59	9									
08	DLQ G-10	1612	-0-	1612	15207	179	1	1394	2	Y	35	46	1			28
						39	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15207					Y	NO RPT					28

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	25	1	894	2	N	80					155
						88	9									
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	890	2	N	204	187	1			172
						224	9									
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	-0-	61	1			111
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	706	2	N	79					190
						87	9									
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	72	1	560	2	N	41	183	1			48
						45	9									
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	655	-0-	655	2700	18	1	636	2	Y	1					4
						1	9									
05	DLQ G-10	754	-0-	754	3454	91	1	644	2	Y	17	19	1			2
						19	9									
06	DLQ G-10	714	-0-	714	4168	44	1	670	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	529	-0-	529	4697	56	1	473	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	567	-0-	567	5264	65	1	502	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5264					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

04	DLQ G-10	117	-0-	117	491	3	1	114	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10	80	-0-	80	571	10	1	70	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	53	-0-	53	624	3	1	50	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	96	-0-	96	720	10	1	86	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10	18	-0-	18	738	2	1	16	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	738					Y	NO RPT					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

04	DLQ G-10	993	-0-	993	3899	27	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	819	-0-	819	4718	101	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	338	-0-	338	5056	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1013	-0-	1013	6069	108	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	604	-0-	604	6673	69	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6673					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

04	DLQ G-10	1196	-0-	1196	4580	33	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5944	168	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1314	-0-	1314	7258	82	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1314	-0-	1314	8572	140	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1085	-0-	1085	9657	124	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9657					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

04	DLQ G-10	1206	-0-	1206	5171	33	1	1173	2	Y	-0-					23
05	DLQ G-10	1690	-0-	1690	6861	209	1	1481	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10	1162	-0-	1162	8023	72	1	1090	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10	1406	-0-	1406	9429	149	1	1257	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10	1305	-0-	1305	10734	149	1	1156	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10734					Y	NO RPT					23

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

04	DLQ G-10	333	-0-	333	1676	9	1	323	2	Y	1					2
						1	9									
05	DLQ G-10	523	-0-	523	2199	65	1	458	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	379	-0-	379	2578	24	1	355	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	360	-0-	360	2938	38	1	322	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	63	-0-	63	3001	7	1	56	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3001					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	1679	-0-	1679	6472	46	1	1633	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	1717	-0-	1717	8189	212	1	1505	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	1454	-0-	1454	9643	90	1	1364	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	1203	-0-	1203	10846	128	1	1075	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	1167	-0-	1167	12013	133	1	1034	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12013					Y	NO RPT					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

04	DLQ G-10	10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	10	-0-	10	60	1	1	9	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	10	-0-	10	70	1	1	9	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	10	-0-	10	80	1	1	9	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	4523	28	1	999	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	1188	-0-	1188	5711	147	1	1041	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	1238	-0-	1238	6949	77	1	1161	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	1193	-0-	1193	8142	127	1	1066	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	1282	-0-	1282	9424	146	1	1136	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9424					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

04	DLQ G-10	613	-0-	613	2572	17	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	706	-0-	706	3278	87	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	596	-0-	596	3874	37	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	577	-0-	577	4451	61	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	520	-0-	520	4971	59	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4971					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

04	DLQ G-10	74	-0-	74	437	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	478	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	25	-0-	25	503	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	18	-0-	18	521	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	37	-0-	37	558	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	558					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

04	DLQ G-10	171	-0-	171	423	5	1	166	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	129	-0-	129	552	16	1	113	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10	106	-0-	106	658	7	1	99	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10	226	-0-	226	884	24	1	202	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10	260	-0-	260	1144	30	1	230	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1144					Y	NO RPT					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

04	DLQ G-10	730	-0-	730	3477	20	1	710	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	873	-0-	873	4350	108	1	765	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10	868	-0-	868	5218	54	1	814	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10	1201	-0-	1201	6419	128	1	1073	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10	1042	-0-	1042	7461	119	1	923	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7461					Y	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	879	-0-	879	3835	24	1	855	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	987	-0-	987	4822	122	1	865	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	951	-0-	951	5773	59	1	892	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	995	-0-	995	6768	106	1	889	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	689	-0-	689	7457	78	1	611	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7457					Y	NO RPT					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	674	-0-	674	2832	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	816	-0-	816	3648	101	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	740	-0-	740	4388	46	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	760	-0-	760	5148	81	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	713	-0-	713	5861	81	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5861					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	883	-0-	883	3571	24	1	859	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	855	-0-	855	4426	106	1	749	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	807	-0-	807	5233	50	1	757	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	814	-0-	814	6047	86	1	728	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	727	-0-	727	6774	83	1	644	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6774					Y	NO RPT					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1723	10	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	420	-0-	420	2143	52	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	291	-0-	291	2434	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	2790	38	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	352	-0-	352	3142	40	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3142					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	209	-0-	209	936	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	272	-0-	272	1208	34	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	224	-0-	224	1432	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	251	-0-	251	1683	27	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	205	-0-	205	1888	23	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1888					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	631	-0-	631	2822	17	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	734	-0-	734	3556	91	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	633	-0-	633	4189	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	440	-0-	440	4629	47	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	437	-0-	437	5066	50	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5066					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	944	-0-	944	4022	26	1	918	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	933	-0-	933	4955	115	1	818	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	826	-0-	826	5781	51	1	775	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	949	-0-	949	6730	101	1	848	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	972	-0-	972	7702	111	1	861	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7702					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	773	-0-	773	2840	21	1	752	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	780	-0-	780	3620	96	1	684	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	744	-0-	744	4364	46	1	698	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	780	-0-	780	5144	83	1	697	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	794	-0-	794	5938	90	1	704	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5938					Y	NO RPT					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

04	DLQ G-10	673	-0-	673	2564	18	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	2605	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	756	-0-	756	3361	47	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	936	-0-	936	4297	99	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	897	-0-	897	5194	102	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5194					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

04	DLQ G-10	13	-0-	13	110	13	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	21	-0-	21	131	3	1	18	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	5	-0-	5	136	5	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	13	-0-	13	149	1	1	12	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	6	-0-	6	155	1	1	5	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

04	DLQ G-10	839	-0-	839	3847	23	1	816	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10	985	-0-	985	4832	116	1	822	2	Y	43	38	1			22
						47	9									
06	DLQ G-10	836	-0-	836	5668	52	1	781	2	Y	3					25
						3	9									
07	DLQ G-10	853	-0-	853	6521	86	1	720	2	Y	43	37	1			31
						47	9									
08	DLQ G-10	870	-0-	870	7391	96	1	743	2	Y	28	37	1			22
						31	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7391					Y	NO RPT					22

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

04	DLQ G-10	149	-0-	149	427	4	1	145	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	284	-0-	284	711	35	1	249	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	113	-0-	113	824	7	1	106	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	43	-0-	43	867	5	1	38	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	14	-0-	14	881	2	1	12	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	881					Y	NO RPT					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

04	DLQ G-10	595	-0-	595	2419	16	1	579	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	631	-0-	631	3050	78	1	553	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	604	-0-	604	3654	38	1	566	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	627	-0-	627	4281	67	1	560	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	618	-0-	618	4899	70	1	548	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4899					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	36	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	186	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	100	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	159	1	1242	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

04	DLQ G-10	132	-0-	132	378	4	1	128	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10	73	-0-	73	451	9	1	64	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10	105	-0-	105	556	7	1	98	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10	126	-0-	126	682	13	1	113	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10	66	-0-	66	748	8	1	58	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

04	DLQ G-10	1706	-0-	1706	7957	47	1	1659	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	1998	-0-	1998	9955	247	1	1751	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	1171	-0-	1171	11126	73	1	1098	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	1404	-0-	1404	12530	149	1	1255	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	2327	-0-	2327	14857	265	1	2062	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14857					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

04	DLQ G-10	696	-0-	696	3212	19	1	677	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	764	-0-	764	3976	94	1	670	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	809	-0-	809	4785	50	1	759	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	840	-0-	840	5625	89	1	751	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	756	-0-	756	6381	86	1	670	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6381					Y	NO RPT					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

04	DLQ G-10	264	-0-	264	810	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	84	-0-	84	894	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	119	-0-	119	1013	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	84	-0-	84	1097	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	72	-0-	72	1169	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1169					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

04	DLQ G-10	851	-0-	851	3636	23	1	828	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10	979	-0-	979	4615	121	1	858	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10	876	-0-	876	5491	54	1	822	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10	829	-0-	829	6320	88	1	741	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10	767	-0-	767	7087	87	1	680	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7087					Y	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3982	29	1	1016	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	1104	-0-	1104	5086	136	1	968	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	958	-0-	958	6044	60	1	898	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	952	-0-	952	6996	101	1	851	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	940	-0-	940	7936	107	1	833	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7936					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

04	DLQ G-10	43	-0-	43	508	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	566	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	252	-0-	252	818	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15	-0-	15	833	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	837	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

04	DLQ G-10	1038	-0-	1038	4754	28	1	1010	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	1217	-0-	1217	5971	150	1	1067	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	1806	-0-	1806	7777	112	1	1694	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	1408	-0-	1408	9185	150	1	1258	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	1126	-0-	1126	10311	128	1	998	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10311					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

04	DLQ G-10	70	-0-	70	1349	2	1	68	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10	223	-0-	223	1572	28	1	195	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10	112	-0-	112	1684	7	1	105	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10	136	-0-	136	1820	14	1	122	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10	126	-0-	126	1946	14	1	112	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1946					Y	NO RPT					24

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

04	DLQ G-10	1694	-0-	1694	7691	46	1	1648	2	Y	-0-					62
05	DLQ G-10	1641	-0-	1641	9332	202	1	1439	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10	34	-0-	34	9366	2	1	32	2	Y	-0-					62
07	DLQ G-10	62	-0-	62	9428	7	1	55	2	Y	-0-					62
08	DLQ G-10	36	-0-	36	9464	4	1	32	2	Y	-0-					62
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9464					Y	NO RPT					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

04	DLQ G-10	307	-0-	307	2949	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	545	-0-	545	3494	67	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	387	-0-	387	3881	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	859	-0-	859	4740	91	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1339	-0-	1339	6079	152	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6079					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

04	DLQ G-10	1845	-0-	1845	7645	50	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1944	-0-	1944	9589	240	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1851	-0-	1851	11440	115	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1961	-0-	1961	13401	208	1	1753	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1799	-0-	1799	15200	205	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15200					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					55
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	-0-					55
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					55
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	N	3					58
							3	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-					58
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					58

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

04	DLQ	G-10	159	-0-	159	646	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	160	-0-	160	806	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	151	-0-	151	957	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	168	-0-	168	1125	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	158	-0-	158	1283	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1283					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

04	DLQ	G-10	149	-0-	149	576	4	1	145	2	Y	-0-					28
05	DLQ	G-10	213	-0-	213	789	26	1	187	2	Y	-0-					28
06	DLQ	G-10	183	-0-	183	972	11	1	172	2	Y	-0-					28
07	DLQ	G-10	164	-0-	164	1136	17	1	147	2	Y	-0-					28
08	DLQ	G-10	187	-0-	187	1323	21	1	166	2	Y	-0-					28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1323					Y	NO RPT					28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

04	DLQ	G-10	33	-0-	33	112	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	24	-0-	24	136	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	154	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	16	-0-	16	170	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	174	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

04	DLQ	G-10	256	-0-	256	1825	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	446	-0-	446	2271	55	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	290	-0-	290	2561	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	385	-0-	385	2946	41	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	445	-0-	445	3391	51	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3391					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	420	-0-	420	2847	11	1	409	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	478	-0-	478	3325	59	1	419	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	464	-0-	464	3789	29	1	435	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	719	-0-	719	4508	76	1	643	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	1130	-0-	1130	5638	129	1	1001	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5638					Y	NO RPT					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

04	DLQ G-10	129	-0-	129	491	4	1	125	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	187	-0-	187	678	23	1	164	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	210	-0-	210	888	13	1	197	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	265	-0-	265	1153	28	1	237	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	212	-0-	212	1365	24	1	188	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1365					Y	NO RPT					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

04	DLQ G-10	795	-0-	795	3173	22	1	773	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10	968	-0-	968	4141	119	1	849	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10	915	-0-	915	5056	57	1	858	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	869	-0-	869	5925	92	1	777	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10	840	-0-	840	6765	96	1	744	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6765					Y	NO RPT					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

04	DLQ G-10	238	-0-	238	1893	7	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	114	-0-	114	2007	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	579	-0-	579	2586	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1293	-0-	1293	3879	137	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4926	119	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4926					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

04	DLQ G-10	1189	-0-	1189	5377	33	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	868	-0-	868	6245	107	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	961	-0-	961	7206	60	1	901	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1236	-0-	1236	8442	131	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1413	-0-	1413	9855	161	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9855					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

04	DLQ G-10	27	-0-	27	114	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	121	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	129	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	164	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	707	-0-	707	3313	19	1	688	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10	951	-0-	951	4264	117	1	834	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10	810	-0-	810	5074	50	1	760	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10	877	-0-	877	5951	93	1	784	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10	1042	-0-	1042	6993	119	1	923	2	Y	-0-					18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6993					Y	NO RPT					18

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

04	DLQ G-10	22	-0-	22	114	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	25	-0-	25	139	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	11	-0-	11	150	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	173	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	196	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

04	DLQ G-10	418	-0-	418	1792	11	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	483	-0-	483	2275	60	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	391	-0-	391	2666	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	396	-0-	396	3062	42	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	322	-0-	322	3384	37	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3384					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

04	DLQ G-10	423	-0-	423	2078	12	1	411	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	474	-0-	474	2552	58	1	416	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	372	-0-	372	2924	23	1	349	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	467	-0-	467	3391	50	1	417	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	391	-0-	391	3782	45	1	346	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3782					Y	NO RPT					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

04	DLQ G-10	611	-0-	611	2546	17	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	742	-0-	742	3288	92	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	613	-0-	613	3901	38	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	580	-0-	580	4481	62	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	612	-0-	612	5093	70	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5093					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

04	DLQ G-10	894	-0-	894	4383	24	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	871	-0-	871	5254	107	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	691	-0-	691	5945	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	659	-0-	659	6604	70	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	560	-0-	560	7164	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7164					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

04	DLQ G-10	546	-0-	546	2905	15	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	372	-0-	372	3277	46	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	956	-0-	956	4233	59	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	967	-0-	967	5200	103	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	978	-0-	978	6178	111	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6178					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	464	-0-	464	2599	13	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	258	-0-	258	2857	32	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	288	-0-	288	3145	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	673	-0-	673	3818	71	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	821	-0-	821	4639	93	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4639					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

04	DLQ G-10	33	-0-	33	166	1	1	32	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	53	-0-	53	219	7	1	46	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	16	-0-	16	235	1	1	15	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	25	-0-	25	260	3	1	22	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10	25	-0-	25	285	3	1	22	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

04	DLQ G-10	1092	-0-	1092	5492	30	1	1062	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10	1130	-0-	1130	6622	139	1	991	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10	1314	-0-	1314	7936	82	1	1232	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10	1006	-0-	1006	8942	107	1	899	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10	1221	-0-	1221	10163	139	1	1082	2	Y	-0-					24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10163					Y	NO RPT					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

04	DLQ G-10	996	-0-	996	1926	27	1	969	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	726	-0-	726	2652	90	1	636	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	687	-0-	687	3339	43	1	644	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	900	-0-	900	4239	96	1	804	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10	672	-0-	672	4911	77	1	595	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4911					Y	NO RPT					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

04	DLQ G-10	23	-0-	23	120	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	21	-0-	21	141	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4	-0-	4	145	4	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	30	-0-	30	175	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	50	-0-	50	225	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

04	DLQ G-10	1038	-0-	1038	4192	28	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1146	-0-	1146	5338	141	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	990	-0-	990	6328	62	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1222	-0-	1222	7550	130	1	1092	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1060	-0-	1060	8610	121	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8610					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	4986	33	1	1165	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10	1294	-0-	1294	6280	160	1	1134	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10	1118	-0-	1118	7398	70	1	1048	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	1217	-0-	1217	8615	129	1	1088	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	859	-0-	859	9474	98	1	761	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9474					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1743	12	1	427	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10	520	-0-	520	2263	64	1	456	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10	457	-0-	457	2720	28	1	429	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	516	-0-	516	3236	55	1	461	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10	452	-0-	452	3688	51	1	401	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3688					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

04	DLQ G-10	417	-0-	417	2001	11	1	406	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	492	-0-	492	2493	61	1	431	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	392	-0-	392	2885	24	1	368	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	367	-0-	367	3252	39	1	328	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	383	-0-	383	3635	44	1	339	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3635					Y	NO RPT					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

04	DLQ G-10	1792	-0-	1792	6901	103	1	1689	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10	1739	-0-	1739	8640	62	1	1677	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10	1714	-0-	1714	10354	55	1	1659	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10	1767	-0-	1767	12121	26	1	1741	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10	1952	-0-	1952	14073	172	1	1780	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14073					Y	NO RPT					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

04	DLQ G-10	2365	-0-	2365	9302	71	1	2294	2	Y	-0-					104
05	DLQ G-10	2459	-0-	2459	11761	133	1	2289	2	Y	34	100	1			38
						37	9									
06	DLQ G-10	2304	-0-	2304	14065	69	1	2235	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	2367	-0-	2367	16432	2326	2	41	9	Y	37	54	1			21
08	DLQ G-10	2382	-0-	2382	18814	2382	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18814					Y	NO RPT					21

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

04	DLQ G-10	647	-0-	647	2297	18	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	655	-0-	655	2952	81	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	576	-0-	576	3528	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	692	-0-	692	4220	73	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	722	-0-	722	4942	82	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4942					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

04	DLQ G-10	424	-0-	424	1783	12	1	412	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	419	-0-	419	2202	52	1	367	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	354	-0-	354	2556	22	1	332	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	408	-0-	408	2964	43	1	365	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	344	-0-	344	3308	39	1	305	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3308					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	1089	-0-	1089	10279	30	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	10337	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	153	-0-	153	10490	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	321	-0-	321	10811	34	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	300	-0-	300	11111	34	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11111					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

04	DLQ G-10	528	-0-	528	1920	30	1	498	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10	614	-0-	614	2534	22	1	592	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10	586	-0-	586	3120	19	1	567	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10	527	-0-	527	3647	8	1	519	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10	625	-0-	625	4272	55	1	570	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4272					Y	NO RPT					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

04	DLQ G-10	462	-0-	462	2005	13	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	554	-0-	554	2559	68	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	455	-0-	455	3014	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	434	-0-	434	3448	46	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	329	-0-	329	3777	37	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3777					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

04	DLQ G-10	1234	-0-	1234	5182	34	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1166	-0-	1166	6348	144	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	999	-0-	999	7347	62	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	894	-0-	894	8241	95	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	785	-0-	785	9026	89	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9026					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

04	DLQ G-10	144	-0-	144	1132	4	1	140	2	Y	-0-					87
05	DLQ G-10	270	-0-	270	1402	13	1	228	2	Y	26	83	1			30
						29	9									
06	DLQ G-10	201	-0-	201	1603	6	1	195	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10	288	-0-	288	1891	253	2	35	9	Y	32	45	1			17
08	DLQ G-10	207	-0-	207	2098	207	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2098					Y	NO RPT					17

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

04	DLQ G-10	68	-0-	68	342	2	1	66	2	Y	-0-					43
05	DLQ G-10	88	-0-	88	430	5	1	83	2	Y	-0-					43
06	DLQ G-10	127	-0-	127	557	4	1	123	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10	109	-0-	109	666	109	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10	120	-0-	120	786	120	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	786					Y	NO RPT					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	883	-0-	883	3555	51	1	832	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	849	-0-	849	4404	30	1	819	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	867	-0-	867	5271	27	1	831	2	Y	8	12	1			1
						9	9									
07	DLQ G-10	816	-0-	816	6087	12	1	804	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	928	-0-	928	7015	82	1	846	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7015					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

04	DLQ G-10	155	-0-	155	1878	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	357	-0-	357	2235	44	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	193	-0-	193	2428	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	193	-0-	193	2621	20	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	117	-0-	117	2738	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2738					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

04	DLQ G-10	439	-0-	439	1852	12	1	427	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	569	-0-	569	2421	70	1	499	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	695	-0-	695	3116	43	1	652	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	884	-0-	884	4000	94	1	790	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10	629	-0-	629	4629	72	1	557	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4629					Y	NO RPT					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

04	DLQ G-10	825	-0-	825	2967	47	1	778	2	Y	-0-					40
05	DLQ G-10	812	-0-	812	3779	29	1	783	2	Y	-0-					40
06	DLQ G-10	783	-0-	783	4562	25	1	758	2	Y	-0-					40
07	DLQ G-10	785	-0-	785	5347	11	1	774	2	Y	-0-					40
08	DLQ G-10	873	-0-	873	6220	77	1	796	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6220					Y	NO RPT					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

04	DLQ G-10	360	-0-	360	1362	10	1	350	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	478	-0-	478	1840	59	1	419	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	324	-0-	324	2164	20	1	304	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10	316	-0-	316	2480	34	1	282	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10	343	-0-	343	2823	39	1	304	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2823					Y	NO RPT					3

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

04	DLQ G-10	924	-0-	924	3467	53	1	871	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	872	-0-	872	4339	31	1	841	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	869	-0-	869	5208	27	1	833	2	Y	8	12	1			1
						9	9									
07	DLQ G-10	936	-0-	936	6144	14	1	922	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	980	-0-	980	7124	86	1	894	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7124					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	669	-0-	669	2794	38	1	631	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	667	-0-	667	3461	24	1	643	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	608	-0-	608	4069	19	1	577	2	Y	11	14	1			2
						12	9									
07	DLQ G-10	669	-0-	669	4738	10	1	659	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	675	-0-	675	5413	59	1	616	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5413					Y	NO RPT					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

04	DLQ G-10	860	-0-	860	4044	24	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5332	159	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1117	-0-	1117	6449	69	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1304	-0-	1304	7753	138	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	966	-0-	966	8719	110	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8719					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

04	DLQ G-10	1035	-0-	1035	4447	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5538	135	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	988	-0-	988	6526	61	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1045	-0-	1045	7571	111	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	830	-0-	830	8401	94	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8401					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

04	DLQ G-10	556	-0-	556	2277	15	1	541	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	639	-0-	639	2916	79	1	560	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	598	-0-	598	3514	37	1	561	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	536	-0-	536	4050	57	1	479	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	543	-0-	543	4593	62	1	481	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4593					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

04	DLQ G-10	1785	-0-	1785	7546	49	1	1736	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1567	-0-	1567	9113	193	1	1374	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1076	-0-	1076	10189	67	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1255	-0-	1255	11444	133	1	1122	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5039	-0-	5039	16483	574	1	4465	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16483					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	71	-0-	71	272	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	76	-0-	76	348	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	37	-0-	37	385	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	444	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	54	-0-	54	498	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	970	-0-	970	3766	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1255	-0-	1255	5021	155	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1102	-0-	1102	6123	69	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1095	-0-	1095	7218	116	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1264	-0-	1264	8482	144	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8482					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	395	-0-	395	1835	12	1	383	2	Y	-0-					104
05	DLQ G-10	508	-0-	508	2343	26	1	445	2	Y	34	100	1			38
						37	9									
06	DLQ G-10	420	-0-	420	2763	13	1	407	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	477	-0-	477	3240	436	2	41	9	Y	37	54	1			21
08	DLQ G-10	418	-0-	418	3658	418	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3658					Y	NO RPT					21

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	1416	-0-	1416	6207	39	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1534	-0-	1534	7741	189	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1379	-0-	1379	9120	86	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	860	-0-	860	9980	91	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1243	-0-	1243	11223	142	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11223					Y	NO RPT					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	86	-0-	86	386	2	1	84	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10	373	-0-	373	759	46	1	327	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	295	-0-	295	1054	18	1	277	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10	72	-0-	72	1126	8	1	64	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10	71	-0-	71	1197	8	1	63	2	Y	-0-					19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1197					Y	NO RPT					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	DLQ G-10	751	-0-	751	3115	20	1	727	2	Y	4					28
						4	9									
05	DLQ G-10	788	-0-	788	3903	97	1	691	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10	815	-0-	815	4718	51	1	764	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	754	-0-	754	5472	80	1	674	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10	652	-0-	652	6124	74	1	578	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6124					Y	NO RPT					28

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

04	DLQ G-10	205	-0-	205	880	12	1	193	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	240	-0-	240	1120	9	1	231	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	202	-0-	202	1322	6	1	194	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	DLQ G-10	188	-0-	188	1510	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	177	-0-	177	1687	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1687					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

04	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	5	-0-	5	32	5	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	7	-0-	7	39	5	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	44	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	49	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

04	DLQ G-10	978	-0-	978	2562	27	1	951	2	Y	-0-					16
05	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3687	139	1	986	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10	1053	-0-	1053	4740	66	1	987	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10	970	-0-	970	5710	103	1	867	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10	1067	-0-	1067	6777	121	1	946	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6777					Y	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	50	1	1796	2	Y	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	290	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	129	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	211	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2103	-0-	2103	4090	239	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4090					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					4
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					4
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					4
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	Y	-0-					4
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	496	3	Y	1					5
							1	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	87	1	983	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	Y	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	318	-0-	-642	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	768	-0-	-224	-0-	60	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	719	-0-	-211	-0-	58	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	60	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	37	41	1			6
							41	9									
05	1054	N	106	-0-	-948	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					6
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	80	1	1216	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	28	12	1			16
							31	9									
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	87	1	932	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					7
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					7
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					7
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					7
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					7
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

04	T. A.		456	-0-	456	1944	34	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		300	-0-	300	2244	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		280	-0-	280	2524	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	376	-0-	-2524	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

04	630	N	274	-0-	-356	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	285	-0-	-490	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	Y	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	Y	-0-					25
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	103	1	624	3	Y	-0-					25
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					25
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	51	1	548	3	Y	-0-					25
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					25
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					25

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

04	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					18
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	3	Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			17
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					17
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	100	1	1091	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	112	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	92	1	991	3	Y	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	104	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	11	-0-	-529	-0-	11	3			N	-0-	77	1			23
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	30	1	496	3	N	-0-					23
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	167	1	542	3	N	-0-	23	1			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	77	42	1			35
							85	9									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	N	55	34	1			56
							61	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					56

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	7	1	1609	3	Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	3	2	9	Y	2					2
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1626	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	364	-0-	-225	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	52	1	311	3	N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1320	N	717	-0-	-603	-0-	54	1	663	3	Y	-0-					19
05	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	78	1	924	3	Y	-0-					19
06	1440	N	865	-0-	-575	-0-	70	1	795	3	Y	-0-					19
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	100	1	1043	3	Y	-0-					19
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	124	1	1215	3	Y	-0-					19
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					19

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	600	N	188	-0-	-412	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	91	-0-	-343	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	16	1	627	3	N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	7	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					101
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					101
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					101
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					101
08	372	N	78	-0-	-294	-0-	7	1	64	3	Y	6					107
							7	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					107

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	12	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	272	-0-	-813	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	186	-0-	-434	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	139	1	828	3	Y	5					5
							6	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	256	1	758	3	Y	-0-					5
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	169	1	735	3	Y	-0-					5
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					5
*08	558	N	358	-0-	-200	-0-	355	3	3	9	Y	3					8
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	156	-0-	-526	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	118	1	1523	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	89	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	72	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	685	-0-	-755	-0-	56	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	119	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	55					69
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					69
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-	69	1			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	34	5	1			29
							37	9									
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	67	1	166	3	Y	-0-	29	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					4
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	20	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

04	270 N	153	-0-	-117	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-					-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	6					17
						7	9									
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					17
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					17
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	399	3	Y	-0-	17	1			-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	Y	5					13
						6	9									
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					13
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					13
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	10	1	412	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	12	1	286	3	Y	46	60	1			-0-
							51	9									
05	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	305	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

04	14B2	EXT	22	-0-	22	167	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	44	-0-	44	211	44	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	33	-0-	33	244	33	3			Y	-0-					-0-
07	274	N	30	-0-	-244	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	2					13
							2	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					13
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					13
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	3	Y	-0-	13	1			-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	27	1	441	3	Y	-0-					2
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

04	720	N	445	-0-	-275	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	680	3	Y	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	466	3	2	9	Y	2					72
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			Y	-0-					72
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					72
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			Y	-0-					72
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					72
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					72

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1020	N	350	-0-	-670	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	2					8
							2	9									
05	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	3			Y	-0-					8
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					8
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	20	1	787	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	3					11
							3	9									
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					11
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					11
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	1					3
							1	9									
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					3
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					3
07	589	N	461	-0-	-128	-0-	11	1	450	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	35	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					28
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					28
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	15	1			13
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	3	21	9	N	19	22	1			10
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					10
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					65
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					65
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					65
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-	62	1			3
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	0	N	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 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1200	N	683	-0-	-517	-0-	40	1	641	3	Y	2					4
							2	9									
05	1364	N	851	-0-	-513	-0-	851	3			Y	-0-					4
06	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	3			Y	-0-					4
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					7
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					7
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	33	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1217	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	5					5
							6	9									
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	43	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					29
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					29
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					29
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-	29	1			-0-
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	70	1	901	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					9
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					9
06	300	N	98	-0-	-202	-0-	5	1	92	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	605	3	Y	60					60
							66	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					60

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	960	N	468	-0-	-492	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					4
05	713	N	283	-0-	-430	-0-	283	3			Y	-0-					4
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					4
07	496	N	127	-0-	-369	-0-	127	3			Y	-0-					4
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	7	1	122	3	Y	1					5
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					10
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	17					27
							19	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	2					29
							2	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					29
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	-0-					29
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					29

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	65	1	1047	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	731	-0-	-664	-0-	29	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	1	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	95	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	-0-					12
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	4					16
							4	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					16
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	23	1	131	3	Y	-0-					16
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					16
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					16

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	20	-0-	-197	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					6
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					6
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					6
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					6
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	137	3	Y	1					7
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					5
05	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-					5
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					5
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					5
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	137	1	2325	3	Y	1					6
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	106	1	633	3	Y	4					4
							4	9									
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	143	1	423	3	Y	-0-					4
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	96	1	415	3	Y	-0-					4
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3			Y	-0-					4
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	Y	3					7
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

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. (I) 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
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	N	23	58	1			8
							25	9									
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	7	1	643	3	N	-0-					8
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	N	-0-					8
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	31	39	1			-0-
							34	9									
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	71	1	613	3	N	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	61	1	560	3	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	N	-0-					-0-
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	75	1	580	3	N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	84	1	509	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	65	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	51	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					8
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					8
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					62
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					62
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					62
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	3	1	100	3	Y	1	63	1			-0-
							1	9									
08	279	N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	111	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
07	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

04	840 N	519	-0-	-321	-0-	20	1	446	3	Y	48	52	1			16
						53	9									
05	775 N	655	-0-	-120	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					16
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	737	3	Y	1	17	1			-0-
						1	9									
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	Y	44	24	1			20
						48	9									
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	73	1	785	3	Y	46	61	1			5
						51	9									
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

04	1050 N	927	-0-	-123	-0-	40	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	884	-0-	-201	-0-	41	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	70	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	961 N	957	-0-	-4	-0-	54	1	903	3	Y	-0-					-0-
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	84	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	100	-0-	-350	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					9
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					9
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	3	N	69	184	1			17
							76	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	84	1	1391	3	N	23					40
							25	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	3	N	113					153
							124	9									
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	99	1	1282	3	N	53	154	1			52
							58	9									
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	107	1	1340	3	N	95	136	1			11
							105	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					11

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	23	1	6815	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6999	-0-	-441	-0-	75	1	6918	3	Y	5					5
							6	9									
06	7080	X	6826	-0-	-254	-0-	133	1	6671	3	Y	20	17	1			8
							22	9									
07	7347	X	6959	-0-	-388	-0-	263	1	6696	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	7347	X	6961	-0-	-386	-0-	332	1	6629	3	Y	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	22	1	6267	3	Y	198	167	1			52
							218	9									
05	7316	X	6489	-0-	-827	-0-	67	1	6161	3	Y	237					289
							261	9									
06	6960	X	6814	-0-	-146	-0-	129	1	6496	3	Y	172	335	1			126
							189	9									
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	251	1	6396	3	Y	173	244	1			55
							190	9									
08	6727	X	6686	-0-	-41	-0-	311	1	6203	3	Y	156	124	1			87
							172	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					87

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3840	-0-	-900	-0-	13	1	3799	3	Y	25	194	1			60
							28	9									
05	4774	X	3891	-0-	-883	-0-	42	1	3845	3	Y	4					64
							4	9									
06	4260	X	3731	-0-	-529	-0-	72	1	3626	3	Y	30	69	1			25
							33	9									
07	4402	X	3797	-0-	-605	-0-	143	1	3632	3	Y	20	38	1			7
							22	9									
08	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	180	1	3592	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					8

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	92	1	3788	2	N	183					377
							201	9									
05	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	125	1	3851	2	N	137					514
							151	9									
06	4110	X	2551	-0-	-1559	-0-	97	1	2366	2	N	80	364	1			230
							88	9									
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	24	1	4168	2	N	178	214	1			194
							196	9									
08	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	88	1	3937	2	N	159	190	1			163
							175	9									
09	4080	X	4041	-0-	-39	-0-	151	1	3713	2	N	161					324
							177	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	112	1	400	3	Y	-0-					141
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	123	1	407	3	Y	2					143
							2	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	105	1	389	3	Y	4					147
							4	9									
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	98	1	342	3	Y	20					167
							22	9									
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	71	1	265	3	Y	2					169
							2	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					169

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	252	3	Y	22	38	1			3
							24	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	3	Y	-0-					3
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	64	1	246	3	Y	2					5
							2	9									
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	34	1	121	3	Y	5					10
							6	9									
08	744	N	381	-0-	-363	-0-	78	1	299	3	Y	4					14
							4	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					14

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	22	33	1			3
							24	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	N	-0-					3
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	8	1	42	3	N	1					4
							1	9									
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	8	1	38	3	N	3					7
							3	9									
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	N	3					10
							3	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					10

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	6					39
							7	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	91	1	457	3	Y	7	1	8			45
							8	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	454	3	Y	3					48
							3	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	102	1	506	3	Y	-0-					48
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	101	1	528	3	Y	8					56
							9	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					56

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	113	1	504	3	Y	-0-					20
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	456	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	3	Y	-0-					20
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	100	1	460	3	Y	-0-					20
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	104	1	475	3	Y	-0-					20
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	Y	3					20
							3	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	3					23
							3	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	2					25
							2	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					25
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	Y	4					29
							4	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					29

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	4					29
							4	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	5					34
							6	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	2					36
							2	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-					36
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	6					42
							7	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					42

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	172	1	583	3	Y	-0-					31
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	172	1	524	3	Y	-0-					31
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	192	1	597	3	Y	-0-					31
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	149	1	522	3	Y	-0-					31
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	144	1	507	3	Y	-0-					31
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					31

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	185	1	686	3	N	33	69	1			6
							36	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	-0-					6
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	598	3	N	5					11
							6	9									
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	166	1	597	3	N	10					21
							11	9									
08	868	N	593	-0-	-275	-0-	120	1	463	3	N	9					30
							10	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					30

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	132	1	484	3	Y	-0-					14
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	167	1	568	3	Y	1					15
							1	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	140	1	530	3	Y	1					16
							1	9									
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	135	1	485	3	Y	2					18
							2	9									
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	101	1	390	3	Y	1					19
							1	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	73	1	337	3	Y	-0-					22
05	620	N	357	-0-	-263	-0-	71	1	286	3	Y	-0-					22
06	600	N	311	-0-	-289	-0-	60	1	251	3	Y	-0-					22
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	110	1	516	3	Y	-0-					22
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	70	1	322	3	Y	-0-					22
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					22

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

04	DLQ G-10		10	-0-	10	40	10	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	60	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	70	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	80	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	44	1	68	3	Y	-0-					1
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	110	1	628	3	Y	1					2
							1	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	117	1	535	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	221	1	704	3	Y	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	220	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

04	690	N	87	-0-	-603	-0-	34	1	53	3	Y	-0-					1
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	561	3	Y	1					2
							1	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	401	-0-	-250	-0-	74	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

04	480	N	36	-0-	-444	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	262	-0-	-234	-0-	7	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	60	-0-	-330	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	38	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	82	-0-	-428	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	111	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	19	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	180 N	28	-0-	-152	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	720	N	267	-0-	-453	-0-	105	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	297	-0-	-633	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	325	-0-	-425	-0-	58	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	90	1	289	3	Y	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1320	N	86	-0-	-1234	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	306	-0-	-1089	-0-	46	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	630	N	139	-0-	-491	-0-	55	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	125	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	74	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	116	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	990	N	126	-0-	-864	-0-	50	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	683	-0-	-309	-0-	102	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	117	1	373	3	Y	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	200	1	887	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

04	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	19	-0-	19	408	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	408	X	-0-	-0-	-408	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	90	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	81	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	20	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	720	N	106	-0-	-614	-0-	42	1	64	3	N	-0-					-0-
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	72	1	412	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	171	1	546	3	N	-0-					-0-
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	231	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	55	-0-	55	55	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	553	-0-	-594	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	414	3	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	104	1	585	3	N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	55	1	462	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	39	1			22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1830	N	96	-0-	-1734	-0-	85	3	11	9	Y	10					23
05	1519	N	736	-0-	-783	-0-	736	3			Y	-0-					23
06	1380	N	616	-0-	-764	-0-	15	1	599	3	Y	2	23	1			2
							2	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	152	1	1341	3	Y	26					28
							29	9									
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	Y	27	43	1			12
							30	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					12

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

04	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					7
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	32	1	1249	3	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	71	71	1			-0-
							78	9									
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	750	N	173	-0-	-577	-0-	68	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	352	-0-	-547	-0-	52	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	116	1	371	3	Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	109	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

04	1740 N	387	-0-	-1353	-0-	153	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	Y	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	256	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	323	1	1431	3	Y	-0-					-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

04	690 N	346	-0-	-344	-0-	72	1	253	3	Y	19	43	1			8
						21	9									
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	3			Y	-0-					8
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	99	1	537	3	Y	83	35	1			56
						91	9									
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	53	65	1			44
						58	9									
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	Y	62	34	1			72
						68	9									
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					72

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	97	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	3	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	55	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	155	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	112	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	140	1	448	3	Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	738	-0-	738	9972	155	1	544	3	Y	35	51	1			8
							39	9									
05	14B2	EXT	741	-0-	741	10713	741	3			Y	-0-					8
06	14B2	EXT	1109	-0-	1109	11822	173	1	934	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	13241	X	1419	-0-	-11822	-0-	213	1	1199	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
08	2232	X	815	-0-	-1417	-0-	87	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	615	1	478	3	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	823	1	968	3	N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1067	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1039	1	816	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	162	1	814	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	327	1	501	3	N	-0-					12
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	245	1	1404	3	N	-0-					12
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	397	1	1814	3	N	-0-	12	1			-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1224	3	N	-0-					-0-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	289	1	1281	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	21	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	540	N	194	-0-	-346	-0-	77	1	117	3	Y	-0-					40
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	Y	-0-					40
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	86	1	392	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396	3	Y	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	106	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	37	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	19	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	123	-0-	123	123	23	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

04	690 N	58	-0-	-632	-0-	23	1	35	3	Y	-0-					18
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	615	3	Y	-0-					18
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	94	1	433	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	177	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	116	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	34	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	37	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	80	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	87	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	200	3	Y	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1110 N	783	-0-	-327	-0-	783	3			N	-0-					55
05	1147 N	898	-0-	-249	-0-	116	1	782	3	N	-0-					55
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	220	1	498	3	N	-0-	55	1			-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	292	1	473	3	N	-0-					-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	209	1	846	3	N	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					45
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					45
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					7
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13587					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13587					N	-0-					26
06	13587	X	-0-	-0-	-13587	-0-					N	2	6	1			22
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	22	1			-0-
08	1519	X	53	-0-	-1466	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					16
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					16
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	148	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	261	1	1490	3	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	184	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	252	1	804	3	Y	-0-					-0-
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	286	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	49	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	427	1	1504	3	Y	16	35	1			6
							18	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					6
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1778	3	Y	70	29	1			47
							77	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	214	1	1201	3	Y	42	54	1			35
							46	9									
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	208	1	1748	3	Y	50	28	1			57
							55	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					57

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	65	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	79	1	429	3	Y	35	54	1			9
							39	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	176	1	734	3	Y	11					20
							12	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	107	1	174	3	Y	29	20	1			29
							32	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	Y	14					43
							15	9									
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	647	3	40	9	Y	36	71	1			8
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					8

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	228	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	73	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	132	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	105	-0-	-453	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	22	1	792	3	Y	37	25	1			34
							41	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	831	3	Y	9					43
							10	9									
06	870	N	429	-0-	-441	-0-	20	1	409	3	Y	-0-	43	1			-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	943	3	Y	-0-					-0-
*08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	110	1	2428	3	Y	81	66	1			15
							89	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					15

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	116	1	4221	3	Y	24	22	1			30
							26	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	135	1	3876	3	Y	12					42
							13	9									
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	54	81	1			15
							59	9									
07	4495	X	2089	-0-	-2406	-0-	85	1	2004	3	Y	-0-					15
*08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	203	1	4493	3	Y	30	37	1			8
							33	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	502	1	1767	3	N	52	172	1			15
							57	9									
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1240	3	61	9	N	55					70
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	663	3	N	78	126	1			22
							86	9									
07	2015	N	976	-0-	-1039	-0-	141	1	790	3	N	41					63
							45	9									
08	1302	N	929	-0-	-373	-0-	86	1	726	3	N	106	143	1			26
							117	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					26

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1320	N	927	-0-	-393	-0-	95	1	829	3	N	3	60	1			15
							3	9									
05	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	155	1	877	3	N	25					40
							28	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	N	49	49	1			40
							54	9									
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	135	1	758	3	N	-0-	40	1			-0-
08	1054	N	892	-0-	-162	-0-	159	1	733	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	24	1	92	3	N	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	71	1	252	3	N	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	66	1	261	3	N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	82	1	302	3	N	-0-					-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	66	1	260	3	N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	20	1	78	3	N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	21	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	56	1	257	3	N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	76	1	315	3	N	-0-					-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	84	1	370	3	N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					207
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-					207
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					207
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					207
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	N	-0-					207
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

04	480 N	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

04	3630 X	555	-0-	-3075	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	961 N	607	-0-	-354	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	2520	-0-	-2254	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3527	-0-	-1093	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	2757	-0-	-2451	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3859	-0-	-1181	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
06	7410	X	5758	-0-	-1652	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	4934	-0-	-2723	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
*09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	5788	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
06	12360	X	8112	-0-	-4248	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
07	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	3			N	-0-					-0-
08	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	3			N	-0-					-0-
*09	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1314	-0-	-516	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

04	1980	N	18	-0-	-1962	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1977	-0-	-363	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3693	-0-	-237	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3992	-0-	-1438	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6060	X	4914	-0-	-1146	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4442	-0-	-478	-0-	4442	3			N	-0-					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
*09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

04	2700	X	426	-0-	-2274	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	674	-0-	-2023	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1830	N	570	-0-	-1260	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	838	-0-	-960	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

04	1440	N	372	-0-	-1068	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

04	1590	N	441	-0-	-1149	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

04	1470	N	326	-0-	-1144	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

04	2220	N	353	-0-	-1867	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2946	-0-	-54	525	2946	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2855	-0-	-245	280	2855	2			N	-0-					-0-
08	2903	X	2623	-0-	-280	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2160	N	597	-0-	-1563	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

04	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

04	3390	X	553	-0-	-2837	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2851	-0-	-329	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

04	5580	X	2369	-0-	-3211	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5663	-0-	-103	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2851	-0-	-2729	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

04	2310	X	827	-0-	-1483	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

04	510	N	165	-0-	-345	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

04	1890	N	283	-0-	-1607	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1707	-0-	-649	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

04	4260	X	551	-0-	-3709	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3254	-0-	-916	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3635	-0-	-625	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

04	900	N	321	-0-	-579	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

04	4770	X	481	-0-	-4289	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3825	-0-	-945	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4702	-0-	-227	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

04	780	N	204	-0-	-576	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

04	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	682	N	53	-0-	-629	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

04	2280	N	383	-0-	-1897	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

04	8250	X	1765	-0-	-6485	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6891	-0-	-1634	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6438	-0-	-1812	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

04	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

04	3390	X	422	-0-	-2968	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1350	-0-	-1440	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2445	-0-	-1058	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2299	-0-	-1091	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1980	X	703	-0-	-1277	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-
06	1975	N	1814	-0-	-161	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

04	6540	X	1541	-0-	-4999	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5887	-0-	-353	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5808	-0-	-2066	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5499	-0-	-2121	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

04	1290	N	256	-0-	-1034	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

04	2310	N	344	-0-	-1966	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2224	-0-	-318	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

04	4140	X	884	-0-	-3256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	77	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	992	-0-	-155	-0-	69	1	923	3	N	-0-			-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1502	2	N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	25	1	327	2	N	-0-			-0-
05	527 N	192	-0-	-335	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	20	1	271	2	N	-0-			-0-
07	372 N	234	-0-	-138	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	527	N	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

04	930	X	190	-0-	-740	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	961	X	150	-0-	-811	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	930	X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	X	3102	-0-	-711	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	842	-0-	-429	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
05	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	3			N	-0-					-0-
06	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	3			N	-0-					-0-
07	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	3			N	-0-					-0-
08	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					-0-
09	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	3118	-0-	-4663	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	1165	-0-	-6365	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2533	-0-	-737	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	X	922	-0-	-3308	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-			-0-
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3		N	-0-			-0-
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-			-0-
08	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT			-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
07	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			-0-
05	4154 X	1860	-0-	-2294	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
06	4020 X	1119	-0-	-2901	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1	N	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	1	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1	N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1	N	-0-			-0-
05	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	1	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1	N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	1	N	-0-		-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1	N	-0-		-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1	N	-0-		-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1	N	-0-		-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-		-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	1		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	1		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	17	1	134	2	N	1					2
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-	1	1			1
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	N	2	2	1			2
							2	9									

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	634	-0-	634	2423	71	1	561	2	N	2					2
							2	9									
05	14B2	EXT	266	-0-	266	2689	30	1	234	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	14B2	EXT	47	-0-	47	2736	6	1	41	2	N	-0-					3
07	14B2	EXT	339	-0-	339	3075	38	1	300	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	14B2	EXT	388	-0-	388	3463	44	1	343	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	14B2	EXT	187	-0-	187	3650	23	1	163	2	N	1	1	1			3
							1	9									

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	390	N	126	-0-	-264	-0-	14	1	112	2	N	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	325	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	16	1	120	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	41	1	321	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	N	2	1	1			2
							2	9									